

**Техническое задание на проведение оценки воздействия
на окружающую среду**

**Техническое задание
на проведение оценки воздействия
на окружающую среду
(ОВОС)**

**«Реконструкция системы сбора месторождений Нодым-Пур-Тазовского
региона для подачи этансодержащего газа в район ГКС-1 «Новоуренгойская»**

2020

1 Общие сведения

Проектируемый объект ««Реконструкция системы сбора месторождений Надым-Пур-Тазовского региона для подачи этансодержащего газа в район ГКС-1 «Новоуренгойская»» расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа.

Техническое задание на проведение Оценки воздействия на окружающую среду (далее ОВОС) подготовлено в соответствии с требованиями «Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» (далее Положение) (утверждено утвержденным приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 N 372) с целью информирования заинтересованной общественности о намечаемой деятельности, проведении ОВОС, методике ОВОС, определения участников процесса оценки воздействия, сбора и документирования информации о возможных воздействиях на окружающую среду и мерах по их уменьшению или предотвращению.

Настоящим заданием определяются объем и порядок проведения оценки воздействия на окружающую среду, а также требования к составу и содержанию материалов ОВОС.

В соответствии с Федеральным законом от 02.07.2020 г № 194-ФЗ статья 11 федерального закона от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» дополнена подпунктом 7.9 о необходимости прохождения экологической экспертизы проектной документации объектов капитального строительства, строительство и реконструкцию которых предполагается осуществлять в Арктической зоне Российской Федерации.

Согласно Указа Президента РФ № 296 от 02.05.2014 «О сухопутных территориях арктической зоны российской федерации» территория Ямало-Ненецкого автономного округа где располагаются проектируемые объекты, входит в перечень сухопутных территорий арктической зоны РФ.

2 Заказчик и подрядчик

Заказчик работ		ПАО «Газпром» в лице Агента ООО «Газпром инвест»
	Почтовый адрес	196210 Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 6, лит. Д
	Телефон и факс	+7(812)455-17-00 / +7(812)455-17-41
	E-mail	office@invest.gazprom.ru
	Руководитель компании	Генеральный директор Тюрин Вячеслав Александрович
Генеральный проектировщик	ООО «Газпром Проектирование» (Тюменский филиал)	
	Юридический адрес	625019, г. Тюмень, ул. Воровского, 2
	Почтовый адрес	625019, г. Тюмень, ул. Воровского, 2
	Телефон и факс	Тел.: +7 (3452) 28-64-20; 28-64- 27 Факс: +7 (3452) 28-61-06
	E-mail	tyumen@gazpromproject.ru
	Руководитель компании	Генеральный директор Вагарин Владимир Анатольевич Директор филиала Гагарин Максим Николаевич Главный инженер Крушин Михаил Павлович

3 Основание для проведения работ

Основание для работ является задание на проектирование и технические требования на проектирование «Реконструкция системы сбора месторождений Надым – Пур – Тазовского региона для подачи этансодержащего газа в район ГКС – 1 «Новоуренгойская».

4 Цели намечаемой деятельности

В рамках намечаемой деятельности предусматривается реконструкция системы сбора месторождений Нодым-Пур-Тазовского региона для подачи этансодержащего газа в район ГКС-1 «Новоуренгойская».

Проект реконструкции системы сбора Надым-Пур-Тазовского региона является частью большого инвестиционного проекта «Реконструкция и новое строительство системы сбора и транспортировки этансодержащего газа северных регионов Тюменской области до Балтийского побережья Ленинградской области для обеспечения сырьём газоперерабатывающих производств».

Целевая задача проекта: создание систем отдельного сбора этансодержащего и сеноманского газа на месторождениях Надым-Пур-Тазовского региона Тюменской области и обеспечение их бесперебойной работы.

Транспорт этансодержащего газа существенно влияет на действующую схему сбора, подготовки и транспорта углеводородов, реализованную в ООО «Газпром добыча Уренгой».

В текущем проекте рассматриваются мероприятия по развитию дожимного комплекса, отвечающего за транспорт этансодержащего газа, техническому перевооружению коммуникаций УКПГ для разделения потоков сеноманского и валанжинского газа на объединённых газоконденсатных промыслах, и мероприятия, направленные на выделение II ой и III-ей технологических ниток межпромысловых коллекторов Уренгойского месторождения для транспорта этансодержащего газа на ГКС-1 «Новоуренгойская».

4.1 Технические решения по подготовке газа и конденсата

4.1.1 Объем реконструкции объектов и сооружений на ГКП-1А

В рамках реконструкция системы сбора месторождений Надым-Пур-Тазовского региона для подачи этансодержащего газа в район ГКС-1 «Новоуренгойская» на площадке ГКП-1А необходимо предусмотреть следующий объем реконструкции:

1. Мероприятия для транспорта сеноманского газа по схеме: (ЗПА) → (ЦОГ) → (1 ст. ДКС-1АС) → (ТЦ1/2) → (ГП-4), строительство перемычки от линии кр. №107 в линию кр. №207.

