



ПРАВИТЕЛЬСТВО НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ  
МИНСТРОЙ НСО  
Государственное бюджетное учреждение Новосибирской области  
«ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ»  
(ГБУ НСО «ГВЭ НСО»)

630091, г.Новосибирск-91, Красный проспект,82 т.221-55-70, 201-08-79, 221-56-08, 220-19-38, 227-26-98(ф) E-mail: gosexpert@mail.ru

УТВЕРЖДАЮ:  
Заместитель директора государственного  
бюджетного учреждения Новосибирской  
области «Государственная вневедомственная  
экспертиза Новосибирской области»



21 апреля 2016

**ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ**

5	4	-	1	-	1	-	2	-	0	1	3	3	-	1	6
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

**Объект капитального строительства**

«Газоснабжение отопительной котельной общей мощностью 7МВт,  
р.п.Посевная Черепановского района Новосибирской области.  
I этап. Газопровод высокого давления»

**Объект государственной экспертизы**

проектная документация

г. Новосибирск

## 1. Общие положения

### 1.1. Основания для проведения экспертизы

• Заявление администрации р.п.Посевная Черепановского района Новосибирской области о проведении государственной экспертизы проектной документации от 15 апреля 2016 года №258.

• Реквизиты договора о проведении экспертизы - ДЭ000421 от 15.04.2016г.

### 1.2. Сведения об объекте экспертизы

#### 1.2.1. Состав представленной проектной документации:

- Раздел 1. Пояснительная записка. Шифр 41-1-2015-ПЗ.
- Раздел 2. Проект полосы отвода. Шифр 41-1-2015-ППО.
- Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения. Шифр 41-1-2015-ТКР.

- Подраздел 1. Газопровод высокого давления. Шифр 41-1-2015-ГСН.

- Подраздел 2. Спецификация оборудования и материалов. Шифр 41-1-2015-ГСН.С.

- Подраздел 3. Конструкции строительные. Шифр 41-1-2015-КС.

- Подраздел 4. Молниезащита. Шифр 41-1-2015-МЗ.

- Подраздел 5. Электрохимзащита. Шифр 41-1-2015-ЭХЗ.

• Раздел 5. Проект организации строительства. Шифр 41-1-2015-ПОС.

• Раздел 7. Мероприятия по охране окружающей среды. Шифр 41-1-2015-ООС.

• Раздел 8. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности. Шифр 41-1-2015-ПБ.

• Раздел 9. Смета на строительство. Шифр 41-1-2015-СМ.

### 1.3. Идентификационные сведения об объекте капитального строительства:

1.3.1. Наименование объекта – «Газоснабжение отопительной котельной общей мощностью 7МВт, р.п.Посевная Черепановского района Новосибирской области. I этап. Газопровод высокого давления».

1.3.2. Место расположения объекта - Новосибирская область, Черепановский район, р.п.Посевная.

1.3.3. Наименование и реквизиты правоустанавливающих документов на участки

Прокладка газопровода предусмотрена по территории общего пользования

1.3.4. Назначение объекта в соответствии ОК 004-93 – услуги транспортировки по трубопроводам (6050012 - транспортировка газообразного топлива).

1.3.5. Наличие опасных природных процессов, явлений и техногенных воздействий на территории размещения объекта - отсутствуют.

1.3.6. Принадлежность объекта к особо опасным, технически сложным и уникальным объектам в соответствии со статьей 48-1 Градостроительного кодекса - не принадлежит.

1.3.7. Принадлежность объекта к объектам, подлежащим государственной экологической экспертизе в соответствии с частью 6 статьи 49 Градостроительного кодекса - не подлежит.

1.3.8. Принадлежность объекта к объектам, по которым разрабатывается раздел проектной документации «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами» в соответствии с пунктом 32 Положения, утвержденного Правительством РФ от 16.02.2008г №87 - не принадлежит.

1.3.9. Класс объекта в соответствии с санитарной классификацией в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 - не классифицируется.

