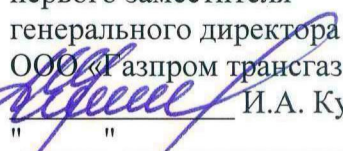


**УТВЕРЖДАЮ**

И.о. главного инженера –  
первого заместителя  
генерального директора  
ООО «Газпром трансгаз Томск»  
 И.А. Кузнецов  
"\_\_\_" "\_\_\_" 2012 г.

**ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**

«Трансформаторная подстанция», инв. №001096500. Капитальный ремонт.  
Александровское ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Томск».  
Томская обл., Александровский р-н, ул. Толпарова, 49

- |   |   |
|---|---|
| 1. Наименование объекта                           | «Трансформаторная подстанция», инв. №001096500. Капитальный ремонт. Александровское ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Томск». Томская обл., Александровский р-н, ул. Толпарова, 49                                  |
| 2. Основание для проектирования                   | План капитального ремонта ООО «Газпром трансгаз Томск» на 2013 год.<br>Акт осмотра.   |
| 3. Заказчик                                       | ООО «Газпром трансгаз Томск»  |
| 4. Генеральный проектировщик                      | По конкурсу   |
| 5. Субподрядные проектные организации             | Определяются Генпроектировщиком по согласованию с Заказчиком  |
| 6. Генеральная подрядная строительная организация | По конкурсу.  |
| 7. Район работ                                    | 636760, Томская обл. Александровский р-он, с. Александровское, ул. Толпарова 49   |
| 8. Вид работ                                      | Капитальный ремонт.   |
| 9. Стадия проектирования                          | «Проектная документация» одновременно с «Рабочей документацией» в объеме достаточном для капитального ремонта (в соответствии с письмом Министерства регионального развития от 22 июня 2009 г. N 19088-СК/08) |

|  |  |
|--|--|
| 10. Сроки проектирования                               | По графику к договору  |
| 11. Сроки проведения капитального ремонта              | По плану капитального ремонта ООО «Газпром трансгаз Томск»   |
| 12. Особые условия работ                               | Капитальный ремонт систем приточно-вытяжной вентиляции материального склада.   |
| 13. Требования по вариантной проработке                | Не требуется   |
| 14. Режим работы                                       | Круглогодичный   |
| 15. Состав и порядок разработки проектной документации | <p>1. Проектную документацию разработать в соответствии с законодательством РФ, действующими нормативными документами РФ в области капитального ремонта, стандартами ОАО «Газпром», техническими условиями, требованиями Заказчика, с учетом Экологической политики и значимых экологических аспектов, Положением по определению видов капитального ремонта основных средств системе планово-предупредительных ремонтов в ООО «Газпром трансгаз Томск», СТО ОАО «Газпром» 063-2009.</p> <p>2. В начале каждого разрабатываемого раздела проектной документации следует представлять Перечень основных нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке.</p> <p>Состав и содержание проекта сформировать в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87, Федеральным законом № 384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ», утвержденным приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372, Федеральным законом РФ от 23.11.2009 N 261-ФЗ (ред. от 27.07.2010) «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».</p> <p>Проектные решения согласовать с Заказчиком при проектировании.</p> <p>Дополнительно включить в состав проектной документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проект организации капитального ремонта;</li> <li>- книгу «Сборник спецификаций»;</li> <li>- сметную документацию, в том числе на режимно-наладочные работы;</li> <li>- раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов»;</li> <li>- раздел «Метрологическое обеспечение при</li> </ul> |

проектировании объектов газовой промышленности» в соответствии с техническими требованиями;

- конкурсную документацию (по выбору подрядчика на проведение кап. ремонта, РНР) по требованию Заказчика.

3. При разработке проектной и рабочей документации не допускать применение неразрешенных к применению в ОАО «Газпром» материалов и оборудования.

#### 16. Требования к разработке сметной документации

1. Разработать в соответствии с указаниями, изложенными во «Временном положении о порядке составления сметной документации на 2012 год ООО «Газпром центрремонт» (письмо ООО «Газпром центрремонт» от 20.02.2012 № 5308, от 15.05.2012г. №16831), с использованием действующих территориальных сметно-нормативных баз 2001 года в редакции 2009г. Сводный сметный расчет составляется в ценах 2014 года следующим образом:

– по гл. 1-7 сводный сметный расчет/выписка составляется в базисных ценах на 01.01.2000 г.;  
– по итогу гл. 1-7 выполняется пересчет в уровень цен на 01.01.2012 г. с использованием индекса СМР, доводимым Министерством регионального развития РФ на 2 квартал 2011 года (письмо от 09.06.2011 № 15076-КК/08) согласно утвержденного ООО «Газпром центрремонт» Временного положения «О порядке составления сметной документации на 2012 год»;  
– затем выполняется пересчет в уровень цен на 01.01.2014 (для пересчета использовать дефляторы  $1,079 * 1,09$  указанные в письмах ООО «Газпром» от 12.10.2010 г. № 03/0020-4032, от 03.05.2011 № 03/0900).