2. Мероприятия для транспорта сеноманского газа по схеме: (ЗПА) → (ТЦ1/2) → (ЦОГ) → (1 ст. ДКС-1АС) → (ГП-4), строительство перемычки с линии кр. №108 в линию кр. №207.

3. Мероприятия для обеспечения ДКС-1АС, ДКС-1АВ газом собственных нужд.

Отбор газа предусмотреть:

- от линии кр. №118 МПК,
 - от участка между кранами №№U1 - U5 МПК.
4. Строительство узла коммерческого учета газа собственных нужд.
 5. Реконструкция существующего УЗГ (коммерческий учет) для учета валанжинского газа (устаревшее оборудование).

4.1.2 Объем реконструкции объектов и сооружений на ГП-1

На площадке ГП-1 предусматривается следующий объем реконструкции:

1. Строительство трубопровода по подаче газа от УКПГ-1АС во входной коллектор ТЦ1/2 УКПГ-1. Мероприятия, обеспечивающие улавливание и утилизацию капельной и конденсационной жидкости в коллекторе от УКПГ-1А до УКПГ-1 (установка пробкоуловителя/ пробкоуловителей).
2. Строительство перемычки для возможности работы УКПГ-1 без ТЦ1/2.
3. Строительство перемычки для реализации одновременной работы схем:
 - (ППА-1/2) → (ЦОГ-1) → (1 ст. ДКС-1) → (УКПГ-4) (по линии кранов №№1, 4 МПК).
 - (УКПГ-1АС) → (ТЦ УКПГ-1) → (2 ст. ДКС-1) → (УЗГ УКПГ-1) → (МПК нитка №1) (перемычка п. 6.2.2 ТТ, в линию крана №6 МПК).
4. Предусмотреть мероприятия для обеспечения ДКС газом собственных нужд. Отборы газа, с учетом резервирования, строительства узла замера коммерческого учета газа собственных нужд.
5. Узел технологического учета газа (при работе схемы подготовки газа: (ППА-1/2) → (ЦОГ) → (1ст. ДКС) → (УКПГ-4).
6. Реконструкция существующих УЗГ (коммерческий учет сеноманского газа).
7. Строительство трубопровода для обеспечения безгидратной эксплуатации оборудования ЦОГ путем подключения технологического контура пускового «кольца» 1-й ступени ДКС на вход цеха осушки газа.

4.1.3 Объем реконструкции объектов и сооружений на ГКП-2

На площадке ГКП-2 предусматривается следующий объем реконструкции:

1. Реконструкцию МЦТК для реализации одновременной работы следующих схем:

Подготовка сеноманского газа: (ППА (сеноман) → (ТЦ1/2 (первичная сепарация) - (ЦОГ) → (1 ст. ДКС-2С) → (ТЦ1/2 (осушка) → (УКПГ-4 (либо – (ППА (сеноман) → ТЦ1/2 (первичная сепарация) → (ЦОГ) → (1 ст. ДКС-2С) → (УКПГ-4).

Подготовка валанжинского газа: (ЗПА (валанжин) → (ЦОГ (валанжин) → (1 ст. ДКС-2В) → (2 ст. ДКС-2В) → (цеха НТС) → (2 ст. ДКС-2С) → (УЗГ - нитка №2 МПК).

2. Строительство технологического узла учета сеноманского газа.
3. Мероприятия по подключению газа сепарации от ЦПС 2 (ЦДГГКН-2) на вход ЦОГ 1 ст. ДКС-2В (2 очередь строительства ДКС-2В). При этом предлагается: подключение выполнить в коллектор Ду400 СЗПА, установить в районе СЗПА арматурный блок в контейнере блочно-модульного исполнения с установкой в нем систем контроля, подаваемого от ЦДГГКН-2 скважинной продукции, возможностью подачи метанола перед

арматурным блоком (установка стойки регулируемой подачи ингибитора), с системами контроля и обеспечения производственной безопасности.

4. Мероприятия для обеспечения УКПГ газом собственных нужд (потребители: котельная УКПГ-2, котельная и факел ЗПКТ ООО «Газпром переработка», печи подогрева АО «Ачимгаз» - ГПУпРАО, газ на АГРС «Северная»), ДКС-2В (потребители 1,2-я очереди), ДКС-2 (потребители 1,2 очереди), линии импульсного газа промысла. Предлагается реализовать отбор на СН с нитки №1 МПК (участок между кранами №№27, 35). Строительство узла замера коммерческого учета газа собственных нужд.