1.3.10. Наличие на объекте помещений с постоянным пребыванием людей в соответствии со ст.2 Технического регламента о безопасности зданий и сооружений - не предусмотрены.

1.3.11. Пожарная и взрывопожарная опасность объекта - не категоризируется.

### 1.4. Вид, функциональное назначение и характерные особенности объекта капитального строительства

Линейный объект - газопровод высокого давления (0,55-0,53МПа) общей протяженностью 966м (надземный – 5,5м, подземный – 960,5м).

### 1.5. Идентификационные сведения о лицах, осуществивших подготовку проектной документации.



Генеральная проектная организация – ООО «СпецПроект». Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства №СРО-П-142-27022010-5402464918-009/3, выдано на основании решения Совета НП «Союз проектировщиков Сибири» (СРО) (г.Новосибирск), протокол от 16.03.2012г. №92. Главный инженер проекта - К.И.Смолянинов.

Разработчики разделов проектной документации:

- Пояснительная записка, Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности - М.И.Шишина
- Технологические, конструктивные решения, проект организации строительства и проект полосы отвода - Е.В.Гребенщиков;
- Мероприятия по охране окружающей среды – Е.А. Ищенко.

1.6. Идентификационные сведения о заявителе, застройщике, техническом заказчике

- Полное наименование Заявителя – Администрация р.п.Посевная Черепановского района
- Сокращенное наименование Заявителя – нет.
- Лицо, имеющее полномочия заключать и подписывать от имени юридического лица сделки (договоры, контракты и договоры за печатью) – глава администрации р.п.Посевная Черепановского района Новосибирской области Муранов Владимир Николаевич.
- Реквизиты Заявителя
  - Юридический адрес - 633511, Черепановский район, р.п.Посевная, ул.Островского,58.
  - Фактический адрес - 633511, Черепановский район, р.п.Посевная, ул.Островского,58.
  - Телефон +7 (38345)-48-113
  - электронный адрес Adm\_spos@mail.ru
  - Официальный сайт: admposevnay.oblno.su
  - ИНН/КПП 5440101418 / 544001001
  - ОГРН 1025405426210

- Банковские реквизиты Заявителя - Расчетный счет - 4020481080000000474 в Сибирском ГУ Банка России, г.Новосибирск, БИК - 045004001, ИНН - 5440101418.

1.7. Сведения о документах, подтверждающих полномочия заявителя действовать от имени застройщика, технического заказчика (если заявитель не является застройщиком, техническим заказчиком) - отсутствуют

1.8. Реквизиты (номер, дата выдачи) заключения государственной экологической экспертизы в отношении объектов капитального строительства, для которых предусмотрено проведение такой экспертизы - заключение государственной экологической экспертизы не предусмотрено.

1.9. Сведения об источниках финансирования объекта капитального строительства - средства районного бюджета.

2. Основания для разработки проектной документации

2.1. Сведения о задании застройщика или технического заказчика на разработку проектной документации

- Техническое задание на проектирование, утвержденное главой администрации р.п.Посевная.

2.2. Сведения о документации по планировке территории

- Инженерно-топографический план (М1:500), выданный Заказчиком в 2015г.

2.3. Реквизиты исходных данных для подготовки проектной документации

- Положительное заключение государственной экспертизы №54-1-5-0347-14 от 26.08.2014г. по проектной документации и результатам инженерных изысканий по объекту «Отопительная котельная мощностью 6МВт, работающая на газообразном топливе в р.п.Посевная Черепановского района Новосибирской области».

2.4. Сведения о технических условиях подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения

- Технические условия администрации рабочего поселка Посевная от 23.12.2015г. №909 на присоединение к газораспределительной сети газопровода высокого давления.

2.5. Иная представленная по усмотрению заявителя информация об основаниях, исходных данных для проектирования:



- «Схема газоснабжения р.п.Посевная Черепановского района Новосибирской области», разработанная ООО «СпецПроект» в 2012 году;
- «Газопровод высокого давления до р.п.Посевная Черепановского района Новосибирской области», разработанный ООО «Монтаж» в 2012 году (шифр 037.12).

