

**Задание на конкурс на выполнение проектно-изыскательских работ
«Распределительные сети газопровода в г.Слободской Кировской области»**

Объект распределён на 4 пусковых комплекса:

1-й пусковой комплекс:

- Распределительные сети газопроводов ориентировочной протяженностью:

Классификация газопроводов по давлению	≤0.1 МПа	0.3 МПа	0.6 МПа	Всего
Протяженность (м)	15 300	4 300	700	20 300

- Пункты редуцирования газа -2 шт:

№ по схеме	Р вх, МПа	Р вых, МПа	Производительность, м ³ /ч		Примечания
			проектная	расчетная	
21	0,3	0,008	745	2 000	1.Предусмотреть основную и резервную линию редуцирования газа, газовый обогрев, узел учета газа на обогрев. 2.Оснащение комплексом средств автоматизации нижнего уровня АСУ ТП РГ, узлом учета газа (в составе АСУ ТП РГ) с измерительным комплексом и системой телеметрии для передачи данных о давлении, температуре и расходе газа и др. параметров в диспетчерский пункт. Средства АСУ ТП РГ и перечень контролируемых параметров разработать согласно раздела «Автоматизированные системы управления процессом распределения газа» СП 42-101-2003. 3.Электроснабжение предусмотреть от внешних электросетей в соответствии с ТУ
22	0,3	0,008	1 189	2 000	

2-й пусковой комплекс:

- Распределительные сети газопроводов ориентировочной протяженностью

Классификация газопроводов по давлению	≤ 0.1 МПа	0.3 МПа	0.6 МПа	Итого
Протяженность (м)	47 200	11 500	1050	59 750

- Пункты редуцирования газа - 8 шт:

№ по схеме	Р вх, МПа	Р вых, МПа	Производительность, м ³ /ч		Примечания
			проектная	расчетная	
1	0,3	0,008	311		Предусмотреть основную и резервную линию редуцирования газа, газовый обогрев, узел учета газа на обогрев.
2	0,3	0,008	88		
3	0,3	0,008	895	1 500	1.Предусмотреть основную и резервную линию редуцирования газа, газовый обогрев, узел учета газа на обогрев. 2.Оснащение комплексом средств автоматизации нижнего уровня АСУ ТП РГ, узлом учета газа (в составе АСУ ТП РГ) с измерительным комплексом и системой телеметрии
4	0,3	0,008	1 268	1 600	
5	0,3	0,008	957	1 400	
6	0,3	0,008	1 309	1 800	
7	0,3	0,008	974	1 400	

8	0,3	0,008	1 095	1 500	для передачи данных о давлении, температуре и расходе газа и др. параметров в диспетчерский пункт. Средства АСУ ТП РГ и перечень контролируемых параметров разработать согласно раздела «Автоматизированные системы управления процессом распределения газа» СП 42-101-2003. 3. Электроснабжение предусмотреть от внешних электросетей в соответствии с ТУ
---	-----	-------	-------	-------	---

- переходы через водные преграды (ручьи) методом ННБ - 2шт.

3-й пусковой комплекс:

- Распределительные сети газопроводов ориентировочной протяженностью

Классификация газопроводов по давлению	≤0.1 МПа	0.3 МПа	0.6 МПа	Итого
Протяженность, м	18 700	4 600	5 200	28 500

- Пункты редуцирования газа -8 шт:

№ по схеме	Р вх, МПа	Р вых, МПа	Производительность, м ³ /ч		Примечания
			проектная	расчетная	
9	0,3	0,008	83	240	Предусмотреть основную и резервную линию редуцирования газа, газовый обогрев, узел учета газа на обогрев
10	0,6	0,008	157	240	
11	0,6	0,008	194		
12	0,3	0,008	951	1 500	1. Предусмотреть основную и резервную линию редуцирования газа, газовый обогрев, узел учета газа на обогрев. 2. Оснащение комплексом средств автоматизации нижнего уровня АСУ ТП РГ, узлом учета газа (в составе АСУ ТП РГ) с измерительным комплексом и системой телеметрии для передачи данных о давлении, температуре и расходе газа и др. параметров в диспетчерский пункт. Средства АСУ ТП РГ и перечень контролируемых параметров разработать согласно раздела «Автоматизированные системы управления процессом распределения газа» СП 42-101-2003. 3. Электроснабжение предусмотреть от внешних электросетей в соответствии с ТУ
13	0,6	0,008	492	1 500	
14	0,3	0,008	130	1 000	
25	0,6	0,008	16		Предусмотреть основную и резервную линию редуцирования газа, газовый обогрев, узел учета газа на обогрев
ГРП Восточная	0,3	0,3	7483	10 000	1. Предусмотреть основную и резервную линию редуцирования газа, газовый обогрев, узел учета газа на обогрев. 2. Оснащение комплексом средств автоматизации нижнего уровня АСУ ТП РГ, узлом учета газа (в составе АСУ ТП РГ) с измерительным комплексом и системой телеметрии для передачи данных о давлении, температуре и расходе газа и др. параметров в диспетчерский пункт. Средства АСУ ТП РГ и перечень контролируемых параметров разработать согласно раздела «Автоматизированные системы управления процессом распределения газа» СП 42-101-2003. 3. Электроснабжение предусмотреть от внешних электросетей в соответствии с ТУ
		0,008	832	1 000	

- переходы через ж/д пути методом ННБ – 4 шт.

