

ООО «Курские просторы»

Проект планировки территории

**«Газоснабжение д.Плакшино, д.Н.Сосково
Курчатовского района Курской области»**

Обоснование проекта планировки территории

Генеральный директор



Косицкий А.И.

Курск 2018 г.

ООО «Курские просторы»

**Объект: «Газоснабжение д.Плакшино, д.Н.Сосково
Курчатовского района Курской области»**

**Раздел 3
«Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Графическая часть»**

Генеральный директор _____



Косицкий А.И.

Курск 2018 г.



Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории

Газоснабжение д.Плаксино, д.Н.Сосково Курчатовского района Курской области

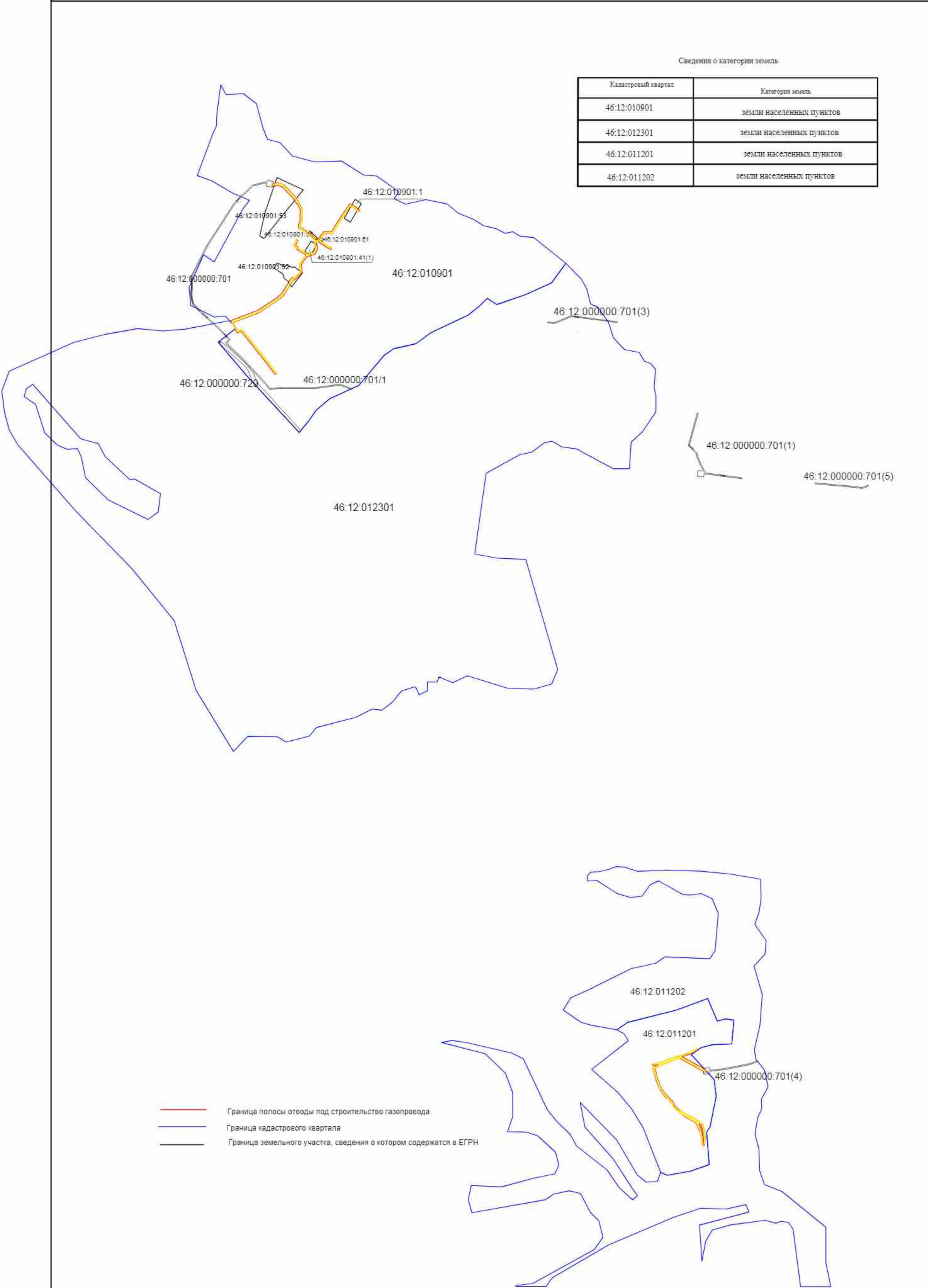
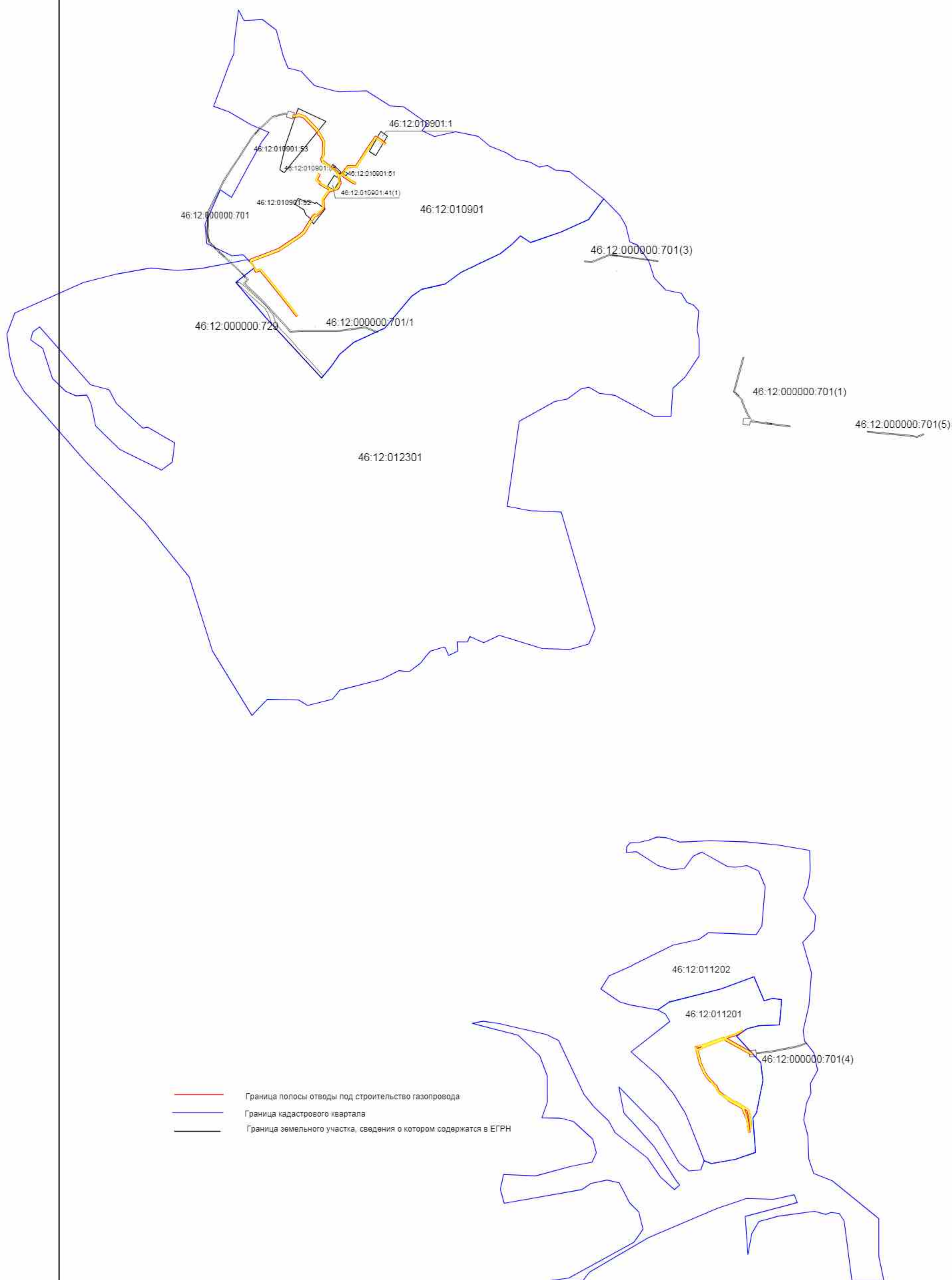
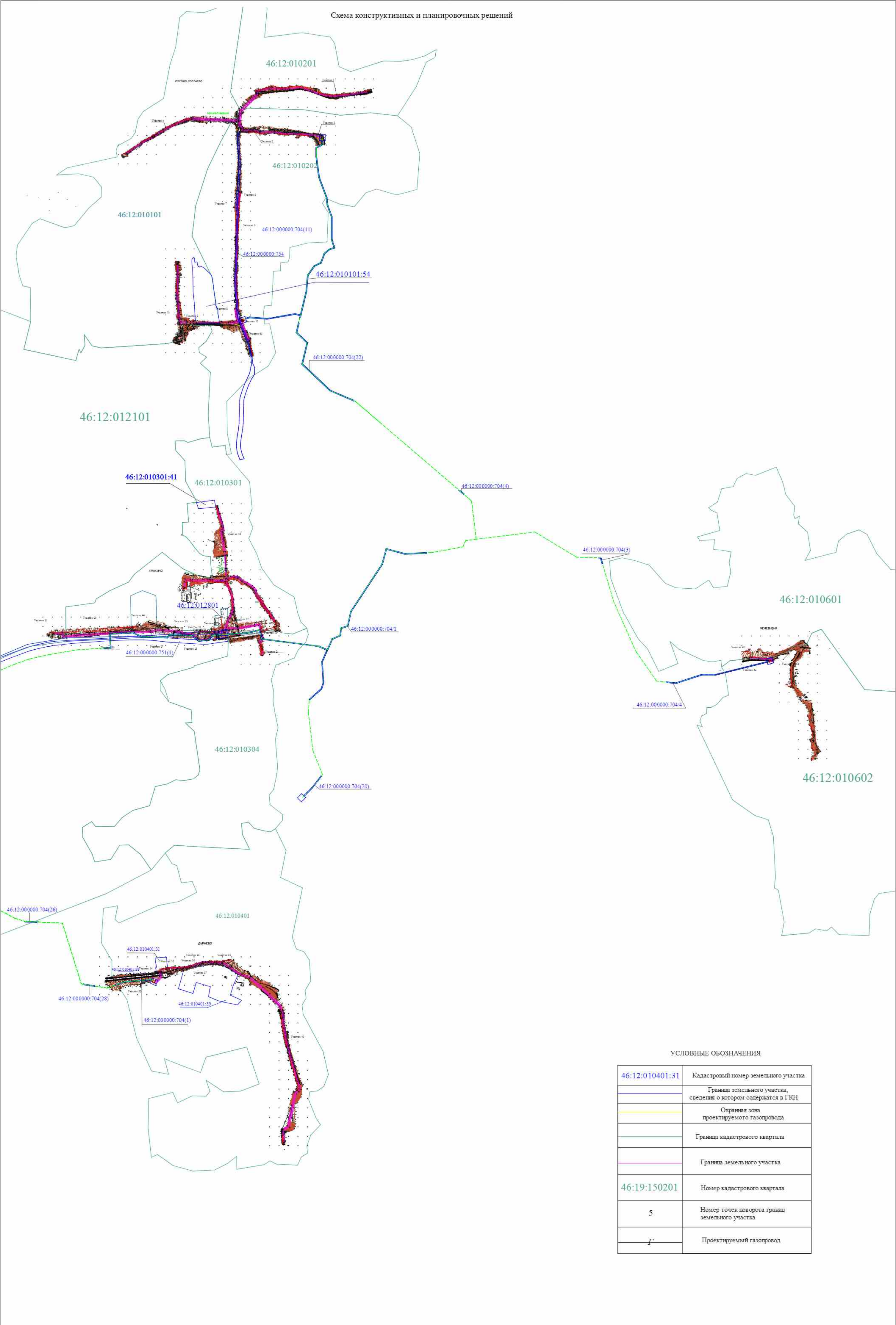