### 3. Описание рассмотренной документации

#### 3.1. Описание результатов инженерных изысканий

В геоморфологическом отношении участок изысканий расположен в пределах предгорной полого-наклонной Черепановской равнины. Рельеф – ровный, абсолютные отметки изменяются от 288,12 до 289,09м. В геологическом строении принимают участие средне-верхнечетвертичные аллювиальные отложения пойменных террас, представленные глинами и суглинками, перекрытые насыпными техногенными грунтами. Категория сложности инженерно-геологических условий - II (средняя).

Для определения инженерно-геологических условий пробурено три скважины глубиной 10,0м. В процессе бурения отобраны монолиты грунта ненарушенной структуры и образцы нарушенной структуры, по которым определены физические и физико-механические характеристики глинистых и песчаных грунтов лабораторными методами. Отобраны пробы грунта для определения гранулометрического состава, коррозионной агрессивности грунтов к углеродистой стали и засоленности. Взяты пробы воды на химический анализ. Для расчленения инженерно-геологического разреза выполнено три опыта статического зондирования грунтов до глубины 10,0м. Физико-геологические процессы на участке и прилегающей территории отсутствуют.

В результате анализа материалов полевых и лабораторных работ, в разрезе выделено четыре инженерно-геологических элемента:

- ИГЭ-1н. Насыпной грунт – суглинок с угольной пылью с включением строительного мусора до 10-15%, мощностью 1,0-1,2м.
- ИГЭ-4<sup>б</sup>. Глина легкая пылеватая тугопластичная с прослоями полутвердой с примесью органического вещества, мощностью 0,8-1,0м. Расчетные характеристики грунта в водонасыщенном состоянии (при доверительной вероятности  $\alpha=0,85$ ):  $\gamma=18,10\text{кН/м}^3$ ;  $E=5,6\text{МПа}$ ;  $\varphi=16^\circ$ ;  $C=30\text{кПа}$ .
- ИГЭ-3<sup>г</sup>. Суглинок легкий пылеватый текучепластичный с прослоями мягкопластичного и песка средней крупности, вскрытой мощностью 0,8-3,0м. Расчетные характеристики грунта (при доверительной вероятности  $\alpha=0,85$ ):  $\gamma=19,70\text{кН/м}^3$ ;  $E=4,9\text{МПа}$ ;  $\varphi=16^\circ$ ;  $C=20\text{кПа}$ .
- ИГЭ-3<sup>д</sup>. Суглинок легкий пылеватый текучий с прослоями супеси и песка, мощностью 3,5-4,2м. Расчетные характеристики грунта (при доверительной вероятности  $\alpha=0,85$ ):  $\gamma=19,40\text{кН/м}^3$ ;  $E=4,2\text{МПа}$ ;  $\varphi=15^\circ$ ;  $C=16\text{кПа}$ .

В период изысканий (январь-февраль 2014г.) подземные воды зафиксированы на глубине 2,8-3,0м (285,60-285,70). По типу и гидравлическим условиям подземные воды относятся к грунтовым безнапорным. Возможно повышение уровня грунтовых вод на 1,0м, понижение на 0,5м от зафиксированного. Грунтовые воды по отношению к бетонам всех марок по водонепроницаемости на любых цементах - неагрессивные. По степени агрессивного воздействия на арматуру железобетонных конструкций грунтовые воды при постоянном погружении конструкций - неагрессивные, при периодическом смачивании – слабоагрессивные, к металлическим конструкциям - среднеагрессивные. Грунты выше уровня грунтовых вод по степени агрессивного воздействия на бетонные и железобетонные конструкции – неагрессивные. Коррозионная агрессивность грунтов к углеродистой стали – высокая. Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов – 185см. По степени морозной пучинистости грунты, залегающие в зоне промерзания ИГЭ-1н – непучинистые, ИГЭ-4б - слабопучинистые. Грунты в период строительства необходимо предохранять от замачивания и промерзания.

