

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 2: Материалы по обоснованию проекта планировки территории

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

16-072-ППТ.ПЗ.2

Том 2.1

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 2: Материалы по обоснованию проекта планировки территории

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

16-072-ППТ.ПЗ.2

Том 2.1

Директор



М.Е. Хвалько

Разработал






А.В Дружинин

2016





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

Обозначение	Наименование	Примечание (страница)
16-072-СТ.2	Содержание раздела 2	3
16-072-С	Состав документации	4
16-072-ППТ.ПЗ.2	Пояснительная записка раздела 2:	6
Приложение 1	Свидетельство о допуске к определённому виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	21
Приложение 2	Постановление Администрации муниципального образования «Можгинский район» от 26.02.2016 за № 201	25
Приложение 3	Технические условия №1, выданные ОАО «Газпром газораспределение Ижевск»	26
Приложение 4	Технические условия №3, выданные ОАО «Газпром газораспределение Ижевск»	27
	Графические материалы раздела 2	
16-072-ППТ.ГМ.2 Лист 1	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории.	30

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	16-072-СТ.2			
Разработал		Дружинин			02.16	Содержание раздела 2	Стадия	Лист	Листов
								1	
Н.контр		Хвалько					ООО «ИЖГАЗПРОЕКТ»		
ГИП		Дружинин							



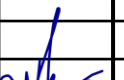

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ

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 2.1

Наименование	Страница
1 Обоснование параметров линейного объекта	6
2 Обоснование размещения линейного объекта на планируемой территории	7
3 Обоснование размещения линейного объекта с учётом особых условий использования территорий и мероприятий по сохранению объектов культурного наследия	12
4 Описание и обоснование основных решений, направленных на предотвращение и снижение возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации линейного объекта	15
5 Защита территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, проведения мероприятий по гражданской обороне и обеспечению пожарной безопасности	18
6 Основные технико - экономические показатели проекта планировки территории	20

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	16-072-ППТ.ПЗ.2	Стадия	Лист	Листов								
										Разработал	Дружинин		02.16	Пояснительная записка раздела 2	ООО «ИЖГАЗПРОЕКТ»	Н.контр	Хвалько
Разработал	Дружинин		02.16	Пояснительная записка раздела 2	ООО «ИЖГАЗПРОЕКТ»												
Н.контр	Хвалько																
ГИП	Дружинин																

1 Обоснование параметров линейного объекта

Исходные данные для разработки проектной документации

Исходными данными для разработки проектной документации 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».

В административном положении район работ расположен на территории Можгинского района Удмуртской Республики.

Ближайшие населенные пункты: с. Пычас, с. Горняк, д. Лудзи-Шудзи.

Строительная полоса сооружения линейной части газопровода представляет собой линейно-протяженную строительную площадку, в пределах которой передвижными механизированными производственными подразделениями - колоннами, бригадами, звеньями - выполняется весь комплекс строительства трубопровода, в том числе:

основные - строительные, строительного-монтажные и специальные строительные работы;

вспомогательные - погрузка, транспортировка и разгрузка труб, изоляционных, сварочных и других материалов, оборудования, машин, механизмов, конструкций, изделий, деталей и др., обеспечивающих бесперебойное производство СМР;

обслуживающие - контроль качества и безопасности производства СМР, обеспечение выполнения природоохранных мероприятий при выполнении основных и вспомогательных строительных процессов, техническое обслуживание и ремонт машин, механизмов, социально-бытовое обслуживание строителей, охрана материальных ценностей.

Земельный участок, предоставляемый для размещения газопровода, выделяется из состава земель в краткосрочное пользование на период строительства

И н в	Подп. и дата							Лист 2
		16-072-ПТ.ПЗ.2						
		Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

трубопровода и представляет собой территорию вдоль запроектированной трассы, необходимую для выполнения комплекса подготовительных, земляных и строительно-монтажных работ, ограниченные условными линиями, проведенными параллельно осям трубопровода.

Земельный участок, необходимый для размещения проектируемого газопровода, запорной арматуры, выделяются из состава земель в бессрочное (постоянное) пользование балансодержателю линейного объекта. Во временное пользование отводятся земли под строительство газопровода, площадки и временные дороги вдоль трассы газопровода на период строительства. Потребность в земельных ресурсах для строительства и эксплуатации проектируемого газопровода определена с учетом принятых проектных решений по строительству газопроводов и схем расстановки механизмов при строительстве газопровода.

Движение строительной техники и механизмов принято по существующим дорогам и в полосе отвода.

Строительство газопровода осуществляется в пределах технологической полосы отвода.

