

**Акционерное общество  
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВЛАДИМИР»**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ  
ПОД РАЗМЕЩЕНИЕ ОБЪЕКТА:  
«ГАЗОПРОВОД МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ Г.ВЯЗНИКИ- Д.АФАНАСЬЕВО -  
Д.ВОРОБЬЕВКА - Д.КРУТЫЕ - Д.ПАУСТОВО - Д.УСПЕНСКИЙ ПОГОСТ -  
Д.БОРОДИНО - Д.МИТИНСКАЯ - Д.ОКТЯБРЬСКАЯ ВЯЗНИКОВСКОГО  
РАЙОНА, ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ»**

**Заместитель генерального директора  
по строительству и инвестициям**

**Ю.К.Русанов**

«\_\_» \_\_\_\_ 20 \_\_г.

2017

Согласовано		
	Взам. инв. №	
	Подпись и дата	
	Инв. № подл.	

## Содержание

### ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

#### Пояснительная записка

	Введение	1-2
1.	Исходно-разрешительная документация	2
2.	Сведения о линейном объекте	2
3.	Сведения о размещении линейного объекта на осваиваемой территории	2-10
4.	Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и обеспечению пожарной безопасности	10-13
5.	Сведения о соответствии разработанной документации требованиям законодательства о градостроительной деятельности	14

#### Графическая часть

1. Чертеж планировки территории

### ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

1. Проект межевания территории

#### Приложения

- Распоряжение от 03.04.2017 №37
- Уведомление №КЛ-155/10 от 12.07.2000 г.
- Уведомление № 03/401-Лр от 03.03.2004 г.
- Устав Акционерного общества «Газпром газораспределение Владимир»
- Технические условия на строительство газораспределительной сети № 36/15 от 19.06.2015
- Письмо Департамента Лесного хозяйства от 01.09.2016 №ДЛХ-3343-04/25

Инв. инв. №									
	Подпись и								
Инв. № подл.							<i>ОГ2017-0022-ППТ</i>		
	Изм.	Кол.	Лис	№док	Подпись	Дата			
	Нач. Группы ЗК	Филиппов А.В.					Стадия	Лист	Листов
	Н.контроль	Филиппов А.В.					ППТ		
	Проверил	Карелина О.С.					АО «Газпром газораспределение Владимир»		
Исполнитель	Нагорная О.С.								

## ВВЕДЕНИЕ

Проект планировки территории и проект межевания территории разработан для строительства линейного объекта: «Газопровод межпоселковый г.Вязники- д.Афанасьево - д.Воробьевка - д.Крутые - д.Паустово - д.Успенский Погост - д.Бородино - д.Митинская - д.Октябрьская Вязниковского района, Владимирской области».

Главная цель настоящего проекта- Внесение изменений в утвержденный Проект планировки территории и проект межевания территории под размещение линейного объекта: «Газопровод межпоселковый г.Вязники- д. Афанасьево - д.Воробьевка - д.Крутые - д.Паустово - д.Успенский Погост - д.Бородино - д.Митинская - д.Октябрьская Вязниковского района, Владимирской области», в связи внесением в государственный кадастр недвижимости сведений о границах земельного участка лесного фонда, а также обеспечение процесса архитектурно-строительного проектирования, строительства и ввода в эксплуатацию планируемого к размещению линейного объекта.

Для обеспечения поставленной цели требуется решение следующих задач:

1. Определить территорию, необходимую для строительства линейного объекта.
2. Обозначить места присоединения проектируемого линейного объекта к существующим и проектируемым объектам;
3. Выявить объекты, расположенные на прилегающей территории, охранные зоны которых «накладываются» на охранную зону проектируемого линейного объекта, а также иные существующие объекты, для функционирования которых устанавливаются ограничения на использование земельных участков в границах охранной зоны проектируемого объекта.

Проект планировки и межевания территории, для размещения линейного объекта, соответствует ст. ст. 42, 43 градостроительного кодекса РФ и включает:

Основная часть проекта планировки территории включает в себя:

а) красные линии (в случаях, когда земельный участок линейного объекта должен располагаться в пределах территории общего пользования, включая случай, когда границы такого земельного участка совпадают с красными линиями).

б) границы зон действия сервитутов - публичных или частных

в) информация о разрешенном использовании земельного участка, требованиях к назначению, параметрам и размещению линейного объекта капитального строительства

ИНВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	№

Изм.	Колуч.	Лист	Подок	Подп.	Дата	ОГ 2017-0022 ППТ	Лист 1
------	--------	------	-------	-------	------	------------------	-----------

на указанном земельном участке (определяется индивидуально в силу части 4 статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации);

Проектом планировки линейного объекта газопровода предусмотрено:

- отображение существующих коммуникаций и инженерных сетей;
- нанесение охранных зон для существующих и проектируемых объектов;
- нанесение границ полосы отвода

### 1. Исходно-разрешительная документация:

Основание для проектирования:

- Постановление администрации Вязниковского района
- Технические условия на подключение к газораспределительной сети № 36/15 от 19.06.2015г.,
- Сведения государственного кадастра недвижимости

### 2. Сведения о линейном объекте

Газопровод межпоселковый г.Вязники -д.Афанасьевое - д.Воробьевка - д.Крутые - д.Паустово - д.Успенский Погост - д.Бородино - д.Митинская - д.Октябрьская Вязниковского района, Владимирской области является объектом местного значения.

Расход газа– 3,0017 куб.м/ч

Протяженность газопровода высокого давления  $P < 0,6 \text{ МПа}$ –18556,4м., в том числе установка ГРП -9 шт.