Результаты инженерно-геологических изысканий подробно изложены в положительном заключении государственной экспертизы №54-1-5-0347-14 от 26.08.2014г. по проектной документации и результатам инженерных изысканий по объекту «Отопительная котельная



мощностью 6МВт, работающая на газообразном топливе в р.п.Посевная Черепановского района Новосибирской области».

### 3.2. Описание технической части проектной документации

#### 3.2.1. Перечень рассмотренных разделов проектной документации

Информация приведена в п.1.2.1. заключения.

#### 3.2.2. Описание основных решений по каждому рассмотренному разделу

##### 3.2.2.1. Пояснительная записка

Предусмотрена прокладка подземного газопровода высокого давления II категории (0,53-0,55МПа) по территории р.п.Посевная Черепановского района с установкой надземных отключающих устройств для подключения перспективных потребителей. Климатический подрайон – IV, снеговой район – IV, температура наиболее холодной пятидневки – минус 39°С, сейсмичность района – 6 баллов.

Строительство системы газоснабжения позволит обеспечить газообразным топливом существующих и перспективных потребителей в р.п.Посевная с максимальным объемом потребления природного газа – 640,5м<sup>3</sup>/час (по ТУ и схеме газоснабжения).

##### 3.2.2.2. Проект полосы отвода

Ширина полосы отвода для строительства принята с учетом ширины траншеи (0,7м по дну), ширины полосы движения транспортных средств (2,3м) и ширины зоны отвала грунта (2м). Площадь полосы отвода во временное пользование - 2,1га. В постоянное пользование под установку отключающих устройств Ду80мм и Ду100мм (в ограждении) балансодержателю линейного объекта выделен участок площадью 0,002141га.

##### 3.2.2.3. Технологические и конструктивные решения

• Газопровод высокого давления II категории (0,55-0,53МПа). Точка подключения (по ТУ, ул.Фурманова,9) – отключающее устройство Ду150мм (отм.1,400) на надземном газопроводе высокого давления (0,55-0,53МПа) Ø150мм. Предусмотрена прокладка подземного газопровода высокого давления Ø110мм на ПК0-ПК9+21,8 вдоль проезжей части ул.Пушкина и Береговая до территории котельной, с пересечением проезжей части улиц, с устройством вертикального вывода Ø80мм на высоту 1,186м и ответвления с установкой отключающего устройства Ду50мм для газоснабжения котельной.

Ответвление (ПК9+18,8/ПК10) - предусмотрена прокладка подземного газопровода Ø110мм (ПК10-ПК10+5) вдоль проезжей части ул.Береговая с устройством вертикального вывода Ø100мм на высоту 1,4м и установкой отключающего устройства Ду100мм (перспектива).

Прокладка подземного газопровода высокого давления предусмотрена открытым способом на глубине от 1,28м до 2,69м от поверхности до верха трубы. Укладка газопровода предусмотрена на песчаное основание толщиной 0,1м и обратной песчаной засыпкой толщиной 0,2м, выше – грунтом из траншеи. Прокладка подземного газопровода предусмотрена с пересечением дорог, улиц и подземных коммуникаций. В защитных футлярах предусмотрена прокладка газопровода высокого давления на входе в землю, на выходе из земли, при пересечении дорог, улиц и тепловых сетей.

Протяженность газопровода высокого давления – 966м (надземного – 5,5м, подземного – 960,5м).

• Технологические решения. Для газоснабжения потребителей предусмотрено использование природного газа по ГОСТ 5542-2014. Давление газа в точке подключения и в проектируемом газопроводе – 0,55-0,53МПа (избыточное).

Надземный газопровод и футляры на входе в землю, на выходе из земли и при пересечении тепловых сетей запроектированы из электросварных труб по ГОСТ 10704-91, группы «В» по ГОСТ 10705-80\*. Материал труб - сталь марки 10 по ГОСТ 1050-88.