При строительстве газопровода необходим отвод земли на всю протяженность трассы газопровода шириной 13,0 м.

Ширина и протяженность полосы отвода определяется в зависимости от назначения и категории земель вдоль трассы газопровода, материала и диаметра труб, способов их соединения и укладки, от физико-механических свойств грунтов и высоты монтажа трубопровода на основании исходных данных.

Полоса отвода свободна от зданий, строений.

Трасса газопровода высокого давления проходит по земельным участками кадастровым кварталам с номерами 18:17:128001, 18:17:128001:1313, 18:17:127003:1967, 18:17:127003, 18:17:127003:5, 18:17:127003:1453, 18:17:127003:1449, 18:17:127003:1450.

Земель особо охраняемых природных территорий по полосе отвода для строительства газопровода, нет.

Общая площадь земельного участка на период строительства объекта составляет 6,751 га.

2 Обоснование размещения линейного объекта на планируемой территории

Площадка проектируемого строительства находится по адресу: УР, Можгинский район между ГРС "Петухово" и ГРС "Можга". В геоморфологическом отношении исследуемая площадка расположена на крутом коренном склоне р. Лудзинка.

По данным маршрутного рекогносцировочного обследования рельеф исследуемой территории представляет собой холмистую равнину, уклон поверхности с северо-востока на юго-запад. Русел временных водотоков на территории не обнаружено. Руслу постоянных водотоков: река Лудзинка, проходит вдоль трассы около 250-300 м на юго-востоке. Опасные техногенные и природные процессы на территории изысканий отсутствуют.

Современный рельеф имеет абсолютные отметки от 180 м до 212 м.

И нв	Подп. и дата							Лист 3
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	16-072-ПТ.ПЗ.2		

Климат района умеренно-континентальный с продолжительной холодной и многоснежной зимой и коротким теплым летом с хорошо выраженными переходными сезонами - весной и осенью.

Основные климатические параметры приведены по данным наблюдений, проводимым ГУ «Удмуртский ЦГСМ».

Среднегодовая температура равна плюс 2.3°C. Самым теплым месяцем является июль со средней температурой 18.5°C. Наиболее холодный месяц январь со среднемесячной температурой минус 14.6°C.

Абсолютный максимум температуры воздуха равен плюс 38°C, абсолютный минимум минус 48°C.

Период со среднесуточной температурой воздуха выше 0°C продолжается 200-250 дней с 5-8 апреля по 23-26 октября, в конце весны, в мае месяце наблюдаются заморозки, бывают случаи выпадения снега, что в целом характерно и для начала июня (начала лета). Продолжительность лета составляет 134-140 дней, в конце августа обычно снова начинаются заморозки.

Осенний период характеризуется ветреной и пасмурной погодой, продолжительность его равна 58-60 дней.

Среднегодовое количество осадков равно 538 мм, с осадками в среднем в год бывает 178 дней, на теплый период (апрель-октябрь), когда осадки выпадают в виде дождя, приходится 310 мм, на холодный – 140 мм. Раз в 10 лет случаются кратковременные грозовые ливни с количеством осадков до 50-60 мм.

Из неблагоприятных явлений погоды следует отметить высокую повторяемость метелей (35 дней в год) и туманов (39 дней в год). К другим атмосферным явлениям относятся атмосферные инверсии 30-40%.

Существенная роль в климате района принадлежит ветровому режиму. В течение года преобладают ветры юго-западного направления, средняя скорость их составляет 4 м/сек., колебания по месяцам происходят от 2.6 до 5.1 м/сек., наименьшие значения характерны для июля-августа месяцев, наибольшие - с октября по март. Максимальные скорости ветра достигают 15 м/сек и редко, не в каждое десятилетие, до 28 м/сек. Число дней с сильными ветрами составляет 10-15 дней.

Преобладающее направление ветра в холодный период за декабрь – февраль – юго-западное, в тёплый период за апрель – октябрь – западное.

Средняя годовая скорость ветра составляет 4,0 м/с.

Нормативная глубина промерзания грунтов определена в соответствии с п. 12.2.3 СП 50-101-2004 и равна для песков пылеватых и мелких 1,91м, для суглинков и глин – 1,57м.

Согласно СП 20.13330.2011 вес снежного покрова в данном районе равен 3,2 кПа на 1 м² горизонтальной поверхности земли, относится к V снеговому району; район по давлению ветра I, нормативное значение ветрового давления составляет 0,23 кПа; гололедный район – II, толщина стенки гололеда 5 мм.

И.н.в.	Подп. и дата							Лист 4
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	

16-072-ППТ.ПЗ.2

Техногенные условия.