### 3. Сведения о размещении линейного объекта на осваиваемой территории

Газопровод межпоселковый г.Вязники -д.Афанасьевое - д.Воробьевка - д.Крутые - д.Паустово - д.Успенский Погост - д.Бородино - д.Митинская - д.Октябрьская Вязниковского района, Владимирской области

Переходы проектируемого газопровода  $\varnothing 110 \times 10,0$  ПЭ100;  $\varnothing 160 \times 14,6$ ;  $\varnothing 225 \times 20,5$  ПЭ100 в футляре ПЭ 100 SDR 11  $\varnothing 225 \times 20,5$ ; ПЭ 100 SDR 17  $\varnothing 400 \times 23,7$ ;  $\varnothing 500 \times 29,7$ :

- ПК20 - ПК21+88,0, протяженностью 188,0 м, магистральный нефтепровод;
- ПК35+61,5 - ПК36+22,5, протяженностью 61,0 м, (пересечение а/дороги "Вязники-Сергиевы горки - Татарово");
- ПК38+85,0 – ПК42, протяженностью 315,0 м, (пересечение проектируемой скоростной ж/дороги);
- ПК 49+29,5 - ПК 50+49,5, протяженностью 120,0 м, (пересечение а/дороги "Вязники-Сергиевы горки - Татарово");
- ПК 53+74,0 - ПК 54+36,0, протяженностью 62,0 м, (пересечение а/дороги "Вязники-Сергиевы горки - Татарово");

ИНВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И Дата	№					Лист
Изм.	Колуч.	Лист	Подок	Подп.	Дата	ОГ 2017-0022 ППТ	

- ПК 54+70,5 - ПК 55+5,5, протяженностью 35,0 м, (пересечение а/дороги на ферму);
- ПК 82+20,5 - ПК 82+83,5, протяженностью 63,0 м, (пересечение а/дороги "Палково");
- ПК 100+82,0 - ПК 101+42,0, протяженностью 60,0 м, (пересечение канализации);
- ПК 114+6,0 - ПК 114+81,5, протяженностью 75,5 м, (пересечение магистральных нефтепроводов);
- ПК 115+80,0 - ПК 117+0,0 протяженностью 120,0 м, (пересечение а/дороги "Вязники-Сергиевы горки - Татарово", "Вязники-Успенский Погост");
- ПК 134+4,0 - ПК 135+36,0, протяженностью 132,0 м, (пересечение магистральных нефтепроводов);
- ПК 151+12,0 - ПК 151+48,0, протяженностью 36,0 м, (пересечение а/дороги);
- ПК 158+36,5 - ПК 158+77,5, протяженностью 41,0 м, (пересечение а/дороги);
- ПК 162+17,0 - ПК 163+94,0, протяженностью 177,0 м, (пересечение магистральных газопроводов);
- ПК 181+17,0 - ПК 181+54,5, протяженностью 37,5 м, (пересечение а/дороги "Вязники-Сергиевы горки - Татарово");
- ПК 1/7+13,2 - ПК 1/7+51,2, протяженностью 38,0 м, (пересечение а/дороги "Вязники-Сергиевы горки - Татарово").

Переходы проектируемого газопровода ПЭ100 (ЗП) ГАЗ SDR11 Ø160x14,6; Ø225x20,5 закрытым способом методом ННБ:

- ПК 72+66,0 - ПК 73+5,0, протяженностью 39,0 м, (пересечение балки);
- ПК 74+68,0 - ПК 75+12,0, протяженностью 44,0 м, (пересечение балки);
- ПК 78+63,0 - ПК 79+20,0, протяженностью 57,0 м, (пересечение балки);
- ПК 86+42,0 - ПК 87+46,0, протяженностью 104,0 м, (пересечение балки);
- ПК 110+11,5 - ПК 111+57,5, протяженностью 146,0 м, (пересечение ручья);
- ПК 122+72,5 - ПК 123+32,5, протяженностью 60,0 м, (пересечение ручья);
- ПК 139+75,0 - ПК 143+77,0, протяженностью 402,0 м, (пересечение реки Суворощь);
- ПК 164+82,7 - ПК 170+32,7, протяженностью 550,0 м, (пересечение реки Селезень);
- ПК 172+57,0 - ПК 173+73,0, протяженностью 116,0 м, (пересечение ручья).

В административном отношении трасса проектируемого газопровода находится на землях сельских поселений Вязниковского района, Владимирской области. Врезка проектируемого газопровода запланирована в существующий подземный стальной

№	Подп. и дата	Изм.	Колуч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата	Лист
ОГ 2017-0022 ППТ								3

газопровод высокого давления II категории Ду400 (сталь)  $P_{раб} \leq 0,6$  МПа, идущего на мкр-он Нововязники, г.Вязники, Владимирской области.

Придерживаясь западно-южного направления, трасса проходит по пахотным землям. Далее следуя в сторону запада газопровод методом ННБ пересекает нефтепроводы, которые находятся на землях д. Афанасьево. С западной стороны газопровода на проектируется отвод с установкой крана и заглушкой к д. Бабухино и д. Исаево. После технологического присоединения отвода через 1700 м устанавливается ГРПШ на д. Афанасьево в ограждении для редуцирования природного газа с 0,6 до 0,003 МПа. Пройдя через данный участок и повернув на восток, на газопроводе устанавливается шаровой кран Ду 200, подземной установки в ограждении. Далее направление трассы меняется на южное со стороны востока проектом предусматривается отвод на д.Сосенки. На отводе устанавливается кран с заглушкой. После отвода газопровод поворачивает на запад и пересекает автодорогу «Вязники-Сергеевы горки-Татарово» с установкой футляра методом ННБ. За автодорогой направление газопровода меняет на юг и идет по пахотным землям д. Воробьевка. Далее при повороте с юга на восток устанавливается отвод на д. Воробьевка с установкой ГРПБ. После отвода на деревню, повернув снова на юг, устанавливается шаровой кран Ду200 подземной установки в ограждении. Следуя по этой трассе, газопровод пересекает а/дорогу к ферме. Двигаясь в юго-восточном направлении и огибая д. Крутые с западной стороны на предусматривается отвод с установкой ГРПБ на деревню. После отвода на основном участке газопровода проектом устанавливается санкционирующий кран. Следуя в южную сторону по пахотным землям деревни Крутое в трех местах газопровод пересекает балку методом ННБ. Далее происходит пересечение а/дороги «Палково» с установкой футляра методом ННБ. По ходу газопровода с западной стороны устанавливается отвод с шаровым краном и заглушкой в подземном исполнении. Для крана предусмотрено ограждение. Снова происходит пересечение балки методом ННБ. Огибая основным газопроводом деревню Паустово с восточной стороны запроектирован отвод на д. Паустово с установкой ГРПБ№1 и пересечением а/дороги «Муром» с установкой футляра методом ННБ. После установленного отвода на основном участке газопровода предусмотрен санкционирующий кран. И снова поворачивая на запад идем по землям Паустово. Свернув в сторону юга газопровод пересекает канализацию с установкой газопровода методом ННБ. Проходя мимо селения деревни Паустово со стороны востока устанавливается отвод с установкой ГРПБ№2. После отвода предусматривается санкционирующий кран. Следуя пахотными землями пересекаем ручей методом ННБ и

ИНВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	№							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	Подок	Подп.	Дата	ОГ 2017-0022 ППТ			

пересекаем магистральный нефтепровод в футляре методом ННБ. Проектируемый газопровод, двигаясь в сторону востока пересекает а/дорогу «Вязники-Сергиевы горки-Татарово» «Вязники-Успенский погост» методом ННБ с установкой футляра. Через 11,5 м по ходу основного газопровода с северной стороны устанавливается отвод на деревню Успенский Погост с установкой ГРПШ в ограждении. Двигаясь в южном направлении с восточной стороны запроектирован отвод на деревни Ромашево, Жалобово, Глиницы, Каменево с установкой крана и заглушкой. После отвода методом ННБ пересекаем ручей. Следуя в юго-западном направлении на газопроводе со стороны востока предусмотрена установка отвода на деревню Бородино с установкой ГРПШ. На участке газопровода, проложенном к деревне Бородино с северной стороны устанавливается отвод на деревню Стряпково. Далее двигаясь в западном направлении пресекаем балку, а повернув в сторону юга пресекаем ручей и магистральный нефтепровод методом ННБ. Снова повернув в сторону юго-западного направления методом ННБ пересекаем мелиоративный канал. Далее пересекаем реку Суворощь методом ННБ. Повернув на юг газопровод пересекает а/дорогу методом ННБ с установкой футляра. С восточной стороны проектируемого газопровода устанавливаем отвод к д. Митинская с установкой ГРПШ. После отвода через 7,0 м устанавливается санкционирующий кран. Пересечение а/дороги Митинская происходит с установкой крана методом ННБ. Далее газопровод следует в юго-восточном направлении и пересекает магистральные газопроводы с установкой футляра методом ННБ. Реку Селезень пересекаем методом ННБ, таким же методом пересекаем ручей. Повернув газопроводом на запад со стороны юга установлен отвод с краном и заглушкой к д.Роговская. Прокладывая газопровод далее в западном направлении пересекает а/дорогу «Вязники-Сергиевы горки-Татарово с установкой футляра методом ННБ. Через 10,6 метров к деревне Большое Фелисово с Южной стороны устанавливается отвод с установкой крана и заглушкой. Трасса оканчивается установкой ГРПБ к д. Октябрьская. Общая протяженность участка трассы газопровода 18,17 км.

Участок с особо охраняемыми природными территориями не граничит с прохождением трассы газопровода.

Исследованная территория расположена в пределах Восточно-Европейской равнины.

Полоса строительства проектируемого газопровода в геоморфологическом отношении расположена в северной части Мещерской низины, на стыке с Юрьевским Опольем, в поле развития аллювиальных, флювиогляциальных и ледниковых отложений, представленных в рельефе II-III террасами фрагментарно развитыми на

ИНВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	№

Изм.	Колуч.	Лист	Подок	Подп.	Дата

больших отметках (водоразделах) суглинистыми моренными отложениями в виде покровов.

По сути это два разных района: первый относится к плиоцен-четвертичной аллювиально-флювиогляциальной равнине, слабо расчлененной зандровой равнине московского оледенения; второй – к доледниковой эрозионной равнине, плащеобразно перекрытой днепровской мореной и покровными суглинками и расчлененной в разной степени в последующее время.

Рельеф местности ровный, спокойный на большей части трассы, и лишь в районе д. Вялово-Головино он меняется на слабо холмистый, пологоволнистый, с небольшими уклонами склонов речных долин.

В структурно-тектоническом отношении район изысканий относится к Московской синеклизе, располагается на восточной оконечности Подмосковного авлакогена, северной границей которого является Павлово-Посадский глубинный разлом, с юга ограничен Раменским глубинным разломом.

Абсолютные отметки поверхности по устьям буровых скважин – 104,20-138,47 м.

Геологическое строение участка по трассе газопровода изучено до глубины 3,0-7,5 м и представлено современным голоценовым комплексом и плейстоценовым комплексом. В свою очередь голоценовый комплекс представлен современными техногенными, продуктивными почвенными и аллювиальными отложениями пойм, залегающими с поверхности. Плейстоценовый комплекс представлен нерасчлененными аллювиальными и водноледниковыми отложениями, в виде суглинков и песков различной крупности, ледниковыми моренными суглинками и озерно-болотными глинами.

В пределах северной части Мещерской низменности рек мало, в основном они расположены по ее границе. Реки принадлежат бассейну р. Оки. Это бассейны рек Польша, Бужа, Гусь, Судогда, Колпь. Особенностью рек является небольшое количество притоков, медленная скорость течения. Чаще всего реки вытекают из болот и озер, источником питания им служат талые воды и дожди. Отмечается повышение уровня рек весной (до 70%) и осенью (в меньшей степени), и реки мелеют летом. Половодье начинается 4 - 15 апреля и кончается 28 апреля – 25 мая, продолжается от 20 дней до 1,5 месяца.

При весеннем половодье высокой обеспеченности на долю снегового питания приходится более 75 % годового стока. В этот период в сухих балках могут образовываться временные ручьи. В межень летом в сухих балках могут возникать временные потоки, вызванные дождевыми ливнями. Трасса проектируемого

ИНВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	№

Изм.	Колуч.	Лист	Подок	Подп.	Дата



газопровода приходится на правый борт р. Вольга, являющейся притоком основной водной артерии Владимирской области р.Клязьма. Водотоков не пересекает Инженерно-геологические условия проектируемого газопровода относятся ко

II (средней) категории сложности в местах перехода водных преград методом ННБ и является условно благоприятной для строительства – III категории сложности.

