

СОГЛАСОВАНО

УТВЕРЖДАЮ

Технический директор

ОАО «ВНИПИнефть»

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М.С.Кувшинов

11 20 17 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на выполнение инженерно-геологических изысканий  
по объекту

*«Установка гидроочистки тяжелого газойля коксования тит.008 (4200) и сопутствующие объекты общезаводского хозяйства «Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов» АО «ТАНЕКО»*

1.	Наименование объекта	1.1 Установка гидроочистки тяжелого газойля коксования тит. 008(4200) комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов «Татнефть» в г. Нижнекамск РТ
2.	Местоположение объекта	2.1 г. Нижнекамск, республика Татарстан. Промзона. Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов.
3.	Заказчик	3.1 УРПС ПАО «Татнефть»
4.	Ответственный представитель Заказчика	4.1 Руководитель службы проектирования ПАО «Татнефть» Абдрахманов Р.А.
5.	Генпроектировщик	5.1 Открытое акционерное общество «ВНИПИнефть» (ОАО «ВНИПИнефть») Адрес: 105005, Российская Федерация, г. Москва, ул. Ф.Энгельса, 32, стр. 1 Телефон: 8 (495) 795-31-30 E-mail: <a href="mailto:vnipineft@vnipineft.ru">vnipineft@vnipineft.ru</a> Генеральный директор – Сергеев Денис Анатольевич
6.	Субподрядная организация	6.1 Выбирается по результатам тендера
7.	Основание для проведения работ	7.1 Договор на выполнение инженерных изысканий
8.	Вид строительства	8.1 Новое
9.	Стадия проектирования	9.1 Проектная документация
10.	Сроки проведения работ	10.1 Согласно календарному плану
11.	Идентификационные сведения об объекте	11.1 В состав основных производственных объектов входят: - Установка гидроочистки тяжелого газойля коксования (4200). Мощность по сырью – 850 тыс.т/год; - Объекты общезаводского хозяйства. 11.2. Характеристика установки, технологическая схема и требования к технологическим процессам определены Базовым проектом Лицензиара процесса 11.3. Диапазон устойчивой работы: 11.3.1. Установка гидроочистки тяжелого газойля коксования (4200) в интервале 50-110% производительности. 11.3.2. Объектов общезаводского хозяйства в ин-

		тервале 50-110% производительности.
12.	Площадь, границы и координаты территории выполнения инженерно-гидрометеорологических изысканий	12.1 Выполнить комплекс работ по инженерно-геодезическим изысканиям. Площадь, границы и координаты территории выполнения инженерно-геодезических изысканий представлены в Приложениях А и Б
13.	Цели работы	13.1 Инженерно-геодезические изыскания выполнить с целью получения топографо-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности, существующих зданиях и сооружениях, инженерных коммуникациях, элементов планировки, необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории строительства и обоснования проектирования и эксплуатации объектов.
14.	Требования к объему и содержанию работ по проведению Инженерно-геодезических изысканий	14.1. Разработать программу инженерно-геодезических изысканий в соответствии с требованиями п.4.19, п.5.1.13, СП 47.13330.2016, п. 4.7 СП 11-104-97 и требованиями действующих нормативных документов 14.2. Выполнить комплекс работ по созданию инженерно-топографического плана с последующим согласованием в геодезической службе г. Нижнекамск 14.3. Системы координат – заводская ; Система высот – Балтийская. 14.4. Масштаб съемки 1:500 с высотой сечения рельефа через 0,5м. 14.5. Способы выполнения съемки уточняются при составлении Программы инженерно-геодезических изысканий.
15.	Требования к документации	15.1 Работы выполняются в соответствии с требованиями нормативных документов: Инженерно-геодезические изыскания должны быть выполнены в соответствии: - СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96»; - СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»; - СП 11-104-97 «Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства» Госстрой России - ГОСТ 21.301-2014 «Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям»; - Иными действующими нормативными документами и дополнительными техническими требованиями, действующими на территории РФ, включая район выполнения проекта, а также требованиями контролирующих и надзорных организаций РФ; Законами и постановлениями РФ в области охраны окружающей среды. Точность, надежность, достоверность и полнота инженерно-геодезических работ должны соответство-