Площадка проектируемого строительства находится на территории сельскохозяйственной зоны. В северной части проектируемого объекта расположен комплекс производственных зданий на расстоянии более 30м от проектируемой трассы газопровода. Трасса проходит вдоль автомобильной дороги с асфальтовым покрытием «Пычас-М7». Место подключения к существующей задвижке находится в южной части объекта, расположенного непосредственно вблизи с существующими производственными зданиями (котельной).

Геологическое строение.

В геологическом строении территории, исследуемая часть геологического разреза до глубины 5,0 м представлена породами среднего отдела пермской системы (элювиальными глинами полутвердыми), перекрытыми с поверхности четвертичными делювиальными глинами.

С учетом номенклатуры грунтов, их генезиса, физико-механических свойств в пределах изученного разреза участков изысканий согласно ГОСТ 20522-2012 выделены инженерно-геологические элементы (ИГЭ), описание которых приводится ниже. Залегание слоев горизонтальное, слои выдержаны по мощности. Мощность инженерно-геологических элементов, распространение их в плане и по глубине более подробно показаны на инженерно-геологических разрезах (см. Графическое приложение 3.3).

Площадка покрыта почвенно-растительным слоем. Почвенно-растительный слой представляет собой грунт темно-бурого цвета, суглинистого состава с корнями растений в верхней части разреза. Из-за незначительной мощности (до 0.2 м) в отдельный ИГЭ почвенно-растительный слой не выделяется.

Специфические грунты.

Специфические грунты на исследуемой территории представлены:

1. Элювиальные среднепермские отложения (ИГЭ № 3), представленные глинами легкими полутвердыми, трещиноватыми.

Элювиальные среднепермские грунты распространены повсеместно на глубинах 0.2-2.8 до 5.0 м, мощность вскрытой толщи – 2.2-4.8 м.

В соответствии с п. 8.1.13 СП 11-105-97 ч. III классификацию тонкозернистых элювиальных бесструктурных грунтов преимущественно глинистого состава, обладающих пластическими свойствами, следует осуществлять согласно действующей классификации глинистых грунтов по ГОСТ 25100-2011 как для класса дисперсных грунтов: таблицы Б.8-Б.27*.

Учитывая высокую влажность грунтов в природном состоянии (23%), они не являются набухающими (приложение «В» СП 11-105-97, ч. III). Грунты имеют высокие значения числа пластичности (20%), плотности скелета грунта ($>1,5$ г/см³) и низкую пористость (40 %), поэтому не обладают просадочными свойствами.

И н в	Подп. и дата							Лист 5
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	16-072-ПТ.ПЗ.2		

Гидрогеологические условия.

Подземные воды в процессе настоящих изысканий (февраль 2016г) не вскрыты.

На исследуемой территории возможно образование временного водоносного горизонта типа «верховодка» в ИГЭ № 1,2 – территория относится к группе I-A-2 Сезонно (ежегодно) подтапливаемые

$$H_{кр} / H_{ср} - \Delta h^e \geq 1$$

Строительство проектируемого объекта к существенному изменению гидрогеологических условий территории не приведет.

Свойства грунтов.

В результате анализа пространственной изменчивости частных значений показателей физико-механических свойств грунтов, определенных лабораторными методами, с учетом данных о геологическом строении и литологии грунтов в изученном разрезе выделены следующие инженерно-геологические элементы (ИГЭ):

ИГЭ № 1 – Четвертичные делювиальные глины тугопластичные, легкие, с линзами песка пылеватого – dQ;

ИГЭ № 2 – Четвертичные делювиальные глины полутвердые, легкие, с линзами песка пылеватого – dQ;

ИГЭ № 3 – Среднепермские элювиальные глины полутвердые, легкие, трещиноватые – eP2.

По степени морозной пучинистости грунты ИГЭ № 1 характеризуются как слабопучинистые, ИГЭ № 2,3 – как непучинистые (Приложение Л).

Группы грунтов по трудности в зависимости от способа их разработки рекомендуется определять согласно следующим пунктам ГЭСН 81-02-2001: ИГЭ № 1 – 8а, ИГЭ № 2,3 – 8г

Геологические и инженерно-геологические процессы.

Опасные для строительства геологические и инженерно-геологические процессы в пределах участка изысканий проявляются в виде сезонного подтопления территории проектируемого строительства.

Суффозионные и другие опасные геологические и инженерно-геологические процессы на исследуемой площадке отсутствуют.

Развитие карстовых процессов в районе изысканий не зафиксировано (согласно таблице В.1 СП 116.13330.2012).

