

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ИЖГАЗПРОЕКТ»

Регистрационный номер СРО-П-081-1835081890-00218-5 от 27 января 2016 г.  
Некоммерческое партнерство «Межрегиональное объединение проектировщиков  
(СРО)»

"Газопровод- перемычка высокого давления между ГРС "Петухово" и  
ГРС "Можга" Можгинского района Удмуртской Республики"

Проект планировки территории и проект межевания территории.

Раздел 1: Основная (утверждаемая часть) проекта планировки территории

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

16-072-ППТ.ПЗ.1

Том 1.1

2016

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ИЖГАЗПРОЕКТ»

Регистрационный номер СРО-П-081-1835081890-00218-5 от 27 января 2016 г.  
Некоммерческое партнерство «Межрегиональное объединение проектировщиков  
(СРО)»

"Газопровод- перемычка высокого давления между ГРС "Петухово" и  
ГРС "Можга" Можгинского района Удмуртской Республики"

Проект планировки территории и проект межевания территории.

Раздел 1: Основная (утверждаемая часть) проекта планировки территории

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

16-072-ППТ.ПЗ.1

Том 1.1

Директор



М.Е. Хвалько

Разработал


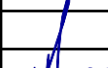



А.В Дружинин

2016





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

Обозначение	Наименование	Примечание (страница)
16-072-СТ.1	Содержание раздела 1	3
16-072-С	Состав документации	4
16-072-ППТ.ПЗ.1	Пояснительная записка раздела 1	6
Приложение 1	Свидетельство о допуске к определённому виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	13
Приложение 2	Постановление Администрации муниципального образования «Можгинский район» от 26.02.2016 за № 201	16
Приложение 3	Технические условия №1, выданные ОАО «Газпром газораспределение Ижевск»	17
Приложение 4	Технические условия №3, выданные ОАО «Газпром газораспределение Ижевск»	18
	Графические материалы тома 2	
16-072-ППТ.ГМ.1 Лист 1	Карта-схема прохождения трассы газопровода.	21
16-072-ППТ.ГМ.1 Лист 2	Схема планировки территории.	22
16-072-ППТ.ГМ.1 Лист 3	Схема планировки территории.	23
16-072-ППТ.ГМ.1 Лист 4	Схема планировки территории.	24
16-072-ППТ.ГМ.1 Лист 5	Схема планировки территории.	25
16-072-ППТ.ГМ.1 Лист 6	Схема планировки территории.	26
16-072-ППТ.ГМ.1 Лист 7	Схема планировки территории.	27
16-072-ППТ.ГМ.1 Лист 8	Схема планировки территории.	28
16-072-ППТ.ГМ.1 Лист 9	Схема планировки территории.	29

Взам. инв. №	Подп. и дата										
Инв. № подл.								<b>16-072-СТ.1</b>			
		Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Содержание раздела 1	Стадия	Лист	Листов
		Разработал	Дружинин				02.16				1
									ООО «ИЖГАЗПРОЕКТ»		
Н.контр	Хвалько										
ГИП	Дружинин										


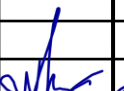

## СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
	16-072-ППТ.1	Раздел 1: Основная (утверждаемая часть) проекта планировки территории	
1.1	16-072-ППТ.ПЗ.1	Пояснительная записка	
1.2	16-072-ППТ.ГМ.1	Графические материалы	
	16-072-ППТ.2	Раздел 2: Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
2.1	16-072-ППТ.ПЗ.2	Пояснительная записка	
2.2	16-072-ППТ.ГМ.2	Графические материалы	
	16-072-ПМТ.3	Раздел 3: Проект межевания территории	
3.1	16-072-ПМТ.ПЗ.3	Пояснительная записка	
3.2	16-072-ПМТ.ГМ.3	Графические материалы	

Взам. инв. №	Подп. и дата							16-072-С		
Инв. № подл.	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Состав документации	Стадия	Лист	Листов
	Разработал	Дружинин				02.16				1
										
	Н.контр	Хвалько						ООО «ИЖГАЗПРОЕКТ»		
	ГИП	Дружинин								

## Содержание пояснительной записки тома 2

Наименование	Страница
Введение	6
1 Положения о размещении объекта капитального строительства	7
1.1 Исходно-разрешительная документация	7
1.2 Цель разработки проекта	9
1.3 Сведения о линейном объекте капитального строительства	10
1.4 Сведения о земельных участках, на которых планируется строительство газопровода	12