		вать требованиям СП 47.13330.2016 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96), СП 11-103-97.
16.	Особые условия	<p>16.1 В административном отношении объект находится в 9-10 км юго-восточнее г. Нижнекамска, южнее промышленной зоны комплекса заводов «Нижнекамскнефтехим», в центральной части строящегося комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов.</p> <p>В 200-х м западнее площадки находится территория завода по переработке газового конденсата ЗАО «Таиф-НК», севернее расположена территория секций гидроочистки керосина и дизельного топлива, южнее и юго-восточнее - объекты производства серы, трубопроводная эстакада и эстакады межцеховых коммуникаций.</p> <p>По южной, западной и восточной границам площадки проложены внутризаводские автодороги.</p> <p>В южной, западной и центральной частях площадки имеются участки, выложенные бетонными плитами, оставшимися после демонтажа строительного городка.</p> <p>Инженерные коммуникации проходят за пределами площадки.</p>
17.	Особые требования	<p>17.1. Документацию разработать и оформить в соответствии с применимыми действующими законодательными и нормативными актами РФ,</p> <p>17.2. Если во время выполнения работ по настоящему Заданию будут приняты новые или изменены действующие законодательные и нормативные акты РФ, Подрядчик должен обеспечить соответствие документации таким новым/измененным нормативным актам.</p> <p>17.3. По мере разработки технического отчета ИГИ Подрядчик согласовывает его с Заказчиком (а Заказчик в свою очередь утверждает результаты работ) и обеспечивает своими силами по доверенности Заказчика проведение и сопровождение по ней необходимых согласований и экспертиз до получения положительного заключения.</p> <p>17.4. Подрядчик осуществляет сопровождение экспертизы, согласование отчета и получение положительного заключения.</p> <p>17.5. В случае получения отрицательного заключения экспертизы или несогласования по вине Подрядчика все затраты связанные с корректировкой документации и повторным прохождением экспертизы или получением согласования выполняются силами и за счет Подрядчика.</p> <p>17.6. Замечания экспертиз устраняются Подрядчиком в счет стоимости проектных работ.</p> <p>17.7. По результатам выполнения работ и экспертиз Подрядчик передает документацию, а также прочие результаты своих работ по настоящему Заданию Заказчику.</p>
18.	Перечень согласований и разрешений, выполняемых	18.1 В случае привлечения субподрядчиков, представить на согласование Заказчику и Генпроекти-

	Субподрядной организацией - исполнителем инженерно-геодезических изысканий	<p>ровщику с указанием поручаемых им работ.</p> <p>18.2 Программа инженерно-геодезических изысканий до начала работ предоставляется на согласование Заказчику и Генпроектировщику в электронном виде.</p> <p>18.3 Корректировка Программы инженерно-геодезических изысканий производится в 5-ти-дневный срок после получения замечаний Заказчика и Генпроектировщика.</p> <p>18.4 В сроки, определенные календарным планом, Субподрядная организация предоставляет отчетные материалы на предварительное рассмотрение Заказчику и Генпроектировщику в формате указанном в техническом задании.</p> <p>18.5 Корректировка отчета об инженерно-геодезических изысканиях производится в 10-ти-дневный срок после получения замечаний Заказчика и Генпроектировщика.</p> <p>18.7 Объем выполненных работ должен быть достаточным для получения положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» на проектную документацию.</p> <p>18.8 Субподрядная организация обеспечивает техническое сопровождение отчета об инженерно-геодезических изысканиях в ФАУ «Главгосэкспертиза России» до получения положительного заключения.</p>
19.	Требования к составу, срокам, порядку и форме представления документации	<p>19.1 Инженерно-геодезические изыскания для строительства выполнить в следующем составе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– программа инженерно-геодезических изысканий;</li> <li>– отчет по инженерно-геодезическим изысканиям.</li> </ul> <p>19.2 Отчетная документация предоставляется в количестве 4 экземпляров на бумажном носителе, 2 экземпляра на CD-диске, текстовые материалы в форматах MS Word и PDF, графические материалы в формате AutoCAD.</p> <p>19.3 Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям должен иметь интерактивное содержание с возможностью быстрого перехода на пункты содержания.</p> <p>19.4 Вся передаваемая информация в формате PDF (сканированная с подписями) на магнитном носителе в соответствии со стандартом ОАО «ВНИПИнефть» СФРМ 18-9700-01</p>

Приложение:

1. Приложение А
2. Приложение Б

Руководитель проекта



В.Н. Кутикова

Главный инженер проекта



Д.А. Воронин

Начальник отдела инженерных систем и генплана



Н.С. Афанасьева