Район проектируемого строительства в соответствии с СП 14.13330.2011 не относится к сейсмически опасным. Интенсивность землетрясений, определенная на основе карты сейсмического районирования территории России – ОСР-97, составляет:

- до 5 баллов при 90% вероятности не превышения в течение 50 лет;
- 6 баллов при 99% вероятности не превышения в течение 50 лет.

Инв	Подп. и дата							Лист 6
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	16-072-ПТ.ПЗ.2		

Согласно приложению А СП 47.13330.2012, исследуемая территория относится ко II категории сложности инженерно-геологических условий (средней сложности):

а) площадка находится в пределах одного геоморфологического элемента, поверхность наклонная слабо расчлененная (I);

б) не более двух различных по литологии слоев, залегающих наклонно или с выклиниванием (I);

в) подземные воды не вскрыты (I);

г) к неблагоприятным процессам относится сезонное подтопление территории (не оказывает существенного влияния на проектные решения) (II);

д) специфические грунты представлены: элювиальными отложениями – ИГЭ № 3 – глины полутвердые (не оказывает существенного влияния на проектные решения) (II).

Коррозионная агрессивность грунтов.

По результатам водных вытяжек определена агрессивность грунтов. Удельное электрическое сопротивление грунта определяют иономером Экотест-120, а также с помощью мультиметра.

Характеристики агрессивности грунтов к строительным конструкциям определяется по ГОСТ 9.602-2005 и СП 28.13330.2012. Коррозионная агрессивность грунтов, грунтовых и других вод по отношению к свинцовым оболочкам кабелей характеризуется данными химического анализа и значением pH, определяемых в соответствии с НТД, и оценивается в соответствии с табл. 2, 3 ГОСТ 9.602-2005, к алюминиевой оболочке кабеля – табл. 4, 5 ГОСТ 9.602-2005. Согласно табл.4 СП 28.13330.2012 показатели агрессивности по содержанию хлоридов учитываются только для железобетонных конструкций независимо от марки бетона по водонепроницаемости. При одновременном содержании сульфатов их количество пересчитывается на содержание хлоридов умножением на 0,25 и суммируется с содержанием хлоридов.

Грунты ИГЭ № 2,3 характеризуются высокой степенью коррозионной агрессивности по отношению к свинцу и углеродистой стали, к алюминию характеризуются средней степенью коррозионной агрессивности (Приложение К).

К бетонным и железобетонным конструкциям нормальной (W4), пониженной (W6) про-ницаемости, к бетону особо низкой проницаемости (W8) грунты не агрессивны (приложение К).

Сведения о существующей территории

На основании сведений, полученных из филиала федерального государственного бюджетного учреждения «Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии» по УР.

В границах территории расположены земельные участки, находящиеся в собственности юридических лиц, предоставленные в аренду физическому лицу, а также участки, находящиеся в ведении Администрации Пычасского сельского поселения и Администрации МО «Горнякское».

И нв	Подп. и дата							Лист 7
		16-072-ПТ.ПЗ.2						
		Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

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.

Так же выявлено, что газопровод не затрагивает:
границы застроенных земельных участков;
границы формируемых земельных участков, планируемых для предоставления физическим и юридическим лицам для строительства;

границы земельных участков, предназначенных для размещения объектов капитального строительства федерального, регионального и местного значения.

Проектируемый объект пересекает границы зон с особыми условиями использования территорий, а именно охранные зоны инженерных коммуникаций.

В данном проекте отсутствует необходимость разработки следующих схем:
схема использования территории в период подготовки проекта планировки;
схема организации улично-дорожной сети, которая может включать схему размещения парковок (парковочных мест), и схему движения транспорта на соответствующей территории;

схема границ территорий объектов культурного наследия.

Проектируемый газопровод пересекает существующие коммуникации: ЛЭП 0,4 кВ, 10кВ, 110 кВ обеспечивает сохранность существующей ЛЭП при строительстве, безопасность при проведении работ и надёжность в процессе эксплуатации.

Протяженность трассы - 5626 м.

3 Обоснование размещения линейного объекта с учётом особых условий использования территорий и мероприятий по сохранению объектов культурного наследия

В соответствии со ст.1 Градостроительного Кодекса РФ зонами с особыми условиями использования территорий называются охранные, санитарно-защитные зоны, зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, водоохранные зоны, зоны охраны источников питьевого водоснабжения, зоны охраняемых объектов, иные зоны, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации.