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
						<b>16-072-ППТ.ПЗ.1</b>			
	Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подпись	Дата			
	Разработал	Дружинин				02.16			
	Н.контр	Хвалько							
	ГИП	Дружинин							
Пояснительная записка раздела 1							Стадия	Лист	Листов
								1	8
							ООО «ИЖГАЗПРОЕКТ»		

## Обоснование положений по строительству линейного объекта

### Введение

Согласно Федеральному закону Российской Федерации от 20 марта 2011 г. N 41ФЗ "О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в части вопросов территориального планирования", под объектами капитального строительства федерального, регионального и местного значения понимается:

объекты федерального значения объекты капитального строительства, иные объекты, территории, которые необходимы для осуществления полномочий по вопросам, отнесенным к ведению Российской Федерации, органов государственной власти Российской Федерации Конституцией Российской Федерации, федеральными конституционными законами, федеральными законами, решениями Президента Российской Федерации, решениями Правительства Российской Федерации, и оказывают существенное влияние на социально-экономическое развитие Российской Федерации;

объекты регионального значения объекты капитального строительства, иные объекты, территории, которые необходимы для осуществления полномочий по вопросам, отнесенным к ведению субъекта Российской Федерации, органов государственной власти субъекта Российской Федерации Конституцией Российской Федерации, федеральными конституционными законами, федеральными законами, конституцией (уставом) субъекта Российской Федерации, законами субъекта Российской Федерации, решениями высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, и оказывают существенное влияние на социально-экономическое развитие субъекта Российской Федерации;

объекты местного значения объекты капитального строительства, иные объекты, территории, которые необходимы для осуществления органами местного самоуправления полномочий по вопросам местного значения и в пределах переданных государственных полномочий в соответствии с федеральными законами, законом субъекта Российской Федерации, уставами муниципальных образований и оказывают существенное влияние на социально-экономическое развитие муниципальных районов, поселений, городских округов.

Проект планировки территории объекта «Газопровод- перемычка высокого давления между ГРС "Петухово" и ГРС "Можга" Можгинского района Удмуртской Республики"», выполнен в рамках реализации Градостроительного кодекса Российской Федерации.

При разработке проектной документации использовано техническое задание на выполнение работ по разработке документации по планировке территории (проекта планировки и проекта межевания) и проектно-изыскательских работ для строительства линейного объекта: "Газопровод- перемычка высокого давления между ГРС "Петухово" и ГРС "Можга" Можгинского района Удмуртской Республики", утвержденное Генеральным директором АО «Газпром газораспределение Ижевск» А.П.Вершининым.

ИИВ	Подп. и дата							Лист
		16-072-ПТ.ПЗ.1						
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	

# 1 Положения о размещении объекта капитального строительства

## 1.1 Исходно-разрешительная документация

Основанием для разработки проекта планировки и межевания территории объекта проектирования «Газопровод-перемычка высокого давления между ГРС "Петухово" и ГРС "Можга" Можгинского района Удмуртской Республики» являются:

- Постановление Администрации муниципального образования «Можгинский район» от 26.02.2016 за № 201 «О разработки проекта планировки и проекта межевания территории по линейному объекту: «Газопровод-перемычка высокого давления между ГРС «Петухово» и ГРС «Можга» Можгинского района Удмуртской Республики»»;

- Техническое задание на выполнение работ по разработке документации по планировке территории (проекта планировки и проекта межевания) и проектно-изыскательских работ для строительства линейного объекта: "Газопровод-перемычка высокого давления между ГРС "Петухово" и ГРС "Можга" Можгинского района Удмуртской Республики", утвержденное Генеральным директором АО «Газпром газораспределение Ижевск» А.П.Вершининым;

- Технические условия №1, выданные ОАО «Газпром газораспределение Ижевск» за № 6-61-ТУ/2015 от 03.11.2015;

- Технические условия №3, выданные ОАО «Газпром газораспределение Ижевск» за № 06-61-ТУ/2015 от 05.11.2015;

- Инженерно-геологических изысканий выполненных в 2016г., ООО НПФ «Трест Геопроектстрой»;

- Инженерно-геодезических изысканий выполненных в 2016г., ООО НПФ «Трест Геопроектстрой».