4-й пусковой комплекс:

- Распределительные сети газопроводов ориентировочной протяженностью –

Классификация газопроводов по давлению	≤0.1 МПа	0.3 МПа	0.6 МПа	Итого
Протяженность, (м)	15 600	-	9 600	25 200

- Пункты редуцирования газа - 4 шт:

№ по схеме	Р вх, МПа	Р вых, МПа	Производительность, м ³ /ч		Примечания
			проектная	расчетная	
16	0,6	0,008	404	1 400	1.Предусмотреть основную и резервную линию редуцирования газа, газовый обогрев, узел учета газа на обогрев. 2.Оснащение комплексом средств автоматизации нижнего уровня АСУ ТП РГ, узлом учета газа (в составе АСУ ТП РГ) с измерительным комплексом и системой телеметрии для передачи данных о давлении, температуре и расходе газа и др.параметров в диспетчерский пункт. Средства АСУ ТП РГ и перечень контролируемых параметров разработать согласно раздела «Автоматизированные системы управления процессом распределения газа» СП 42-101-2003. 3.Электроснабжение предусмотреть от внешних электросетей в соответствии с ТУ
17	0,6	0,008	941	1 400	
19	0,3	0,008	228		Предусмотреть основную и резервную линию редуцирования газа, газовый обогрев, узел учета газа на обогрев.
24	0,3	0,008	16		

- переходы через ж/д пути методом ННБ – 2 шт.

По каждому пусковому комплексу отдельно выполнить:

1. Разработка документации по планировке территории:

1.1. Выявление и согласование с землепользователями и всеми заинтересованными организациями (в том числе: с Камским бассейновым водным управлением, департаментом экологии и природопользования Кировской области, «НПЦ по охране объектов культурного наследия» департамента культуры Кировской области, КОГКУ «Дорожный комитет Кировской области») прохождение трассы газопровода по земельным участкам;

1.2. Разработка документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания), утверждение и согласование в администрации г.Слободской и Стуловского с/п Слободского района проекта планировки территории в соответствии с ФЗ № 41от 20.03.11г. и ст.46 Градостроительного кодекса;

1.3. Разработка чертежа градостроительного плана и его утверждение в администрации г.Слободской и Стуловского с/п Слободского района .

2. Разработка разделов проектной документации согласно положения Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» (инженерные изыскания; ПЗ; ППО; ТКР линейного объекта; здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта; ПОС; сводный сметный расчет (ССР); спецразделы ИТМ ГО и ЧС, ООС, пожарная безопасность, декларация пожарной безопасности и

при необходимости расчет пожарных рисков). Разработка раздела «Технические показатели объекта» для проведения аукциона на строительные-монтажные работы.

2.1. Инженерные изыскания для проектирования строительства (в т. ч. графическая часть инженерно-геодезических изысканий в электронном виде в программе «Автокад» с типом файлов dwg и pdf)

2.2. Проектирование распределительных подземных газопроводов из полиэтиленовых труб.

2.3. Проектирование – «привязка» пунктов редуцирования газа.

2.4. Предусмотреть производство работ методом наклонно-направленного бурения через водные преграды, ж/д пути, улицы с твердым покрытием, автодороги.

2.5. Сметная документация (в том числе в электронном виде в программе «А0» в ТЕРтах Кировской области в соответствии с постановлением Правительства Кировской области № 60/350 от 26.07.2010); прайс-листы должны быть подобраны на основании конъюнктурного анализа цен с выбором наиболее экономичного решения (п.4.25.4.28 МДС 81-35.-2004) с предоставлением сравнительной таблицы стоимостных показателей материалов и оборудования и согласованных с Заказчиком.

В сводном сметном расчете (ССР) предусмотреть затраты на ведение строительного контроля, авторский надзор, подготовку территории под строительство, на выполнение ПНР в ШРП и ГРП, проведение подрядных торгов.

Обязательные условия:

1. Наличие допуска СРО, на работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генпроектировщиком), дающего право на проектирование всех разделов в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию», выполнение работ по разработке проекта планировки территории.

2. Заключение договора на ведение авторского надзора за строительством в соответствии с федеральным законом № 116 ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

3. Выезды на место размещения объекта в процессе разработки проектно-изыскательских работ.

4. Сопровождение прохождения государственной экспертизы ПСД до получения положительного заключения.

Ориентировочная стоимость ПИР +ППТ – 40 404,82 тыс.руб.

Срок выполнения работ всего – 7 месяцев

в том числе по пусковым комплексам: 1-й п.к. – апрель 2013г.,

2-й, 3-й п.к. – июнь 2013г.,

4-й п.к. - июль 2013г.

Директор КОГКУ «УГИИ» _____

А.Ю.Чиликин

Главный инженер КОГКУ «УГИИ» _____

К.А.Карпов

Начальник техотдела КОГКУ «УГИИ» _____

В.В.Горячева