И нв	Подп. и дата							Лист
		16-072-ПТ.ПЗ.2						
		Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

Охранные зоны

Согласно постановления Правительства РФ от 20.11.00 г. № 878 для газораспределительных сетей установлены следующие охранные зоны:

- вдоль трасс наружных газопроводов - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 3 метров от газопровода со стороны провода и 2 метров - с противоположной стороны.

Любые работы в охранной зоне газораспределительной сети должны производиться при строгом выполнении требований по сохранности сети.

На земельном участке, входящем в охранную зону газопровода, в целях ограничения, предупреждения повреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации налагаются ограничения, которыми запрещается:

перемещать, повреждать, засыпать и уничтожать опознавательные знаки и другие устройства газораспределительных сетей;

устраивать свалки, склады, разливать растворы кислот, солей, щелочей и др. химически активных веществ;

огораживать и перегораживать охранные зоны, препятствовать доступу персонала эксплуатационных организаций к газораспределительным сетям, проведению обслуживания и устранению повреждений газопроводов;

разводить огонь и размещать источники огня;

рыть погреба, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными механизмами на глубину более 0,3 м.

Порядок установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства, а также особые условия использования земельных участков, расположенных в пределах охранных зон определяется в соответствии с Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. №160.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и безопасного функционирования ВЛ должны быть установлены охранные зоны в соответствии с «Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 г. № 160:

- вдоль воздушных линий электропередачи - в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении на следующем расстоянии:

до 1 кВ – 2 м (для линий с самонесущими или изолированными проводами, проложенных по стенам зданий, конструкциям и т.д., охранная зона определяется в соответствии с установленными нормативными правовыми актами минимальными допустимыми расстояниями от таких линий);

1-20 кВ – 10 м (5 - для линий с самонесущими или изолированными проводами, размещенных в границах населенных пунктов);

И нв	Подп. и дата							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	16-072-ПТ.ПЗ.2		9

- 35 кВ – 15 м;
- 110 кВ – 20 м;
- 150, 220 кВ – 25 м;
- 300, 500, +/- 400 кВ – 30 м;
- 750, +/- 750 кВ – 40 м;
- 1150 кВ – 55 м;

- вдоль подземных кабельных линий электропередачи - в виде части поверхности участка земли, расположенного под ней участка недр (на глубину, соответствующую глубине прокладки кабельных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних кабелей на расстоянии 1 метра (при прохождении кабельных линий напряжением до 1 киловольта в городах под тротуарами - на 0,6 метра в сторону зданий и сооружений и на 1 метр в сторону проезжей части улицы);

- вдоль подводных кабельных линий электропередачи - в виде водного пространства от водной поверхности до дна, ограниченного вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних кабелей на расстоянии 100 метров;

- вдоль переходов воздушных линий электропередачи через водоемы (реки, каналы, озера и др.) - в виде воздушного пространства над водной поверхностью водоемов (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченного вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении для судоходных водоемов на расстоянии 100 метров, для несудоходных водоемов - на расстоянии, предусмотренном для установления охранных зон вдоль воздушных линий электропередачи.

В охранных зонах запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров, в том числе:

а) набрасывать на провода и опоры воздушных линий электропередачи посторонние предметы, а также подниматься на опоры воздушных линий электропередачи;

б) размещать любые объекты и предметы (материалы) в пределах, созданных в соответствии с требованиями нормативно-технических документов проходов и подъездов для доступа к объектам электросетевого хозяйства, а также проводить любые работы и возводить сооружения, которые могут препятствовать доступу к объектам электросетевого хозяйства, без создания необходимых для такого доступа проходов и подъездов;

в) находиться в пределах огороженной территории и помещениях распределительных устройств и подстанций, открывать двери и люки распределительных устройств и подстанций, производить переключения и подключения в электрических сетях (указанное требование не распространяется на работников, занятых

Подп. и дата	
Инт	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

выполнением разрешенных в установленном порядке работ), разводить огонь в пределах охранных зон вводных и распределительных устройств, подстанций, воздушных линий электропередачи, а также в охранных зонах кабельных линий электропередачи;

г) размещать свалки;

д) производить работы ударными механизмами, сбрасывать тяжести массой свыше 5 тонн, производить сброс и слив едких и коррозионных веществ и горючесмазочных материалов (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи).