Подземный газопровод высокого давления и футляры при пересечении дорог и улиц запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГОСТ Р 50838-2009. Присоединение полиэтиленового трубопровода к стальному предусмотрено неразъемным соединением «полиэтилен-сталь» с укладкой на естественное песчаное основание. Соединение полиэтиленовых труб предусмотрено сваркой нагретым инструментом встык и с помощью



деталей с закладными электронагревателями. По трассе подземного газопровода предусмотрена установка опознавательных знаков.

Защита от коррозии надземного газопровода предусмотрена в соответствии с п.9.3.1 СП 28.13330.2012. Защита участков подземного газопровода и футляров из стальных труб от почвенной коррозии предусмотрена полимерными липкими лентами «весьма усиленная» по ГОСТ 9.602-2005. При пересечении газопровода с теплотрассой на ПК8+55,9-ПК8+81,9 предусмотрена активная защита футляра от электрохимической коррозии с использованием протекторов типа ПМ-10У. Для замера защитного потенциала на футляре предусмотрено контактное устройство (КУ) и контрольно-измерительный пункт (КИП), оборудованный электродом сравнения неполяризующимся типа ЭНЕС.

На газопроводе высокого давления предусмотрена установка надземных отключающих устройств Ду80мм и Ду100мм для подключения перспективных потребителей. Отключающие устройства обеспечивают герметичность затворов класса «В» по ГОСТ 9544-2005, стойкость к транспортируемой среде в течение срока службы, установленный изготовителем.

На газовое оборудование и материалы представлены сертификаты соответствия. Установка опознавательных знаков на подземном газопроводе и охранный зона вдоль газопровода предусмотрена в соответствии с Правилами охраны газораспределительных сетей. Расчётный ресурс работы полиэтиленового газопровода – 50 лет, стального – 40 лет, средств ЭХЗ - 10 лет.

- Строительные решения. Для исключения несанкционированного доступа посторонних лиц к газовому оборудованию предусмотрено ограждение площадок отключающих устройств размерами 2,69мх3,98м из сетчатых панелей на стойках из труб Ø80мм высотой 1,778м от поверхности. В периметре ограждений предусмотрено два входа с запираемыми калитками.

Молниезащита ГРПШ запроектирована в соответствии с СО 153-34.21.122-2003. Предусмотрена установка молниеотвода высотой 7м.

- Охрана труда и техника безопасности. Во время эксплуатации газового хозяйства предусмотрен контроль за исправностью газовых сетей и газового оборудования, инструмента и приспособлений с обязательным наличием предохранительных устройств и индивидуальных средств защиты, обеспечивающих безопасные условия труда. Не допускается эксплуатация систем газоснабжения и выполнение всякого рода газоопасных работ, если дальнейшее производство работ сопряжено с опасностью для жизни работающих. В проектной документации определена ответственность руководителя, специалистов и производственного персонала за допущенные ими нарушения правил и норм в соответствии с действующим законодательством.

- Организация службы газового хозяйства. Предусмотрена служба газового хозяйства и мероприятия по обслуживанию и эксплуатации газопровода, газового оборудования в соответствии с Федеральным законом №116-ФЗ от 21.07.97 и другими федеральными законами, иными нормативно-правовыми актами в области промышленной безопасности. Техническое обслуживание газового оборудования, арматуры, газопроводов и текущий ремонт предусмотрены в соответствии с Правилами безопасности сетей газораспределения и газопотребления, инструкций изготовителей газового оборудования. Предусматривается заключение договора со специализированной организацией для проведения постоянного технического надзора, ремонта газового оборудования, выполнения газоопасных работ. Эксплуатация объекта должна осуществляться аттестованным и обученным персоналом газовой службы при наличии необходимой материально-технической базы.