При разработке проекта планировки и проекта межевания территории использованы нормативные документы:

Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. №190-ФЗ (с изм. и допол.).

Федеральный закон от 30 декабря 2009 г. №384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений".

Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» №123-ФЗ от 22.07.2008 г. (с изм. и до-пол.).

Федеральный закон от 31.03.1999 г. №69-ФЗ «О газоснабжении в РФ», с изменениями и дополнениями.

Федеральный закон от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (с изм. и допол.).

Земельный кодекс РФ №136-ФЗ от 25.10.2001 г., с изменениями и дополнениями.

Правила градостроительного проектирования по Удмуртской Республике, утв. постановлением Правительства УР от 16.07.2012 г. №318.

Правила противопожарного режима в РФ, утв. пост. Правительства РФ от 25.04.2012 г. №390 (с изм.).

И нв	Подп. и дата							Лист
		16-072-ППТ.ПЗ.1						
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	

Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления (утв. постановлением Правительства РФ от 29 октября 2010 г. N 870) (с изм.).

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора №542 от 15.11.2013 г.

Правила охраны газораспределительных сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 г. №878 (с изм.).

ГОСТ Р 21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации».

ГОСТ 21.610-85 «Газоснабжение. Наружные газопроводы. Рабочие чертежи»

ГОСТ Р 54808-2011 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов.»

ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация»

СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций»

ГОСТ Р 12.3.048-2002 «Строительство. Производство земляных работ способом гидромеханизации. Требования безопасности».

ГОСТ Р 54960-2012 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования».

ГОСТ Р 54961-2012 «Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация».

ГОСТ Р 55471-2013 «Системы газораспределительные. Системы управления сетями газораспределения»

Системы газораспределительные. Системы управления сетями газораспределения

ГОСТ Р 55472-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 0. Общие положения».

ГОСТ Р 55473-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы».

ГОСТ Р 55473-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 2. Стальные газопроводы».

ГОСТ Р 53865-2010 «Системы газораспределительные. Термины и определения».

ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

ГОСТ 9.602-2005 ЕСЗКС «Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии».

СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

И нв	Подп. и дата							Лист
		16-072-ПТ.ПЗ.1						
		Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	
								4



СНиП 12-03-2001 "Безопасность труда в строительстве". Часть 1. Общие требования.

СНиП 12-04-2002 "Безопасность труда в строительстве". Часть 2. Строительное производство.

СНиП 12-01-2004 "Организация строительства".

СНиП 3.01.03-84 «Геодезические работы в строительстве».

СНиП 3.01.04-87 «Приём в эксплуатацию законченных строительных объектов, основные положения».

СНиП 2.01.07-85 «Нагрузки и воздействия».

СП 20.13330.2011 «СНиП 2.01.07-85\*. Нагрузки и воздействия». Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85\* утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 27 декабря 2010 г. N 787.

СНиП 2.07.01 - 89\* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений».

СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям».

СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89\*».

СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов».

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

СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб».

СП 42-103-2003 "Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов"

СП 50-101-2004 «Проектирование и устройство оснований и фундаментов зданий и сооружений».

СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства».

Методические рекомендации при подготовке генеральных планов поселений и городских округов, утвержденные Министерством регионального развития РФ от 26 мая 2011 года № 244.

## 1.2 Цель разработки проекта

Целью разработки проекта планировки и проекта межевания территорий является выделение элементов планировочной структуры, установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры, установления границ земельных участков и зон планируемого размещения объекта «Газопровод-перемычка высокого давления между ГРС "Петухово" и ГРС "Можга" Можгинского района Удмуртской Республики».

Инв	Подп. и дата							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	16-072-ППТ.ПЗ.1		5

### 1.3 Сведения о линейном объекте капитального строительства

Проектируемый участок газопровода высокого давления берет начало от существующего газопровода высокого давления D-219 первая очередь от АГРС и прокладывается подземно до существующей задвижки Ду-200 расположенной на территории котельной свиноплекс п. Пычас.