В пределах охранных зон без письменного решения о согласовании сетевых организаций юридическим и физическим лицам запрещаются:

а) строительство, капитальный ремонт, реконструкция или снос зданий и сооружений;

б) горные, взрывные, мелиоративные работы, в том числе связанные с временным затоплением земель;

в) посадка и вырубка деревьев и кустарников;

г) дноуглубительные, землечерпальные и погрузочно-разгрузочные работы, добыча рыбы, других водных животных и растений придонными орудиями лова, устройство водопоев, колка и заготовка льда (в охранных зонах подводных кабельных линий электропередачи);

д) проход судов, у которых расстояние по вертикали от верхнего крайнего габарита с грузом или без груза до нижней точки провеса проводов переходов воздушных линий электропередачи через водоемы менее минимально допустимого расстояния, в том числе с учетом максимального уровня подъема воды при паводке;

е) проезд машин и механизмов, имеющих общую высоту с грузом или без груза от поверхности дороги более 4,5 метра (в охранных зонах воздушных линий электропередачи);

ж) земляные работы на глубине более 0,3 метра (на вспахиваемых землях на глубине более 0,45 метра), а также планировка грунта (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи);

з) полив сельскохозяйственных культур в случае, если высота струи воды может составить свыше 3 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи);

и) полевые сельскохозяйственные работы с применением сельскохозяйственных машин и оборудования высотой более 4 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи) или полевые сельскохозяйственные работы, связанные с вспашкой земли (в охранных зонах кабельных линий электропередачи).

4 Описание и обоснование основных решений, направленных на предотвращение и снижение возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации линейного объекта

Воздействие на геологическую среду

И нв	Подп. и дата							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	16-072-ПТ.ПЗ.2		11

Воздействие на геологическую среду будет проявляться, прежде всего, при строительстве и, как правило, выражаться в:

нарушении их целостности поверхности, сопровождающимся частичным или полным уничтожением почвенно-растительного покрова при строительстве различного рода объектов и передвижениях транспортных средств;

изменении рельефа при отсыпке насыпей под площадные объекты и дороги; увеличении дренированности;

территории в результате изменения поверхностного и грунтового стока вследствие строительства сооружений.

При этом будет происходить изменение рельефа, нарушение параметров поверхностного стока, нарушение грунтов, возможно изменение гидрологического режима водно-болотных угодий и др.

При выполнении земляных работ наибольший ущерб окружающей среде наносится эрозионными явлениями.

При строгом соблюдении технологии и конструктивных решений по строительству проектируемых объектов, их эксплуатация не будет сопровождаться негативными воздействиями на окружающую геологическую среду.

При выполнении предусмотренных природоохранных мероприятий и сохранении локализации техногенных воздействий риск нарушения экологического равновесия рассматриваемой территории будет минимизирован.

Все работы в период строительства выполнять в соответствии с требованиями строительных норм и правил, государственных стандартов, санитарных, противопожарных, экологических и других действующих документов.

Земляные работы и работы при строительстве надземного газопровода необходимо выполнять в соответствии с проектной документацией и требованиями СП 45.13330.2012.

Загрязнение атмосферного воздуха при строительстве, демонтаже и эксплуатации объектов газовой промышленности возможно от целого ряда организованных и неорганизованных стационарных и передвижных источников.

При эксплуатации проектируемых сооружений в атмосферный воздух возможно поступление сероводорода, гексана, метана, бензола, ксилола, толуола.

В составе проекта предусмотрен комплекс мероприятий и решений, направленных на снижение негативного воздействия на состояние атмосферного воздуха (применение современной запорной арматуры, теплогидроизоляция аппаратуры и оборудования, применение современных контрольно-измерительных приборов и автоматики, контроль за технологическими режимами и др.).

Одним из наиболее уязвимых в экологическом отношении элементов окружающей природной среды является приповерхностная гидросфера. Это объясняется большой подвижностью поверхностных и подземных вод, скоростью миграции химических элементов, особенно в периоды паводков.

При строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений может наблюдаться техногенное воздействие на поверхностные и подземные воды, в том числе влекущее за собой определенные негативные последствия, которые, прежде всего, могут проявиться в их загрязнении.

И нв	Подп. и дата							Лист 12
		16-072-ПТ.ПЗ.2						
		Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

Воздействие на поверхностные и подземные воды при строительстве проектируемых сооружений может выражаться, прежде всего, в химическом загрязнении вод горюче-смазочными материалами, бытовыми и строительными отходами, взвешенными веществами.

С целью снижения негативного воздействия на рассматриваемые водотоки необходимо предусмотреть мероприятия, уменьшающие наносимый ущерб.

Наибольшее негативное воздействие на приповерхностную гидросферу по данному проекту возможно при работе спецтехники и проливе ГСМ.

При выполнении всех природоохранных мероприятий за время строительства и эксплуатации проектируемого объекта воздействие на приповерхностную гидросферу будет минимальным.

Общим правилом охраны поверхностных и подземных вод от загрязнения является функционирование системы производственно-экологического контроля.