Геологическое строение участка по трассе газопровода изучено до глубины 3,0-7,5 м и представлено современным голоценовым комплексом и плейстоценовым комплексом.

Литологический состав грунтов и условия их залегания приведены в таблице

**Таблица 4**

№ п/п	Наименование грунта	Глубина залегания, м.	Абс. отметка кровли слоя, м.	Мощность слоя, м.
Слой 1	ПРС	0,0	121,35-150,37	0,1-0,3
Слой 1а	Торф высокозольный сильноразложившийся	0,0	125,7-129,50	0,2-1,6
ИГЭ 1б	Глина слабозаторфованная	0,0	123,37-123,55	1,2-1,3
ИГЭ-2	Суглинок моренный тугопластичный	0,1-2,5	122,47-150,07	0,5-3,5
ИГЭ-2а	Суглинок мягкопластичный	0,7-3,2	121,56-134,18	0,5-1,8
ИГЭ-3м	Песок мелкий средней плотности	0,0-4,3	121,14-146,34	1,1-5,9
ИГЭ-3с	Песок средней крупности и плотности	0,0-0,2	125,5-139,63	1,2-4,3
ИГЭ-3к	Песок крупный средней плотности	1,5-1,7	130,27-135,65	1,8-2,7
ИГЭ-4п	Песок пылеватый	1,5-3,4	133,55-148,21	1,6-4,0
ИГЭ-5	Глина тугопластичная	2,1-5,5	119,83-132,92	0,5-3,4

Нормативная глубина промерзания грунтов с поверхности, рассчитанная по СП 50-101-2004 в зависимости от литологического разреза и климатических условий, по всей трассе газопровода составляет:

для суглинков, глин – 1,37 м

ИНВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И Дата	№					Лист
Изм.	Колуч.	Лист	Подок	Подп.	Дата	ОГ 2017-0022 ППТ	

для песков мелких и пылеватых – 1,67

для песков крупных и средней крупности – 1,79 м

Подземные воды слабоагрессивны к бетону марки W4 по углекислоте CO<sub>2</sub>, неагрессивны к железобетонным конструкциям и среднеагрессивны к металлическим конструкциям. На площадке ГРПБ и ГРШП все грунты до глубины 2.0 м неагрессивны к любым маркам бетона и к железобетонным конструкциям. Грунты обладают низкой агрессивностью к углеродистой стали. Блуждающие токи на площадках ГРПБ и ГРШП отсутствуют. Биокоррозионная агрессивность отсутствует.

Основанием трубопровода могут служить все выделенные ИГЭ.

№ ИГЭ	Наименование грунта	Плотность г/см <sup>3</sup>			Уд. сцеп., кПа			Угол вн. трен		
		ρ <sub>n</sub>	ρ <sub>II</sub>	ρ <sub>I</sub>	c <sub>n</sub>	c <sub>II</sub>	c <sub>I</sub>	φ <sub>n</sub>	φ <sub>II</sub>	φ <sub>I</sub>
16	Глина слабозаторфованная	1,6	1,6	1,6	-	-	-	-	-	-
2	Суглинок мореный	1,93	1,92	1,91	26,9	26,9	17,9	21,5	21,5	18,7
2а	Суглинок мягкопластичный	1,92	1,9	1,89	25	25	16,7	19	19	16,5
3м	Песок мелкий	1,83	1,83	1,83	1,5	1,5	1	30	30	27,3
3с	Песок средней крупности	1,9	1,89	1,88	1,5	1,5	1	36,5	36,5	33,2
3к	Песок крупный	1,93	1,93	1,92	1	1	0,7	40	40	36,4
4п	Песок пылеватый	1,84	1,84	1,83	2,5	2,5	1,7	27	27	24,5
5	Глина тугопластичная	1,82	1,81	1,81	35	35	23,3	11	11	9,6

Владимирская область отнесена к району с сейсмичностью 5 баллов.

По степени морозоопасности различают следующие виды грунтов:

ИГЭ-16 - чрезмернопучинистый (R<sub>fx102</sub>=1,59)

ИГЭ-2- слабопучинистый (R<sub>fx102</sub>=0,148)

ИГЭ-2а – сильнопучинистый (R<sub>fx102</sub>=0.748)

ИГЭ-3к – непучинистый (D=0.7)

ИГЭ-3м – слабопучинистый (D=1.1)

ИГЭ-3с – слабопучинистый (D=1.02)

ИГЭ-4п – слабопучинистый (D=1.3)

ИГЭ-16	№	Подп. и Дата	ИГЭ-2	№	Подп. и Дата	ИГЭ-2а	№	Подп. и Дата	ИГЭ-3к	№	Подп. и Дата	ИГЭ-3м	№	Подп. и Дата	ИГЭ-3с	№	Подп. и Дата	ИГЭ-4п	№	Подп. и Дата

Изм.	Колуч.	Лист	Подок	Подп.	Дата	ОГ 2017-0022 ППТ	Лист 8



По трассе газопровода в местах с древесно-кустарниковой растительностью производится вырубка деревьев и кустарника с выкорчёвкой пней. В местах выкорчёвки пней и по вдольтрассовому проезду выполняется планировка строительной полосы.

На землях сельскохозяйственного назначения (луг, залежи) производится срезка плодородного слоя почвы (ПСП) с последующим восстановлением.

Для размещения площадок под установку ГРПШ, ГРПБ проектом предусмотрена инженерная подготовка территории.

. Территория, предполагаемая к строительству, характеризуется благоприятными инженерно-геологическими и градостроительными условиями для размещения на ней газопровода.

#### **4. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и обеспечению пожарной безопасности.**

В настоящем разделе рассмотрены инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, объемно-планировочные, конструктивные, инженерно-технические, а также организационные мероприятия, направленные на снижение риска возникновения чрезвычайных ситуаций, защиту персонала, других категорий населения при эксплуатации газопровода от последствий возможных аварий и катастроф техногенного и природного характера.