Проектная мощность газопровода согласно техническим условиям №№ 1,3, выданных ОАО «Газпром газораспределение Ижевск» составляет 8000 м<sup>3</sup>/час:

Технологическое оборудование газопровода представлено следующими видами:

- прокладка подземного газопроводов высокого давления (0,6 МПа) предусмотрена из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 225x20,5 по ГОСТ Р 50838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2;

- изолирующее фланцевое соединение по ТУ 3799-004-11013589-2004 предназначено для диэлектрического прочноплотного соединения участков трубопроводов с целью предотвращения распространения по нему электрического тока. Ру 10 МПа. Электрическое сопротивление при 1кВ – 5 МОм. Вид климатического исполнения У1.

- шаровые краны фирмы PLASSON PE 100-SDR 11 (класс герметичности А по ГОСТ Р 54808-2011) Рр=1,0 МПа для подземной установки с выводом штока под защитное устройство ковер. в качестве запорного устройства.

Для безопасности газоснабжения предусматривается установка отключающих устройств у места врезки.

Проектируемый надземный участок газопровода высокого давления на месте врезки и месте подключения к существующей задвижке прокладывается из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Участок подземного газопровода высокого давления (на выходе из земли) прокладывается из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Минимальная толщина стенки стальной трубы и соединительных деталей принята 5,0мм, что соответствует требованию п. 4.6 СНиП 42-01-2002.

Проектируемый подземный газопровод высокого давления прокладывается из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50838-2009.

Минимальная толщина стенки полиэтиленовой трубы и соединительных деталей принята 20,5мм, стандартное размерное отношение SDR равно 11, что соответствует требованию п. 4.2 СП 42-103-2003.

Участки подземного газопровода высокого давления прокладываемого из стальных электросварных труб по ГОСТ10704-91, и металлические футляры покрываются изоляцией типа «весьма усиленная» по ГОСТ 9.602-2005 экструдированным полиэтиленом.

Участки надземного газопровода окрашиваются масляной краской для наружных работ по ГОСТ 10144-89 за 2 раза по грунтовке по ГОСТ 25129-82.

Стальные вставки на полиэтиленовых газопроводах длиной не более 10 м укладываются на песчаную подушку толщиной 10 см. и засыпаются песком на всём протяжении по всей глубине. Засыпка производится послойно с уплотнением и проливкой через каждые 200 мм.

И нв	Подп. и дата							Лист 6
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	16-072-ПТ.ПЗ.1		

Выход полиэтиленового газопровода из земли выполняются согласно с. СТО ГАЗпром 2-2.1-093-2006 л. 8353.05 СБ.

Коэффициент запаса прочности полиэтиленовых труб не менее 3,2 для газопровода высокого давления.

Соединение полиэтиленовых труб между собой предусматривается сваркой в соответствии СП 42-103-2003.

Соединение полиэтиленовых труб со стальными предусматривается неразъемными переходами «ПЭ-сталь» обычного типа заводского изготовления.

Газопровод в траншее укладывается змейкой для компенсации температурных удлинений.

Прокладка газопровода через автомобильную дорогу предусматривается в футляре согласно см. с. СТО ГАЗпром 2-2.1-093-2006 л. 8353.16 СБ.

Для обозначения отключающих устройств в подземном исполнении предусматривается установка опознавательных столбов (с.5.905-25.05 л. АС 1.00 СБ) и таблички- указатели (см. с. 5.905-25.05 АС 2.00).

Для обозначения газопровода по трассе, на углах поворота устанавливаются таблички- указатели, закрепляемые на фасадах зданий, опорах линий электропередач и связи (см. с. 5.905-25.05 АС 2.00) или на опознавательных столбах (с.5.905-25.05 л. АС 1.00 СБ).

Вдоль трассы подземного газопровода прокладываемого из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50838-2009 предусматривается укладка сигнальной ленты желтого цвета шириной 0,2м с несмываемой надписью «Огнеопасно-газ» на расстоянии 0,2 м от верхней образующей газопровода.

На участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Уплотнение вводов инженерных коммуникаций зданий и сооружений в газифицированных городских и населенных пунктах выполняются согласно с. 5.905-26.08..

Акты освидетельствования скрытых работ следует составлять для следующих работ:

Антикоррозионная обработка сварных швов крепления кронштейнов наружного газопровода.