Воздействие на флору, фауну и природные ландшафты в целом присутствует на всех этапах строительства проектируемого объекта, имеет сложный характер, определяемый спецификой миграции различных поллютантов в природных средах. Прямое попадание загрязняющих веществ в растительные и животные организмы в значительных масштабах возможно только при аварийных ситуациях.

При строительстве проектируемых сооружений потребуется изъятие земельных площадей для краткосрочного пользования на период строительства и долгосрочного пользования на период эксплуатации.

Загрязнение и засорение земель может происходить в течение длительного периода под влиянием загрязняющих веществ, поступающих от техногенных источников.

Источниками загрязнения при строительстве проектируемых сооружений являются: склады ГСМ, автотранспортная и строительная техника, отходы производства и потребления.

В основном загрязнение почв возможно при возникновении аварийных ситуаций.

Основными факторами воздействия проектируемого объекта на растительный и животный мир являются:

- отчуждение территории под строительство;
- загрязнение атмосферного воздуха взвешенными и химическими веществами;
- шумовые, вибрационные, световые виды воздействий при строительстве объекта.

Максимальное воздействие на растительный мир происходит в процессе изъятия земель под строительство, связанное с непосредственным уничтожением растительности: вырубка леса, сведение мелколесья и кустарника, сопровождающиеся трансформацией растительных сообществ и частичным разрушением снимаемого почвенно-растительного слоя при планировке территории. Удаление древесного яруса вызывает изменение микроклимата вдоль вырубки и рядом с ней, в результате чего происходит замещение коренной лесной экосистемы вторичной. Кроме того, на большей части земель растительный покров испытывает

И нв	Подп. и дата							16-072-ПТ.ПЗ.2	Лист
									13
		Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

воздействие технологического оборудования и транспортных средств. Нарушение растительного покрова приводит к резкому всплеску водной эрозии, увеличению минерализации гумуса, вымыванию и улетучиванию элементов питания растений.

Данное воздействие является краткосрочным, однако использование преимущественно крупнотоннажной техники, обуславливает значительную степень повреждения растительности вплоть до ее полного уничтожения, существенное уплотнение почв и грунтов. Границы данного воздействия ограничиваются пределами строительной полосы временного отвода.

На проектируемой территории практически отсутствуют участки с растительным покровом. Ущерб растительного и животного мира будет минимальным.

При условии выполнения всех предусмотренных проектом мероприятий растительность в районе расположения проектируемых сооружений сохранит свой фоновый облик.

Эксплуатация проектируемых сооружений в безаварийном режиме не окажет негативного воздействия на животных.

В районе строительства отсутствуют особо охраняемые природные территории.

Строительство проектируемых сооружений не приведет к какому-либо существенному влиянию на ландшафты, почвы, растительный и животный мир, ввиду малых значений этого воздействия. При соблюдении природоохранных норм и правил в период эксплуатации промышленных объектов, проведении комплекса природоохранных мероприятий состояние растительности и животного мира останется в пределах фоновых показателей.

Воздействие отходов производства и потребления на окружающую среду зависит от вида и количества образующихся отходов, их класса опасности, способов размещения и обезвреживания.

В период проведения строительных работ образуются отходы строительных материалов, обтирочный материал и отработанные масла при эксплуатации строительной техники, металлоотходы, отходы изоляционных материалов, отходы кабеля и проводов, отходы при производстве сварочных работ, тара из-под ЛКМ, бытовые отходы. В процессе эксплуатации проектируемых сооружений образуются отходы при их обслуживании.

При строительстве проектируемых сооружений одной из главных задач является выбор более совершенных и экологически безопасных условий размещения (утилизации) образующихся отходов.

Основным элементом в обращении с отходами является их отдельный сбор и временное хранение на специально оборудованных площадках в пределах строящегося объекта с последующим постоянным размещением не утилизируемых отходов на полигонах.

При соблюдении правил складирования, утилизации, захоронения и транспортировки образующихся отходов, воздействие на окружающую среду будет минимальным.

Подп. и дата	
Инт	

						16-072-ПТ.ПЗ.2	Лист
							14
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

5 Защита территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, проведения мероприятий по гражданской обороне и обеспечению пожарной безопасности

Категорирование промышленных объектов по гражданской обороне осуществляется в порядке, определяемом Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.09.98 г. №1115 «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне».

Проектируемый объект не категорирован по ГО.

На основании ФЗ от 21.07.1997 г. №116-ФЗ, с изм. прил. 2 данный объект технического регулирования относится к III классу опасности для опасных производственных объектов.