Вопросы обеспечения промышленной безопасности объекта решаются проектной организацией в соответствии с требованиями законодательных и нормативных правовых актов к составу проектной документации в области обеспечения промышленной безопасности.

Состав объекта, его конструктивные и технологические параметры устанавливаются в проектной документации в соответствии с требованиями технических регламентов, стандартов, сводов правил и других нормативных правовых актов с учетом его назначения, природных и климатических условий в месте расположения площадочных объектов газопровода и вдоль трассы линейной части, физико-химических свойств транспортируемого газа, объема и расстояния транспортирования.

Вдоль трассы газопровода устанавливаются опознавательные знаки. Для локализации возможных аварийных ситуаций предусмотрены отключающие устройства. В процессе строительства газопровода предусматривается контроль качества строительно-монтажных работ. В период эксплуатации газопровода должен осуществляться периодический контроль над его состоянием.

ИНВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	№

Изм.	Колуч.	Лист	Подок	Подп.	Дата

Конструктивные и объемно-планировочные решения принимаются в соответствии с требованиями Федерального закона № 123-ФЗ от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

На стадии строительства:

- монтаж газопровода производить специализированной монтажной организацией в соответствии с требованиями строительных нормативов и правил безопасности;
- применение сертифицируемых в установленном порядке материалов оборудования;
- использование запорной арматуры с герметичностью затворов;
- обеспечение качества разъемных и неразъемных соединений выполнением контроля;
- осуществление послемонтажного испытания на прочность и герметичность.

Согласно ст. 6 и Приложения 1 Федерального закона № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» эксплуатация газопроводов относится к видам деятельности в области промышленной безопасности.

На стадии эксплуатации:

- постоянный технический надзор за газопроводом и сооружениями на нем специальной газовой службой;
- установление охранной зоны шириной 2 м от оси трубопровода в каждую сторону.

Охранные зоны устанавливаются вокруг объектов газопровода по представлению эксплуатирующей организации актами органов исполнительной власти или местного самоуправления.

На земельные участки, входящие в охранные зоны газораспределительных сетей, в целях предупреждения их повреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации согласно Постановлению Правительства РФ от 20 ноября 2000 г, № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей» налагаются ограничения (обременения), которыми запрещается:

- строить объекты жилищно-гражданского и производственного назначения;
- сносить и реконструировать мосты, коллекторы, автомобильные и железные дороги с расположенными на них газораспределительными сетями без предварительного выноса этих газопроводов по согласованию с эксплуатационными организациями;
- разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения, предохраняющие газораспределительные сети от разрушений;
- перемещать, повреждать, засыпать и уничтожать опознавательные знаки, контрольно-измерительные пункты и другие устройства газораспределительных сетей;

ИНВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И Дата	№

Изм.	Колуч.	Лист	Подок	Подп.	Дата

- устраивать свалки и склады, разливать растворы кислот, солей, щелочей и других химически активных веществ;
- огораживать и перегораживать охранные зоны, препятствовать доступу персонала эксплуатационных организаций к газораспределительным сетям,
- проведению обслуживания и устранению повреждений газораспределительных сетей;
- разводить огонь и размещать источники огня;
- рыть погреба, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными и мелиоративными орудиями и механизмами на глубину более 0,3 метра;
- открывать калитки и двери газорегуляторных пунктов, станций катодной и дренажной защиты, люки подземных колодцев, включать или отключать электроснабжение средств связи, освещения и систем телемеханики;
- набрасывать, приставлять и привязывать к опорам и надземным газопроводам, ограждениям и зданиям газораспределительных сетей посторонние предметы, лестницы, влезать на них;
- самовольно подключаться к газораспределительным сетям.

Задача обеспечения пожарной безопасности состоит в том, чтобы свести к минимуму появления взрывов и пожаров на объектах газоснабжения, а в случае их возникновения предельно ограничить размеры аварии, локализовать и быстро ликвидировать опасный очаг, а также ликвидировать последствия аварии.

Сооружение газопровода необходимо спроектировать и построить таким образом, чтобы в процессе их эксплуатации исключалась возможность возникновения пожара, обеспечивалось предотвращение или ограничение опасности задымления сооружений и зданий при пожаре и воздействия опасных факторов пожара на имущество и людей, и обеспечивалась их защита от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение последствий воздействия опасных факторов пожара на сооружение.

В целях обеспечения взрывопожаробезопасности, необходимо предусмотреть комплекс мероприятий, а именно:

- транспорт газа осуществлять по герметичной схеме, которая исключает выброс газа в окружающее пространство;
- периодически проводить осмотр трассы газопровода и отключающих устройств;
- периодически (не реже одного раза в 2 года) проводить ревизии состояния газопровода;
- периодически (не реже одного раза в 4 года) проводить диагностики газопровода основными методами контроля (ультразвуковой, радиографический, акустический);
- соединение труб между собой осуществлять на сварке, трубопроводы не должны иметь фланцевых или других разъемных соединений, кроме мест установки арматуры или

ИНВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И Дата	№					Лист 12
Изм.	Колуч.	Лист	Подок	Подп.	Дата	ОГ 2017-0022 ППТ	

присоединения к оборудованию;

- технологическое оборудование принято блочное, в полной заводской готовности как наиболее надежное при монтаже и эксплуатации, необходимо оснащать манометрами, указателями уровня, запорной арматурой.
- установленная запорная арматура должна обеспечивать надежное отключение каждого участка от технологического процесса;
- запорная арматура должна быть оснащена указателями положений «Открыто», «Закрыто»;
- обеспечить повышенную толщину стенки трубопроводов относительно расчетной;
- предусмотренное проектной документацией заводское оборудование, арматура и трубопроводы должны иметь сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности;
- для защиты стальной подземной части газопровода от почвенной коррозии предусмотреть антикоррозийную изоляцию;
- обеспечить защиту сварных стыков стальных труб и соединительных деталей трубопровода от коррозии;
- расположение проектируемых сооружений и трубопроводов производить с учетом требований действующих норм и правил;
- обеспечить устройство подъездов ко всем технологическим объектам;
- обеспечить заземление оборудования и трубопроводов;
- фундаменты должны быть рассчитаны на нагрузку, обеспечивающую безопасность оборудования и трубопроводов;
- при очистке подземной емкости сбора конденсата необходимо применять инструменты, изготовленные из материалов, не дающих искр;
- отогревать замерзшую арматуру и трубопроводы разрешается только паром или горячей водой, использование для этих целей паяльных ламп и других способов с применением открытого огня запрещается;
- обеспечить устройство подъезда к конденсатосборнику для производства монтажных и ремонтных работ с применением средств механизации;
- запрещается движение транспорта без искрогасителя по территории 1 площадок;
- закрепить трассу газопровода указательными знаками на каждом километре, в местах поворота, а так же при переходе искусственных и естественных препятствий;
- для молниезащиты оборудования предусмотреть устройство отвода тока молнии в землю, все металлические части технологического оборудования и трубопроводы подлежат подключению к устройству молниезащиты.

ИНВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И Дата	№					Лист 13
Изм.	Колуч.	Лист	Подок	Подп.	Дата	ОГ 2017-0022 ППТ	

В целях обеспечения проектируемого объекта от подтопления, необходимо обеспечить:

- максимальное сохранение природного рельефа с обеспечением системы отвода поверхностных вод;
- проверку готовности специальной техники и оборудования, необходимых для предотвращения и ликвидации последствий паводков,
- проверку газопроводов с целью выявления мест возможных размывов и повреждений, технический осмотр пунктов редуцирования газа и станций электрохимической защиты, которые могут попасть в зону затопления,
- проверку работоспособности отключающих устройств на газовых сетях.
- принятие мер по отводу талых вод;
- согласование планов работы с территориальными органами РСЧС (Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций);
- в дни наиболее интенсивного таяния снега круглосуточное дежурство ответственных лиц;
- отработку действия персонала на подтопляемых территориях подземного газопровода.

В качестве природоохранных мероприятий осуществляется рекультивация по всей трассе трубопровода, включающая следующие виды работ: формирование по строительной полосе слоя плодородной почвы, уборка строительного мусора, остатков труб, строительных и горюче-смазочных материалов, проведение противоэрозионных мероприятий

#### **5. Сведения о соответствии разработанной документации требованиям законодательства о градостроительной деятельности.**

Подготовка данного проекта осуществляется на основании и в соответствии с:

1. Градостроительный кодекс Российской Федерации
2. Земельный кодекс Российской Федерации
3. Лесной кодекс Российской Федерации
4. Водный кодекс Российской Федерации
5. Воздушный кодекс Российской Федерации
6. Федеральный закон «Об объектах культурного наследия»
7. Федеральный закон «Об охране окружающей среды»
8. Федеральный закон «О государственной границе Российской Федерации»
9. Федеральный закон «О недрах»

ИНВ. № ПОДЛ.	ПОДП. и Дата	№

Изм.	Колуч.	Лист	Подок	Подп.	Дата



10. СНиП 2.07.01-89\* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений»
11. СНиП 11-04-2003 «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации»
12. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»
13. СНиП 14-01-96 «Основные положения создания и ведения градостроительного кадастра Российской Федерации»
14. Областные нормативы градостроительного проектирования. Планировка и застройка городских округов и сельских поселений.
15. СНиП 11-01-95 Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство предприятий, зданий и сооружений
16. СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения
17. ВСН 156-88 Нормы по инженерно-геологическим изысканиям железнодорожных, автодорожных и городских мостовых переходов
18. ГОСТ 12.1.004-91\* Пожарная безопасность.
19. СНиП 21-01-97\* Пожарная безопасность зданий и сооружений;
20. СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы;
21. СП 12.131.30.2009 Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности;
22. СП 47.13330.2012 Инженерные изыскания для строительства.

ИНВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И Дата	№							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	Подок	Подп.	Дата	ОГ 2017-0022 ППТ			