Подготовка поверхности надземного газопровода под покраску.

Грунтовка поверхности надземного газопровода на два раза.

Покраска поверхности надземного газопровода на два раза.

Устройство траншей под газопровод.

Устройство основания под трубу подземного газопровода.

Прокладка трубы подземного газопровода.

Устройство защитного футляра газопровода.

Герметизация защитного футляра газопровода.

Устройство защитного слоя подземного газопровода, укладка сигнальной ленты.

И нв	Подп. и дата							Лист 7
		16-072-ПТ.ПЗ.1						
		Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

Обратная засыпка траншей подземного газопровода с послойным уплотнением.

Все монтажные работы по устройству газоснабжения выполняются специализированной монтажной организацией в соответствии СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», при соблюдении техники безопасности в строительстве согласно СНиП 12-03-2001.

Проверка сварных стыков выполняется согласно табл. 14 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 .

Испытание газопровода на герметичность выполняется воздухом согласно табл. 15, 16 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 .

Очистка полости трубы производится продувкой воздухом.

Все предусмотренные проектом материалы, изделия и газовое оборудование имеют сертификаты соответствия и разрешения Ростехнадзора на применение.

1.4 Сведения о земельных участках, на которых планируется строительство газопровода

С целью рационального использования земель предполагается минимальное занятие земель.

Общая площадь земельного участка на период строительства объекта составляет 6,751 га. Ширина строительной полосы на период строительства газопровода составляет 13 м.

Распределение занимаемых земель по землепользователям для строительства газопровода на территории Можгинского муниципального района:

- земли Администрации Пычасского сельского поселения – 1,509 га;
- земли Администрации МО «Горнякское» - 2,924 га;
- земли ( кад. 18:17:128001:1313) регистрация прав отсутствует – 0,005 га;
- земли ( кад. 18:17:127003:1967) регистрация прав отсутствует – 1,764 га;
- земли ООО "Виктория" ( кад. 18:17:127003:5)– 0,005 га;
- земли ( кад. 18:17:127003:1453) регистрация прав отсутствует – 0,206 га;
- земли арендатор Шишлин В.Г. (ОАО Ижсталь) ( кад. 18:17:127003:1449, 18:17:127003:1450)– 0,338 га.

Подп. и дата	
И.нв	

						16-072-ППТ.ПЗ.1	Лист
							8
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		



Приложение 1 (начало) Свидетельство о допуске к определённому виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства



Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации

**НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО**  
**«Межрегиональное объединение проектировщиков (СРО)»**  
 410004, г. Саратов, ул. Астраханская, д. 43, <http://mop-sro.ru>, <http://cro-проект.рф>  
 Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций СРО-П-081-14122009

г. Саратов «27» января 2016 г.

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

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

№ СРО-П-081-1835081890-00218-5

Выдано члену саморегулируемой организации  
**Обществу с ограниченной ответственностью**  
**«Ижгазпроект»**  
 ОГРН 1071841010306 ИНН 1835081890  
 426008, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Коммунаров, д. 234

Основание выдачи Свидетельства:  
 Решение Совета НП «Межрегиональное объединение проектировщиков (СРО)», протокол №03/16 от «27» января 2016 г.

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

Начало действия с «27» января 2016 г.  
 Свидетельство без приложения недействительно.  
 Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного 2 апреля 2014 г.  
 № СРО-П-081-1835081890-00218-4

Генеральный директор  
 (должность уполномоченного лица)



М.П.

Т.В. Малянова  
 (инициалы, фамилия)

П 003449



## Приложение 1 (продолжение)

2

## ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству о допуске  
к определенному виду или видам  
работ, которые оказывают влияние  
на безопасность объектов  
капитального строительства  
от «27» января 2016 г.  
№ СРО-П-081-1835081890-00218-5

**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 «Межрегиональное объединение  
проектировщиков (СРО)»**

**Общество с ограниченной ответственностью «Ижгазпроект»  
имеет Свидетельство**

№	Наименование видов работ
1.	<b>1. Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:</b> 1.2. Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта 1.3. Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения
2.	<b>3. Работы по подготовке конструктивных решений</b>
3.	<b>4. Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</b> 4.1. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения 4.2. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации 4.5. Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами 4.6. Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения
4.	<b>5. Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</b> 5.1. Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений 5.2. Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений 5.3. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений 5.6. Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем 5.7. Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений
5.	<b>7. Работы по разработке специальных разделов проектной документации:</b> 7.1. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне 7.2. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
6.	<b>9. Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды</b>
7.	<b>10. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности</b>
8.	<b>13. Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком)</b>



Приложение 1 (окончание)

Общество с ограниченной ответственностью «Ижгазпроект» вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации для объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору не превышает (составляет) 5 000 000 (пять миллионов) рублей.