#### 3.2.2.4. Проект организации строительства

Нормативная продолжительность строительства системы газоснабжения и установка газового оборудования – 2 месяца. Строительство предусмотрено подрядным способом специализированной организацией. В подготовительный период (1 месяц) выполняется геодезическая разбивка оси трассы газопровода, проводятся необходимые согласования с владельцами инженерных сооружений, производится установка бытовых помещений для строителей, организация складского хозяйства, выбор и подключение к источникам временного электроснабжения и водоснабжения и пр. В основной период осуществляется строительство газопровода высокого давления, монтаж запорной арматуры и др. По окончании СМР



предусмотрено проведение пуско-наладочных работ. Для выполнения работ определен перечень необходимой техники и методы производства СМР, приведены указания по охране труда и технике безопасности, противопожарные мероприятия на строительной площадке.

Подъезд автотранспорта и строительной техники к участкам строительства газопровода осуществляется по существующим дорогам. Движение автотранспорта и строительной техники на участках строительства газопровода осуществляется по полосе временного отвода.

Подъезд автотранспорта и строительной техники к участкам строительства газопровода осуществляется по существующим дорогам. Движение автотранспорта и строительной техники на участках строительства газопровода осуществляется по полосе временного отвода.

### 3.2.2.5. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Предусматривается строительство газопровода высокого давления для газоснабжения отопительной котельной общей мощностью 7МВт в р.п.Посевная Черепановского района (1 этап). Категория земель – земли населенных пунктов. Газопровод общей протяженностью 966м прокладывается от места врезки в надземный газопровод высокого давления (по ул.Фурманова,9) по территории общего пользования вдоль проезжей части ул.Фурманова, Пушкина и Береговая до котельной без сноса зеленых насаждений. Площадь временного отвода участка под строительство газопровода составляет 2,1га. В постоянное пользование под установку надземной запорной арматуры в ограждении отводится участок площадью 0,00214124га. В соответствии с Временными методическими рекомендациями «Фоновые концентрации вредных веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферы на период 2014-2018г.г» (издание Санкт-Петербург, 2013г) значения фоновых концентраций составляют по: сернистому ангидриду 0,026ПДКм.р.; оксиду углероду 0,48ПДКм.р.; диоксиду азоту 0,27ПДКм.р.; оксиду азоту 0,06ПДКм.р. Фон не превышает установленных требований для населенных мест.

В период проведения строительных работ происходит нарушение почвенного покрова, возможно загрязнение почвы отходами. При строительстве газопровода образуются следующие отходы: мусор от офисных и от бытовых помещений организаций несортированный, исключая крупногабаритный (IV класс опасности, код 73310001724) – 0,48т/год; обрезки металлических труб (V класс опасности, код 46120002215) – 0,00097т/год; остатки и огарки стальных сварочных электродов (V класс опасности, код 91910001205) – 0,000004т/год; тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами менее 5% (IV класс опасности, код 43811102514) – 0,003т/год; обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами менее 15% (IV класс опасности, код 91920402604) – 0,002т/год; лом и отходы изделий из полиэтилена незагрязненные, кроме тары (V класс опасности, код 43411003515) – 0,02982т/год. Для сбора и временного хранения отходов в местах производства работ предусмотрены контейнеры и регулярный вывоз на утилизацию по договору с предприятиями, имеющими лицензии на обезвреживание и размещение опасных отходов. Источниками шумового воздействия и загрязнения атмосферного воздуха являются строительные машины и механизмы. При этом в атмосферу выбрасываются углерода оксид, азота диоксид, азота оксид, сернистый ангидрид, бензин, керосин, углерод чёрный (сажа), сварочные аэрозоли. Основные поставщики песка и щебня - карьер Борок и карьер Мочище. После завершения работ выполняется восстановление нарушенных земель и благоустройство территории вдоль газопровода.

При эксплуатации газопровода, источники выбросов в атмосферу кратковременны (от одной до 20 минут), разовые выбросы загрязняющих веществ возможны при выполнении ремонтных и профилактических работ на газопроводе, пуске в эксплуатацию, технологической утечке газа, аварии на газопроводе. В проектной документации рассмотрены ситуации воздействия газопровода на окружающую среду. Выбросы газа (метан, в том числе этилмеркаптан) в случае повреждения газопровода рассчитаны в зависимости от размера аварийного отверстия и давления в газопроводе. Кратковременные выбросы от газопровода приведены в таблице 1.