## Проект межевания территории

Сведения о земельных участках предназначенных для размещения линейного объекта

Кадастровый квартал/кадастровый номер	Обозначение образуемого з/у	Категория земель	Местоположение	Разрешенное использование	Площадь земельного участка, занимаемая шириной полосы отвода 30 м, кв. м
33:08:130131.6	чзу	Земли сельскохозяйственного назначения	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, МО "Паустовское", примыкает к восточной границе н.п.д. Сергеево	Для сельскохозяйственного производства	31068
33:08:140204.545	чзу	Земли сельскохозяйственного назначения	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, МО "Паустовское", примыкает к н.п.д. Сергеево, д. Афанасьёво, д. Гогенки, д. Воробьевка	Для сельскохозяйственного производства	50774
33:08:140301	ЗУ	Земли населенных пунктов д. Афанасьёво	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, МО Паустовское (сельское поселение), д. Афанасьёво	Трубопроводный транспорт	24857
33:08:140301.8	чзу	населенных пунктов	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, д. Афанасьёво, дом 9	Для индивидуальной жилой застройки	565
33:08:140110.275	чзу	Земли сельскохозяйственного назначения	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, МО "Паустовское", примыкает к н.п.д. Крутые, д. Воробьевка, д. Афанасьёво, д. Бабухино, д. Исаево	Для сельскохозяйственного производства	85659
33:08:140104	ЗУ	Земли населенных пунктов д. Воробьевка	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, МО Паустовское (сельское поселение), д. Воробьевка	Трубопроводный транспорт	6171
33:08:140104.157	чзу	Земли населенных пунктов населенных пунктов	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, в западной части д. Воробьевка	Сельскохозяйственное производство	16902
33:08:140105	ЗУ	Земли населенных пунктов д. Крутые	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, МО Паустовское (сельское поселение), д. Крутые	Трубопроводный транспорт	7999
33:08:000000.249	чзу	Земли сельскохозяйственного назначения	Владимирская область, Вязниковский район, в границах ООО ПЗ "Пролетарий"	Для сельскохозяйственного производства	8410
33:08:140110.266	чзу	Земли сельскохозяйственного назначения	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, МО "Паустовское", примыкает к северной границе н.п.д. Палково	Для сельскохозяйственного производства	10352
33:08:140110.267	чзу	Земли сельскохозяйственного назначения	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, МО "Паустовское", примыкает к юго-восточной границе н.п.д. Палково	Для сельскохозяйственного производства	12321
33:08:000000.255	ЗУ1	Земли лесного фонда	Владимирская область, Вязниковский район, участковое лесничество Паустовское урочище Пролетарий кварталы 1-15, 17-23	Трубопроводный транспорт	1197
33:08:140110.268	чзу	Земли сельскохозяйственного назначения	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, МО "Паустовское", примыкает к северо-западной границе н.п.д. Паустово	Для сельскохозяйственного производства	20000
33:08:140107	ЗУ	Земли населенных пунктов д. Паустово	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, МО Паустовское (сельское поселение), д. Паустово	Трубопроводный транспорт	43852
33:08:180106.124	чзу	Земли сельскохозяйственного назначения	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, западнее н.п. д. Успенский Погост.	Для сельскохозяйственного производства	3337
33:08:000000.131	чзу	Земли сельскохозяйственного назначения	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, МО Паустовское (сельское поселение), в границах СПК "Октябрьский"	Для сельскохозяйственного производства	18275
33:08:180106.123	чзу	Земли сельскохозяйственного назначения	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, западнее н.п. д. Успенский Погост	Для сельскохозяйственного производства	8155
33:08:180103	ЗУ	населенных пунктов д. Успенский Погост	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, МО Паустовское (сельское поселение), д. Успенский погост	Трубопроводный транспорт	16203
33:08:180205.206	чзу	Земли сельскохозяйственного назначения	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, восточнее н.п.д. Успенский Погост	Для сельскохозяйственного производства	4146
33:08:180203	ЗУ	Земли населенных пунктов д. Успенский Погост	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, МО Паустовское (сельское поселение), д. Успенский погост	Трубопроводный транспорт	13083
33:08:180205.210	чзу	Земли сельскохозяйственного назначения	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, МО "Паустовское", примыкает к южной и восточной границам населенного пункта д. Митинская	Для сельскохозяйственного производства	21281
33:08:180104.2	чзу	Земли населенных пунктов	Владимирская обл., Вязниковский р-н., МО Паустовское (сельское поселение), д. Митинская	Производство сельскохозяйственной продукции.	23442
33:08:180104	ЗУ	Земли населенных пунктов д. Митинская	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, МО Паустовское (сельское поселение), д. Митинская	Трубопроводный транспорт	902
33:08:180106.126	чзу	Земли сельскохозяйственного назначения	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, вдоль восточной окраины д. Октябрьская	Для сельскохозяйственного производства	34369
33:08:180107.3	чзу	Земли населенных пунктов	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, д. Rogovskaya	Личное подсобное хозяйство	166
33:08:180107	ЗУ	Земли населенных пунктов д. Успенский Погост	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, МО Паустовское (сельское поселение), д. Успенский погост	Трубопроводный транспорт	33500
33:08:000000	ЗУ	Земли сельскохозяйственного назначения	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, МО Паустовское (сельское поселение)	Трубопроводный транспорт	55811
33:08:180101	ЗУ	Земли населенных пунктов д. Октябрьская	обл. Владимирская, р-н Вязниковский, МО Паустовское (сельское поселение), д. Октябрьская	Трубопроводный транспорт	1392

33:08:140301.3У1

№п/п	X	Y
1	199310	329220
2	199321	329249
3	199327	329246
4	199713	329290
5	199834	329343
6	199948	329315
7	199948	329271
8	200083	329271
9	200092	329241
10	199977	329241
11	199970	329266
12	199946	329262
13	199951	329241
14	199918	329241
15	199918	329292
16	199836	329312
17	199721	329261
18	199323	329216
19	199310	329220

33:08:140105.3У1

№п/п	X	Y
1	196836	330154
2	196757	330190
3	196739	330193
4	196658	330189
5	196641	330192
6	196642	330185
7	196623	330165
8	196653	330159
9	196648	330151
10	196674	330136
11	196688	330161
12	196737	330163
13	196748	330161
14	196810	330133
15	196769	330029
16	196773	330028
17	196792	330055
18	196802	330078
19	196836	330155
1	196836	330154

33:08:000000.255.3У1

№п/п	X	Y
1	194915	330764
2	194925	330792
3	194888	330807
4	194878	330779

33:08:000000.3У1

№п/п	X	Y	№п/п	X	Y
1	196189	330281	40	190766	331434
2	196208	330305	41	190775	331455
3	196064	330382	42	190903	331402
4	196053	330354	43	190393	330342
5	196189	330281	44	190395	330368
6	194272	330640	45	190428	330418
7	194322	330709	46	190469	330486
8	194309	330720	47	190514	330485
9	194308	330718	48	190516	330515
10	194277	330675	49	190487	330520
11	194210	330645	50	190486	330516
12	194168	330595	51	190452	330517
13	194162	330613	52	190403	330434
14	194145	330582	53	190365	330378
15	194272	330640	54	190363	330342
16	193691	330456	55	190393	330342
17	193698	330485	56	188391	329173
18	193693	330486	57	188421	329175
19	193667	330460	58	188419	329193
20	193691	330456	59	188389	329191
21	193135	330715	60	188391	329173
22	192873	330950	61	199170	329022
23	192855	330937	62	199177	329048
24	192849	330931	63	199167	329051
25	193117	330691	64	199149	329060
26	193135	330715	65	199141	329030
27	192524	331275	66	199158	329025
28	192519	331293	67	199170	329022
29	192492	331278	68	192112	331694
30	192497	331260	69	192121	331706
31	192524	331275	70	192127	331721
32	190903	331402	71	191979	331769
33	190904	331402	72	191958	331750
34	190891	331422	73	191937	331757
35	190896	331438	74	191946	331735
36	190759	331495	75	191926	331728
37	190739	331447	76	191965	331716
38	190715	331403	77	191986	331735
39	190743	331390	78	192112	331694