Генеральный директор  
(должность уполномоченного лица)



(подпись)

Т.В. Малянова  
(инициалы, фамилия)



Приложение 2 Постановление Администрации муниципального образования «Можгинский район» от 26.02.2016 за № 201

Администрация  
муниципального образования  
«Можгинский район»



«Можга ёрос»  
муниципал кылдыртган  
администрация

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от «26» февраля 2016 года

**«О разработке проекта планировки и проекта межевания территории по линейному объекту: «Газопровод – перемычка высокого давления между ГРС «Петухово» и ГРС «Можга» Можгинского района Удмуртской Республики»**

В целях определения границ зон планируемого размещения объектов по строительству линейного объекта «Газопровод – перемычка высокого давления между ГРС «Петухово» и ГРС «Можга» Можгинского района Удмуртской Республики» на территории муниципального образования «Можгинский район», на основании письма акционерного общества «Газпром газораспределение Ижевск» от 16 февраля 2016 года № 06-10/094, руководствуясь статьями 42, 43, 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом Российской Федерации № 131-ФЗ от 06.10.2003 года «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом Российской Федерации № 41-ФЗ от 20.03.2011 года «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в части вопросов территориального планирования», в целях обеспечения градостроительного развития территории Можгинского района, Администрация муниципального образования «Можгинский район» **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Принять предложение Акционерного общества «Газпром газораспределение Ижевск» о подготовке за счет собственных средств проекта планировки и проекта межевания территории линейного объекта «Газопровод – перемычка высокого давления между ГРС «Петухово» и ГРС «Можга» Можгинского района Удмуртской Республики» на территории муниципального образования «Можгинский район».

2. Предложить Акционерному обществу «Газпром газораспределение Ижевск»:

- обеспечить за свой счет подготовку проекта планировки и проекта межевания территории в целях строительства объекта «Газопровод – перемычка высокого давления между ГРС «Петухово» и ГРС «Можга» Можгинского района Удмуртской Республики» на территории муниципального образования «Можгинский район»;
- подготовить и утвердить задание на подготовку проекта планировки и проекта межевания территории в целях строительства объекта «Газопровод – перемычка высокого давления между ГРС «Петухово» и ГРС «Можга» Можгинского района Удмуртской Республики» на территории муниципального образования «Можгинский район»;
- до утверждения проекта планировки и проекта межевания территории согласовать разработанную документацию с Администрацией муниципального образования «Можгинский район».

3. Отделу по делам строительства, архитектуры и ЖКХ в течение десяти дней со дня принятия настоящего постановления направить уведомление о его принятии главам муниципального образования «Пычасское», муниципального образования «Горнякское».

4. Разместить настоящее постановление на официальном сайте МО «Можгинский район».

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Салаватуллина Д.А. - заместителя главы Администрации района.

Глава Администрации района

В.В. Головищев





Приложение 3 Технические условия №1, выданные ОАО «Газпром газораспределение Ижевск»

Приложение № 1



ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»  
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ИЖЕВСК»  
(АО «Газпром газораспределение Ижевск»)

Утверждаю  
главный инженер филиала АО «Газпром газораспределение  
Ижевск» в г. Можге  
Сафрин И.М.  
(Подпись) (Фамилия И.О.)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 1

№ 6-61-ТУ/2015 от 03.11.2015 г.