При составлении сводного сметного расчета учесть лимитированные затраты, а также затраты на страхование и непредвиденные расходы.

Включить в сметную документацию затраты на природоохранные мероприятия (определять расчетами на основании ПОС и ООС, действующих норм и расценок применительно к условиям, действующим на соответствующих территориях и участках проведения работ с учетом действующих на момент разработки изменений и дополнений): затраты на компенсацию негативного воздействия на ОС, затраты на техническую и биологическую рекультивацию нарушенных земель, а также затраты на вывоз и размещение образовавшихся отходов (на оплату услуг сторонних лицензированных организаций, принимающих отходы на дальнейшее использование, обезвреживание, размещение (захоронение) отходов).

Сметную документацию выдавать на электронном носителе в формате ПК «Гранд-Смета», EX-

EL, WORD.

2. В сметную документацию включить стоимость оборудования и материалов, согласно спецификации с выделением оборудования в отдельные разделы сметы. Стоимость материалов и оборудования поставки Заказчика выделить в местах отдельными строками.

3. Дополнительно выдать сметную документацию в электронном формате АРПС.

4. В сметную документацию включить затраты:

- по плате за негативное воздействие на окружающую среду;
- затраты на транспортирование отходов, образующихся при проведении работ в период капитального ремонта в лицензированные организации;
- затраты на оплату услуг сторонних лицензированных организаций (определить на основании установленных тарифов полигона ТБО размещения 1м<sup>3</sup> и калькуляции стоимости (прейскуранта цен) услуг организаций, осуществляющих прием отходов на дальнейшую утилизацию);
- авторский надзор;
- затраты на платежи по добровольному страхованию.

17. Идентификационные признаки объекта

1. Назначение - электроснабжение зданий и сооружений производственной базы Александровского ЛПУМГ.

2. Трансформаторная подстанция не принадлежит к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально - технологические особенности, которых влияют на их безопасность.

3. Возможность опасных природных процессов, явлений и техногенных воздействий отсутствует.

4. Не принадлежит к опасным производственным объектам;

5. Отсутствуют помещения с постоянным пребыванием людей (помещение, в котором предусмотрено пребывание людей непрерывно в течение более двух часов);

6. Уровень ответственности здания - нормальный.

18. Исходные данные для проектирования

1. Технические требования;
2. Технические условия;
3. Технический паспорт объекта;
4. Акт осмотра.

19. Состав сооружений и объём проектных решений

- капитальный ремонт трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ, 400 кВА;
- капитальный ремонт кабельных линий 0,4 кВ от трансформаторной подстанции до зданий и сооружений на производственной базе;
- надземную прокладку кабельных линий по эстакаде;

|   |   |
|---|---|
|   | капитальный ремонт кабеля от аварийного дизель генератора до трансформаторной подстанции.   |
| 20. Требования к архитектурно-строительным, объёмно-планировочным и конструктивным решениям, материалам несущих и ограждающих конструкций | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Выполнить в соответствии с отраслевыми нормами и техническими требованиями.</li> <li>2. Учесть современные требования корпоративного стиля ООО «Газпром трансгаз Томск» к архитектурному облику промышленных зданий и сооружений.</li> <li>3. Принятые проектные решения согласовать с Заказчиком при проектировании.</li> </ol>  |
| 21. Энергоснабжение оборудования систем вентиляции  | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Выполнить в соответствии с СТО «Газпром» 2-6.2-149-2007 «Категорийность электроприёмников промышленных объектов ОАО «Газпром», СТО Газпром 2-1.11-170-2007 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и коммуникаций ОАО «Газпром», СТО Газпром 2-1.11-172-2007 «Методика по проведению экспертизы основных производственных объектов ОАО «Газпром» на соответствие нормативным требованиям электромагнитной совместимости», ВРД 39-1.8-055-2002 «Типовые технические требования на проектирование КС, ДКС и КС ХГ ОАО «Газпром», техническими требованиями, нормами и правилами РФ;</li> <li>2. Номенклатуру и технические характеристики основного энергетического оборудования согласовать с ООО «Газпром трансгаз Томск».</li> </ol> |
| 22. Требования по энергосбережению  | <p>Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов» согласно Федеральному закону от 23.11.2009 № 261 -ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и Постановления Правительства Российской Федерации от 13.04.2010 г. № 235 «О внесении изменений в положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>Предусмотреть применение энергоэффективных технологий, оборудования и материалов разрешенных к применению в ОАО «Газпром».</p>   |
| 23. Требования к инженерному обеспечению  | Заказчик выдает технические условия и точки подключения к сетям по запросу Проектировщика (к запросу прилагается расчет нагрузок).  |
| 24. Требования к технологии, режимному предприятию  | В соответствии с требованиями действующих нормативных документов РФ.  |

25. Требования для разработки раздела «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»

При разработке раздела руководствоваться требованиями документов:

- ППБ-01-03 «Правил пожарной безопасности в Российской Федерации»;
- приказ № 7 от 26.01.2000 ОАО «Газпром» «Об утверждении перечня производственных зданий, помещений, сооружений и оборудования объектов единой системы газоснабжения ОАО «Газпром», подлежащих защите автоматическими установками пожаротушения и пожарной сигнализации»;
- федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- документа «Концепции противопожарной защиты объектов ОАО «Газпром», утвержденного распоряжением ОАО «Газпром» от 29.01.2009 № 12.
- предусмотреть проектные решения и мероприятия по обеспечению противопожарного режима на период проведения капитального ремонта.

26. Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции

Применение современных материалов, приборов и технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию. Экологические требования в соответствии с нормативными документами РФ.

27. Требования по промышленной безопасности

1. Разработать требования и мероприятия по обеспечении промышленной безопасности и предупреждения аварий с необходимыми обоснованиями и расчетами.
2. Указать источники опасности, факторы риска, условия возникновения аварий и их сценарии, численность и размещение производственного персонала.
3. Разработать план ликвидации аварийных ситуаций.

28. Требования по режиму безопасности и гигиене труда

Выполнить в соответствии с требованиями «Единой системы охраны труда и промышленной безопасности в ОАО «Газпром» (ЕСУОТ и ПБ в ОАО «Газпром») ВРД 39-1.14-021-2001, законодательными и нормативными правовыми актами по охране труда и промышленной безопасности и другими нормативными документами, действующими на объектах ОАО «Газпром». Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация капитального ремонта и эксплуатация объекта должны соответствовать нормам и правилам РФ.

Выполнить в соответствии с отраслевыми нормами и техническими требованиями.

Разработать в соответствии с Законом Российской Федерации «О санитарно-эпидемиологическом благополучии насе-



ния» от 30.03.1999 № 52-ФЗ

Определить безопасный срок эксплуатации технических устройств, оборудования и проектируемых сооружений в соответствии с приказом Минприроды РФ от 30.06.2009 г. № 195 и СТО Газпром 2-3.5-051-2006.

Всё используемое оборудование, машины и приспособления должны соответствовать требованиям Технического регламента «О безопасности машин и оборудования», утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.09.2009 № 753.

## 29. Особые условия проектирования

1. Проектная документация должна быть согласована Генеральным проектировщиком со всеми заинтересованными и контролирующими органами. Все изменения в проектной документации согласовать с Заказчиком. Генеральный проектировщик защищает проектные решения, обеспечивает техническое сопровождение разработанной документации до получения положительных заключений экспертиз. При наличии замечаний в утвержденных экспертных заключениях вносит корректировки в проектную документацию, представляет Заказчику протоколы устранения замечаний и откорректированную проектную документацию. Заказчик решает юридические и организационные вопросы.

2. Проектно-сметная документация подлежит прохождению внутренней экспертизы у Заказчика (документация предоставляется в 3-х экземплярах в бумажном виде и в 1 экземпляре на электронном носителе). По результатам проведения экспертизы Заказчик направляет в адрес Генерального проектировщика сводный протокол замечаний. Генеральный проектировщик предоставляет откорректированную документацию с приложением ведомости вопросов-ответов (с ссылкой на том, альбом, раздел, часть и номер листа).

## 30. Порядок сдачи работы

1. Генпроектировщик представляет Заказчику окончательную версию проектно-сметной документации в 6-и (шесть) экземплярах на бумажных носителях и в 1-ом (один) экземпляре на электронном носителе.

2. Конкурсную документацию выдать в 2-х (двух) экземплярах на бумажном носителе и

31. Требования к материалам на электронных носителях


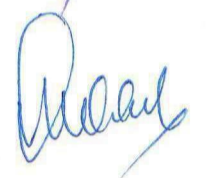
1-ом (один) экземпляре в электронном виде.

В соответствии с «Методическими указаниями по подготовке и передаче на экспертизу в ОАО «Газпром» электронных версий проектной и проектной документации», утвержденными 17.12.2009 членом Правления, начальником Департамента стратегического развития В.В. Русаковой.

Заказчик  
ОАО «Газпром трансгаз Томск»:

И.о. заместителя генерального  
директора по капитальному  
строительству и ремонту

Заместитель генерального  
директора по производству

Ю.А. Косилов

О.А. Исаев



## ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

«Трансформаторная подстанция», инв. №001096500.  
Капитальный ремонт Александровского ЛПУМГ  
ООО «Газпром трансгаз Томск».  
Томская обл., Александровский р-н, ул. Толпарова 49

Директор Александровского ЛПУМГ

В.И. Бородин

Начальник отдела АиТ

Е.Ф. Осокин

Главный энергетик

Б.А.Сярг

Начальник отдела ОРП  
УОРРиСОФ

Павлович Н.В.  
Л.Н. Вяткина

Заместитель главного  
инженера по ОТ и ПБ

Е.В. Зарубин

Начальник отдела ЭПиС  
УОРРиСОФ

А.А.Середа

Начальник СДО УОРРиСОФ

И.В.Кудрявцева

Начальник отдела ООС

Э.Ш.Пикульская

Шундеров И.С.