Возможные причины и факторы, способствующие развитию аварий на проектируемом объекте, могут быть выделены в следующие группы:

К основным причинам и факторам, связанным с отказом оборудования относятся:

- внутренняя коррозия;
- структурные отказы или механические дефекты (в результате развития дефектов основного материала, соединений или сварки);
- повышение давления в технологическом оборудовании (в результате отказов систем регулирования);
- отказы автоматических систем.

К основным причинам и факторам, связанным с ошибочными действиями персонала относятся:

- внешнее механическое воздействие (в результате строительной деятельности);
- ошибки операторов (несоблюдение регламента, превышение давления, уровня при ручном управлении);
- ошибка проектирования;
- некачественное строительство, отступление от проекта;
- некачественная диагностика и не выявленные дефекты перед вводом оборудования в эксплуатацию;
- некачественная диагностика и невыявление дефектов во время эксплуатации;

-дефекты не ликвидируются из-за отсутствия или неудовлетворительного качества ремонтных работ, или недооценки опасности дефектов.

К основным причинам и факторам, связанным с внешними воздействиями природного и техногенного характера относятся:

- оседание почвы, оползни и т.п.;
- экстремальные климатические условия;
- акты вандализма или диверсии;
- разряд атмосферного электричества.

Анализ известных аварий показал, что на объектах, аналогичных проектируемому, и содержащих подобные опасные вещества, возможны аварии с выбро-

Инт	Подп. и дата							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	16-072-ПТ.ПЗ.2		16

сами опасного вещества – природного газа, сопровождающиеся пожарами газовых облаков, образованием облаков ТВС и их взрывами в открытом пространстве.

Основными поражающими факторами в случае аварий являются открытое пламя, тепловое излучение, ударная волна и разлет осколков разрушенного оборудования.

Основными опасными последствиями аварий, возможных на проектируемом объекте являются:

- загрязнение окружающей природной среды (ОПС);
- образование воздушной ударной волны при взрывных превращениях облаков газо- и паровоздушных смесей;
- образование осколочного поля;
- образование зоны термического поражения при горении факела струи выброса, при пожарах пролива конденсата.

В качестве основных поражающих факторов аварий рассматриваются:

- избыточное давление во фронте воздушной ударной волны;
- тепловое излучение.

При анализе воздействия поражающих факторов оценке подвергалось:

- воздействие на сооружения и оборудование (степень разрушения);
- воздействие на человека (тяжесть поражения).

Наиболее характерными поражающими факторами являются ударная волна от взрыва и тепловое излучение от пожаров различных видов. Токсичность, как самого газа, так и продуктов его сгорания в открытой атмосфере невелика и не определяет основную опасность рассматриваемого объекта.

Строительство проектируемого газопровода предусматривается в соответствии с действующими нормами и правилами с соблюдением регламентированных расстояний до населенных пунктов, зданий, сооружений и строений, не относящихся к нему.

Проектируемый газопровод пересекает существующие коммуникации: ЛЭП 0,4 кВ, 10кВ, 110 кВ.

Газопровод частично проходит в охранной зоне ЛЭП 0,4 кВ, 10кВ, но с минимально допустимыми расстояниями до сооружений ЛЭП.

Газопровод пересекает в двух местах автомобильную дорогу с твердым покрытием.

Переход подземного газопровода под автомобильной дорогой предусматривается методом ННБ в футляре на расстоянии по вертикали (в свету) от верха покрытия дороги до футляра газопровода не менее 1,5 м (см. СНиП 42-01-2002 п.5.5.4).

Все работы по строительству газопровода на пересечении с инженерными коммуникациями производить только на основании письменных разрешений организаций, эксплуатирующих данные коммуникации, под непосредственным надзором представителей организаций.

И н в	Подп. и дата							Лист 13
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	16-072-ПТ.ПЗ.2		

6 Основные технико - экономические показатели проекта планировки территории

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.

И нв	Подп. и дата							16-072-ППТ.ПЗ.2	Лист
									17
		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 Т.В. Малянова
 (должность уполномоченного лица) (инициалы, фамилия)

М.П. 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.	1. Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка: 1.2. Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта 1.3. Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения
2.	3. Работы по подготовке конструктивных решений
3.	4. Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: 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.	5. Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: 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.	7. Работы по разработке специальных разделов проектной документации: 7.1. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне 7.2. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
6.	9. Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды
7.	10. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности
8.	13. Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком)

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 м³/час**

Годовой расход газа: **тыс. м³/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

С.А. Сафин
(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* м³/час

Годовой расход газа : *тыс. м³/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 свинокомплекса) 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-1м²), 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.