Таблица 1

Ситуация на газопроводе	Газопровод высоко давления
Выбросы при технологической утечке	0,0425069г/с



Сброс при продувке	66,603м <sup>3</sup>
Выбросы при ремонте и профилактике	133,206м <sup>3</sup>
При аварии на газопроводе Ø108мм (через аварийный стык при разрыве сварного шва)	323,9г/с – метан, в т.ч.0,0076г/с-этилмеркаптан

Расчёт рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на аварийную ситуацию выполнен на ПЭВМ по программе УПРЗА «Эра» V 2.0, согласованной с ГГО им.Воейкова. Расчётный прямоугольник принят 500x500м с шагом сетки 50м. Результаты расчёта рассеивания приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование вещества (код в-ва)	ПДКм.р., ОБУВ* мг/м <sup>3</sup>	Максимальная расчётная концентрация, доли ПДКм.р.
Метан (0410), в т. ч:	50,0*	2,4
этилмеркаптан (1728)	5x10 <sup>-5</sup>	55,6

При анализе результатов расчётов на аварийную ситуацию (газопровод высокого давления Ø108мм) отмечаются высокие концентрации по этилмеркаптану – 55,6ПДКм.р., по метану 2,4ПДКм.р. для населённых мест. Загрязнение атмосферы носит случайный и непродолжительный характер. При аварийной ситуации на распределительном газопроводе происходит автоматическое отключение подачи газа в ПРГ. Программа мониторинга за воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду включает контроль предотвращения возможных аварийных ситуаций на газопроводе. Мониторинг осуществляется заказчиком и органами контроля и надзора.

Представленная проектная документация соответствует требованиям законодательных актов Российской Федерации и нормативных документов по вопросам охраны окружающей среды. Предусмотренный в материалах уровень воздействия на окружающую среду является допустимым.

### 3.2.2.6. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

Пожарная безопасность газопровода обеспечена планировочной организацией земельного участка, следующими конструктивными и инженерными решениями:

- запроектирована подземная прокладка газопровода высокого давления;
- условия прокладки и минимальные расстояния до зданий и сооружений приняты в соответствии с СП 4.13130.2013 «Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объёмно планировочным и конструктивным решениям»;
- вдоль трассы газопровода предусмотрена охранная зона в соответствии с Правилами охраны газораспределительных сетей, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 №878;
- в местах наиболее опасных для повреждений предусмотрена установка планшетов с надписью «Огнеопасно-ГАЗ»;
- запроектирована молниезащита и защита от вторичных проявлений молнии отключающих устройств в соответствии с СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций»;
- в пояснительной записке проекта определены условия безопасной эксплуатации газового хозяйства.

### 3.2.2.7. Смета на строительство

Сметная документация составлена на основании проекта в соответствии с МДС81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации». Стоимость работ определена в базисных ценах с последующим пересчётом в текущие цены с применением индексов, согласно письму МС НСО от 04.06.2015г. №1680/45. Локальные сметные расчеты выполнены в уровне цен на 01.01.2000г. по сборникам ФЕР-2001, ФЕРр-2001, ФЕРм-2001, ФЕРп-2001, ФССЦ-2001 в редакции 2014 года, утвержденных и введенных в действие приказами Минстроя России от 30.01.2014г. №31/пр. и от 12.11.2014г. №703/пр. Территориальная зона - 54.3 (Черепановский район).