Заявитель **ОАО "Свет"**  
(наименование организации)

Наименование объекта газификации: **газопровод-перемычка высокого давления между ГРС «Петухово» и ГРС «Можга» Можгинского района Удмуртской Республики**  
(производственное здание, котельная, жилой дом, общественное, административное, бытовое здание)

Месторасположение объекта **427780, Удмуртская Респ, Можгинский р-н, Пычас с, Горняк п.**  
(почтовый адрес)

Направление использования газа: **производственные нужды**  
(производственные нужды, пищевого приготовления, горячее водоснабжение, отопление, вентиляция)

Источник газоснабжения **ГРС Петухово – ГРС Можга**

Основание для выдачи технических условий – запрос Заявителя № **6-04-1/59** от **03.11.2015 г.**  
(номер и дата регистрации запроса)

Максимальная нагрузка (часовой расход газа): **8 000,00 м<sup>3</sup>/час**

Годовой расход газа: **тыс. м<sup>3</sup>/год**

Срок подключения объекта к сети – не позднее **3 ноября 2017 г.**  
(месяц и год подключения)

Срок действия технических условий: **3 ноября 2017 г.**

начальник ПТО

Коноплев В.А.

Приложение 4 Технические условия №3, выданные ОАО «Газпром газораспределение Ижевск»

Приложение № 3



ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»  
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ИЖЕВСК»  
(АО «Газпром газораспределения Ижевск»)

Утверждаю

главный инженер филиала АО «Газпром газораспределение Ижевск» в г.Можга

*(Подпись)*

Сафин И.М.  
(Фамилия И.О.)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 3

ПОДКЛЮЧЕНИЯ ОБЪЕКТА К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ  
(к договору о подключении) ( для юридических лиц)

№ 06-61-ТУ/2015 от 05.11.2015

Заявитель **ОАО "Свет"**

(наименование организации)

Наименование объекта газификации: **газопровод-перемычка высокого давления между ГРС «Петухово» и ГРС «Можга» Можгинского района Удмуртской Республики**

(производственное здание, котельная, жилой дом, общественное, административное, бытовое здание)

Здание: **проектируемый**

(проектируемое, существующее)

Место расположения объекта газификации: **427780, Удмуртская Респ, Можгинский р-н, Пычас с, Горняк п.**

(почтовый адрес)

Основание для выдачи технических условий - запрос Заявителя № **6-04-2/59** от **05.11.2015 г.**

(номер и дата регистрации запроса)

Газоиспользующее оборудование (планируемое к установке):

(наименование, количество, техническая характеристика)

Направление использования газа: **производственные нужды**

( производственные нужды, пищеприготовление, горячее водоснабжение, отопление, вентиляция)

Источник газоснабжения **ГРС Петухово – ГРС Можга**

Максимальный часовой расход газа : **8 000,00 м<sup>3</sup>/час**

Годовой расход газа : **тыс. м<sup>3</sup>/год**

Давление газа в точке подключения:

максимальное **0,6000 МПа** минимальное **0,2500 МПа;**

Подключение выполнить к газопроводу: **d 219 , газопровод 1-я очередь (от АГРС до котельной свиномкомплекса) п. Пычас**

Диаметр, материал трубы, вид прокладки в точке подключения: **d 219 , сталь**

Срок подключения объекта к сети газораспределения –не позднее **3 ноября 2017 г.**

(месяц и год подключения)