33:08:140107.3У1

№п/п	X	Y
1	194737	331003
2	194743	331027
3	194713	331040
4	194703	331018
5	194737	331003
6	194210	330645
7	193812	330465
8	193698	330485
9	193691	330456
10	193816	330433
11	194145	330582
12	194162	330613
13	194168	330595
14	194210	330645
15	193667	330460
16	193693	330486
17	193613	330501
18	193382	330574
19	193346	330600
20	193368	330632
21	193343	330648
22	193322	330618
23	193304	330631
24	193252	330610
25	193135	330715
26	193117	330691
27	193246	330575
28	193300	330597
29	193368	330547
30	193606	330472
31	193667	330460
32	194519	330776
33	194528	330807
34	194564	330857
35	194612	330902
36	194537	330841
37	194476	330774
38	194449	330765
39	194384	330799
40	194342	330785
41	194309	330720
42	194322	330709
43	194351	330774
44	194384	330778
45	194435	330739
46	194447	330733
47	194492	330748
48	194519	330776

33:08:180104.3У1

№п/п	X	Y
1	189777	330144
2	189773	330168
3	189738	330162
4	189743	330137
5	189756	330143
6	189757	330135
7	189763	330136
8	189777	330144

33:08:140104.3У1

№п/п	X	Y
1	198126	329389
2	198277	329317
3	198297	329341
4	198042	329461
5	198041	329459
6	198054	329453
7	198063	329443
8	198114	329417
9	198126	329389

33:08:180203.3У1

№п/п	X	Y
1	191926	331728
2	191946	331735
3	191937	331757
4	191791	331804
5	191737	331863
6	191725	331890
7	191719	331887
8	191714	331900
9	191690	331957
10	191690	331977
11	191660	331977
12	191659	331934
13	191687	331887
14	191692	331875
15	191658	331860
16	191670	331833
17	191710	331850
18	191712	331847
19	191774	331778
20	191926	331728

33:08:180107.3У1

№п/п	X	Y
1	188419	329193
2	188389	329191
3	188341	329776
4	188402	329782
5	188498	329800
6	188643	329923
7	188674	330001
8	188695	330013
9	188684	330028
10	188699	330064
11	188714	330087
12	188756	330086
13	188756	330071
14	188747	330057
15	188730	330057
16	188668	329905
17	188511	329772
18	188406	329752
19	188373	329749
20	188419	329193

33:08:180101.3У1

№п/п	X	Y
1	188428	329134
2	188424	329175
3	188421	329175
4	188391	329173
5	188394	329132
6	188428	329134

33:08:180103.3У



АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»  
 АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВЛАДИМИР»  
 (АО «Газпром газораспределение Владимир»)

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

№ 97

03. мая 2017 г.

О внесении изменений в документацию по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) для размещения линейного объекта местного значения: «Газопровод межпоселковый г. Вязники – д. Афанасьево - д. Воробьевка – д. Крутые - д. Паустово – д. Успенский погост - д. Бородино – д. Митинская - д. Октябрьская Вязниковского района Владимирской области»

В соответствии с п.п. 4 ч. 1.1 ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации:

1. Директору филиала АО «Газпром газораспределение Владимир» в г. Владимире П. Ю. Новикову:

1.1. Обеспечить подготовку изменений в проект планировки и проект межевания территории для размещения линейного объекта местного значения: «Газопровод межпоселковый г. Вязники – д. Афанасьево - д. Воробьевка – д. Крутые - д. Паустово – д. Успенский погост - д. Бородино – д. Митинская - д. Октябрьская Вязниковского района Владимирской области»

1.2. Направить проект планировки и проект межевания территории в администрацию Вязниковского района для утверждения в установленном порядке.

2. Ответственность за исполнение настоящего распоряжения возложить на директора филиала АО «Газпром газораспределение Владимир» в г. Владимир П. Ю. Новикова.

3. Контроль по исполнению настоящего распоряжения оставляю за собой.

Генеральный директор

Ю.В. Дубров



СТАТС-СЕКРЕТАРЬ  
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ  
КОМИССИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

103074, Москва, К-74, Китайгородский пр., 7  
тел. 220-47-38, 220-48-73

12.07.2000 № КС-1551/10  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

*1. Отдел  
Земельный  
+ СУБВ, СУБП, СУБН  
с/к, с/д, с/к  
2. Ссылка на письмо от  
19.07.2000 № 24.07.2000  
23.08.2000  
3. 19.07.2000 № 24.07.2000  
4. 19.07.2000 № 24.07.2000  
5. 19.07.2000 № 24.07.2000*

РАО «Владимироблгаз»

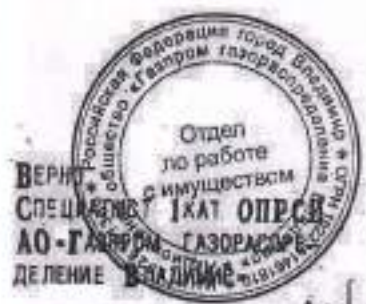
600017, Владимирская область,  
г.Владимир, ул.Краснознаменная, 3

*Зинину В.А.  
Грозини переговоров  
Сотвал.  
25.07.00.*

**УВЕДОМЛЕНИЕ**

об изменении регистрационного номера организации, включенной в  
Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом  
комплексе

Федеральная энергетическая комиссия Российской Федерации, рассмотрев на заседании Правления вопрос об изменении регистрационных номеров организаций, включенных в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, приняла постановление от 24 марта 2000г. №15/6 и уведомляет, что РАО «Владимироблгаз» находится в Реестре субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером **33.2.1.** РАО «Владимироблгаз» является субъектом естественной монополии, осуществляющим деятельность в сфере транспортировки газа по трубопроводам на территории Владимирской области, деятельность которого в указанной сфере подлежит государственному регулированию в соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995года №147-ФЗ "О естественных монополиях" и несет обязанности, установленные п.п.3 и 4 ст.7, ст.8, п.2 ст.13 указанного Федерального закона.



*[Handwritten signature]*

К.В.Янков

Шатунова Н.И.  
(095) 220-46-36

*[Handwritten signature]*  
Д.С.Жирнова

Акционерное общество  
«Владимироблгаз»  
Дата 24.07.2000  
Индекс 949