При составлении сметной документации были использованы следующие нормативные документы:



- Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации МДС 81-25.2004, введенная в действие постановлением Госстроя России №15/1 от 05.03.2004г., номер и дата включения в реестр - № 94 от 15.12.2009г.
- Методические указания по определению величины накладных расходов в строительстве (МДС 81-33.2004), письма Федерального агентства по строительству и ЖКХ от 27.11.2012г. №2536-ИП/12/ГС «О порядке применения коэффициентов к нормативам накладных расходов и сметной прибыли в строительстве», номер и дата включения в реестр - № 95 от 15.12.2009г.
- Методические указания по определению величины сметной прибыли в строительстве (МДС 81-25.2001), письма Федерального агентства по строительству и ЖКХ от 27.11.2012г. №2536-ИП/12/ГС «О порядке применения коэффициентов к нормативам накладных расходов и сметной прибыли в строительстве», письмо №АП-5536/06 от 18.11.2004г. Федерального агентства по строительству и ЖКХ «О порядке применения норм сметной прибыли в строительстве», номер и дата включения в реестр - № 93 от 15.12.2009г.

Согласно сводному сметному расчету стоимость строительства объекта «Отопительная котельная общей мощностью 7 МВт, работающая на газообразном топливе, в р.п.Посевная Черепановского района НСО. Газопровод высокого давления» определена:

- в базисном уровне цен 2001г. (по состоянию на 01.01.2000) с учетом НДС=18% в сумме 397,02тыс.руб., в том числе строительно-монтажные работы – 296,84тыс.руб., прочие затраты – 100,18тыс.руб.;
- в текущем уровне цен по состоянию на 10.06.2015г. с учетом НДС=18% в сумме 2037,13тыс.руб., в том числе строительно-монтажные работы – 1700,00тыс.руб., прочие затраты – 337,13тыс.руб.

После проведения экспертизы сметная стоимость работ составила:

- в базисном уровне цен 2001г. (по состоянию на 01.01.2000) без учета НДС – 336,46тыс.руб., в том числе строительно-монтажные работы – 251,56тыс.руб., прочие затраты – 84,90тыс.руб.;
- в текущем уровне цен по состоянию на 10.06.2015г. с учетом НДС=18% – 2037,13тыс.руб., в том числе строительно-монтажные работы – 1700,00тыс.руб., прочие затраты – 337,13тыс.руб.

3.3. Сведения об оперативных изменениях, внесенных заявителем в рассматриваемые разделы проектной документации в процессе проведения экспертизы - без изменений.

#### 4. ВЫВОДЫ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАССМОТРЕНИЯ

##### 4.1. Выводы в отношении технической части проектной документации

Принятые проектные решения соответствуют заданию на проектирование и отвечают функциональному назначению сооружения. В проектной документации имеется запись главного инженера проекта о соответствии принятых решений требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации и обеспечении безопасной эксплуатации объекта при соблюдении проектных решений.

##### ОБЩИЕ ВЫВОДЫ:

Проектная документация «Газоснабжение отопительной котельной общей мощностью 7МВт, р.п.Посевная Черепановского района Новосибирской области. I этап. Газопровод высокого давления», шифр 41-1-2015, соответствует требованиям действующих технических нормативных документов

Государственные эксперты ГБУ НСО «ГВЭ НСО»:


по системам газоснабжения,

ведущий инженер отдела инженерного оборудования зданий и сооружений,

раздел «Сведения об инженерном оборудовании»,

подраздел «Системы газоснабжения»

аттестат №МС-Э-53-2-3735 от 21.07.2014г.



А.В.Караулов



по охране окружающей среды,  
заместитель начальника отдела специализированной экспертизы,  
раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»  
аттестат №ГС-Э-5-2-0097 от 31.10.2012г.

 М.Е.Ловцова

по пожарной безопасности,  
заместитель начальника отдела специализированной экспертизы,  
раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»  
аттестат № ГС-Э-59-2-2002 от 16.12.2013г.

 А.А.Алексеев

по сметной документации,  
заместитель начальника строительного отдела,  
раздел «Смета на строительство объектов капитального  
строительства»

 С.Е.Щербина





Пронумеровано, прошнуровано  
и скреплено мастичной печатью  
*10 страниц* ) листа (ов)