## Приложение 4 (продолжение)

### Общие инженерно-технические требования:

1. Проектные и строительные работы должны выполняться организациями, имеющими соответствующие допуски СРО.
2. В качестве запорных устройств на наружных газопроводах предусмотреть установку шаровых кранов в исполнении соответствующем способу прокладки. При установке подземных кранов, предусмотреть установку опознавательных знаков: маркеров или опознавательных металлических столбиков: 4 шт. на кран, на расстоянии не менее 0,5 м от оси крана до каждого столбика (S-1м<sup>2</sup>), выступающих над поверхностью земли на высоту не менее 1,5 м, с указанием на одном из них: номера, марки крана, телефона аварийно-диспетчерской службы. Для защиты выхода крана из земли, при подземной установке, предусмотреть ковер.
3. При проектировании газопроводов максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб.
4. До начала строительства проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности.
5. До начала строительства проект подлежит согласованию с АО «Газпром газораспределение Ижевск». Один экземпляр проектной документации предоставить в АО «Газпром газораспределение Ижевск» на бумажном и электронном носителе в виде файлов с расширением <<\*.dxf>> или <<\*.dwg>>.
6. За 5 дней до приемки объекта в эксплуатацию предупредить АО «Газпром газораспределение Ижевск» об участии в приемке законченного строительством объекта.
7. Предусмотреть установку узла учета расхода газа. Узел учета расхода газа должен соответствовать «Правилам учета газа в РФ», «Правилам поставки газа в РФ».
8. Проект в части учета расхода газа должен быть согласован с Отделом по работе с потребителями АО «Газпром газораспределение Ижевск» и поставщиком газа ООО «Газпром межрегионгаз Ижевск».
9. При проектировании ГРП, в том числе шкафных и блочных предусмотреть:
  - оборудование газорегуляторных пунктов с двумя линиями редуцирования;
  - оснащение ГРП, ШРП комплексом средств автоматизации нижнего уровня АСУ ТП с передачей данных на диспетчерский пункт филиала или предприятия «Ижевскгаз»;
  - площадки с твердым покрытием в асфальто-бетонном, бетонном исполнении или из ж/б плит. Размеры указанного покрытия должны выступать на 1 м по всему периметру ограждения;
  - основания и фундаменты под ГРП и опоры надземных газопроводов выполнять с учетом требований СП 22.13330.2011. «Основания зданий и сооружений». Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83\*, также рекомендуется применение винтовых свай;
  - нижняя часть шкафного ГРП должна быть расположена на металлических опорах над поверхностью наземного покрытия на высоте 1,2 м;
  - ограждение задвижки - по серии чертежей 7858-14-798;
  - ограждение шкафного газорегуляторного пункта – по серии чертежей 7858-14-798;
  - наличие на ограждающих конструкциях ГРП, в том числе шкафных и блочных аншлагов «Огнеопасно - газ» по серии чертежей 7858-14-798, не менее 4 шт. на 1 объект, то есть не менее одного на каждую сторону ограждающих конструкций;
  - на дверях ограждений предусмотреть запорные устройства;
  - подъездные пути к ГРП, в том числе шкафным и блочным с твердым покрытием в асфальто-бетонном, бетонном исполнении, или из ж/б плит, шириной не менее 2 м, а также площадку для стоянки для двух автомобилей размером не менее 6х8 м.
  - узлы учёта газа, в том числе и на отопление газорегуляторных пунктов;
  - окраску шкафных и блочных ГРП в светло-серый цвет.
10. При проектировании стальных подземных газопроводов предусмотреть защиту газопроводов от коррозии в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2005. Предусмотреть установку средств ЭХЗ с телеметрией.
11. При проектировании надземных газопроводов предусматривать технические решения, защищающие газопроводы и сооружения на них от наезда автотранспорта.
12. При проектировании надземных газопроводов предусматривать грунтовку и окраску в жёлтый цвет двумя слоями краски (эмали), предназначенной для наружных работ при температуре наружного воздуха от – 40° С до +60° С.
13. Окраску опор надземных газопроводов предусмотреть в жёлтый цвет двумя слоями краски (эмали), (с предварительной грунтовкой), предназначенной для наружных работ при температуре наружного воздуха от – 40° С до +60° С.
14. Окраску опор, ограждений предусматривать в стационарных условиях.
15. Зарезервировать в бюджете финансовые средства на работы по техническому обслуживанию подключаемого объекта на первый год эксплуатации.
16. Заключить договор на ведение технического надзора с эксплуатационной организацией. С проектной организацией договор на ведение авторского надзора;

## Приложение 4 (окончание)

17. В местах пересечения газопроводом искусственных преград и инженерных коммуникаций и прохождения в их охранных зонах запросить ТУ у организаций, в ведении которых они находятся. После окончания проектных работ согласовать проект с заинтересованными организациями;

18. Получить ТУ от других эксплуатационных организаций на подключение к необходимым инженерным коммуникациям;

19. Затраты на пуско-наладочные работы вновь вводимых газопроводов включаются в сметную документацию.

20. Настоящие технические условия должны быть возвращены проектной организацией вместе с проектом Заявителю и приложены к исполнительно-технической документации при сдаче объекта в эксплуатацию.

21. Один экземпляр проектной и исполнительно-технической документации представить в АО «Газпром газораспределение Ижевск» на бумажном и электронном носителе в виде файлов с расширением <<\*.dxf>>, <<\*.dwg>>.

Срок действия технических условий: до 5 ноября 2017 г. г.

начальник ПТО



Коноплев В.А.