Схема границ зон с особыми условиями использования территории

Газоснабжение д.Плакшино, д.Н.Сосково Курчатовского района Курской области





ООО «Курские просторы»

**Объект: «Газоснабжение д.Плаксино, д.Н.Сосково
Курчатовского района Курской области»**

**Раздел 4
«Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Пояснительная записка»**

Генеральный директор _____ Косицкий А.И.



Курск 2018 г.

1. Описание природно-климатических условий территории

Проект планировки территории объекта «Газоснабжение д.Плакшино, д.Н.Сосково Курчатовского района Курской области» разработана в соответствии с действующими нормами, правилами, стандартами и учитывает требования Федерального закона №116-ФЗ от 21.07.97г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» с изм. на 3 июля 2016г. и подлежит экспертизе промышленной безопасности. Отклонения от проектной документации в процессе строительства подлежат оформлению.

Район расположения участка строительства характеризуется умеренно-континентальным климатом с теплым и влажным летом и сравнительно холодной зимой.

В геоморфологическом отношении участок приурочен к склону водораздела. Рельеф трассы неровный с резкими перепадами высот, осложненный заболоченными участками. При геологическом обследовании участка изысканий особо опасных геологических процессов отрицательно влияющих на строительство газопровода не выявлено.

Согласно СП 131.13330.2012 Строительная климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99* Курская область находится в климатическом районе II В.

Климатические показатели приведены в таблице №1

Таблица №1

Характеристики	Ед.	Величины по данным наблюдений метеостанций
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки	°C	-24,0
Продолжительность периода со среднесуточной температурой менее 0° C	сут	132
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца	°C	+24,6
Количество осадков за год	мм	630
Преобладающее направление ветра декабрь-февраль		3
июнь-август		3

Изм. инв. №							Лист
Подпись и дата							Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Точками подключения проектируемых газопроводов являются ранее запроектированные газопроводы низкого давления на выходах из ГРПШ (см. проект «Газопровод межпоселковый к д. Мухино – д. Болваново – д. Николаевка – д. Дарница – д. Черный Колодезь – д. Русаново – д. Ширково Курчатовского района Курской области» шифр 46/1176-1, выполненный ООО «СтройГазКомплект».

Для газоснабжения д. Плаксино, д. Н. Сосково запроектированы газопроводы низкого давления общей протяженностью 3190,0 м.

Газ используется на нужды пищеприготовления, отопления и горячего водоснабжения.

Газопроводы низкого давления запроектированы по улицам газифицируемых деревень подземно из полиэтиленовых труб и частично надземно из стальных труб (на выходах из ГРПШ).

На своем пути проектируемые газопроводы пересекают естественные и искусственные преграды методом ННБ установкой «Навигатор».

Газопроводы низкого давления запроектированы на допустимом расстоянии от строений и коммуникаций в соответствии с СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы».

Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с изменением 2).

Диаметры газопроводов приняты согласно гидравлических расчетов, выполненных с использованием программы Hydraulic Calculator АО «ГИПРОНИИГАЗ», г. Саратов. 2004г.

Уровень ответственности объекта сети газораспределения «нормальный».

Трубы, применяемые при строительстве, должны быть испытаны гидравлическим давлением на заводе-изготовителе или иметь запись в сертификате о гарантии того, что выдержат гидравлическое давление, величина которого соответствует требованиям стандартов или технических условий на трубы.

Срок эксплуатации: для полиэтиленового газопровода составляет 50 лет;

для стального подземного газопровода составляет 40 лет;

для стального надземного газопровода составляет 30 лет.

Изм. №	№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.				№ док.	Подпись	Дата				