5. Мероприятия по обеспечению безгидратного режима транспортировки газа от УКПГ-2 на УКПГ-4 (установка блок-блока насосной подачи и дозирования метанола модульного исполнения для подачи ингибитора в линии: от ППА до С-201, от С-201 до ДКС-2, от УЗГ до УКПГ-4).

6. Трубопровод продувки ГСК предварительно осушенным газом УКПГ-2.

7. Мероприятия по обеспечению безгидратной эксплуатации оборудования ЦОГ путем подключения технологического контура пускового «кольца» 1-й ступени ДКС на вход цеха очистки газа.

8. Реконструкция существующего УЗГ (коммерческий учет) для учета валанжинского газа.

4.1.4 Объем реконструкции объектов и сооружений на ГП-3

На площадке ГП-3 предусматривается следующий объем реконструкции:

1. Мероприятия для обеспечения ДКС газом собственных нужд. Отбор газа, с учетом резервирования, предусмотреть в следующих точках:

- нитка №1 МПК (за краном №31 МПК);
- нитка №2 МПК (участок между кранами №№60, 69).

Строительство УЗГ СН (узел коммерческого учета газа собственных нужд), так как отбор газа предполагается после узлов коммерческого учета на УКПГ.

4.1.5 Объем реконструкции объектов и сооружений на ГП-4

Технологическая схема межцеховых технологических коммуникаций ГП-4 с учётом реконструкции приведена в приложении Е тома 5.5.1.2

На площадке ГП-4 предусматривается следующий объем реконструкции:

1. Строительство перемычек по приему газа от УКПГ-1, 2С, 3, 5С.

2. Необходимо предусмотреть мероприятия по улавливанию и утилизации капельной и конденсационной жидкости на входном коллекторе УКПГ (установка пробкоуловителя (пробкоуловителей)).

3. Установка осевой клапан-регулятор на входном коллекторе УКПГ.

4. На технологических нитках ЦОГ предусматривается отдельная подготовка низконапорного пластового газа, поступающего от ППА УКПГ-4 и газа от УКПГ-1, 2С, 3, 5С.

5. Строительство перемычек МЦТК для реализации одновременной работы следующих схем УКПГ-4:

- Подготовка «собственного» газа УКПГ-4:
- (ППА) → (ЦОГ) → (1 ст. ДКС) → (ТЦ1) → (2 ст. ДКС) → (ТЦ2) → (УЗГ).

- Подготовка газа с промыслов «сателлитов»:
 - УКПГ-1, УКПГ-2С, УКПГ-3, УКПГ-5С → проектируемый пробкоуловитель (пробкоуловители) → (ЦОГ) → (ТЦ1) → (2 ст. ДКС) → (ТЦ2) → (УЗГ).
 - Либо: УКПГ-1, УКПГ-2С, УКПГ-3, УКПГ-5С → проектируемый пробкоуловитель (пробкоуловители) → (ЦОГ) → (2 ст. ДКС) → (ТЦ2) → (УЗГ).
6. Реконструкция существующего УЗГ (коммерческий учет).

4.1.6 Объем реконструкции объектов и сооружений на ГПП-5

На площадке ГПП-5 предусматривается следующий объем реконструкции:

1. Мероприятия для реализации схемы работы УКПГ по подготовке сеноманского газа: (ЗПА) → (ЦОГ) → (1 ст. ДКС-5С) → (УКПГ-4).
2. Строительство узла технологического учета сеноманского газа.
3. Мероприятия для обеспечения ДКС газом собственных нужд. Отбор газа предусмотреть с линии кранов №№41, 44 (необходим монтаж байпаса на обратном клапане №42). Предусмотреть УЗГ СН (узел коммерческого учета газа собственных нужд), так как отбор газа предполагается после узлов коммерческого учета на УКПГ. При проектировании трубопроводов учесть ввод новых мощностей ДКС-5В (2-я очередь).
4. Мероприятия для подачи газа сепарации от ЦПС-1 (п. 6.2.16 ТТ) на вход валанжинского ЦОГ.
5. Реконструкция существующего УЗГ (коммерческий учет валанжинского газа).

4.1.7 Объем реконструкции объектов и сооружений на ГПП-6

На площадке ГПП-6 предусматривается следующий объем реконструкции:

1. Мероприятия для подачи газа от УКПГ-6 на УКПГ-7, согласно п. 6.3.1 ТТ (врезку выполнить на участке линии кранов №№1, 55).
2. Мероприятия для обеспечения ДКС газом собственных нужд. Отбор газа предусмотреть, с учетом резервирования, в следующих точках:
 - линии крана №90 (необходим монтаж байпаса на ОК №88);
 - линии крана №55 (необходим монтаж байпаса на ОК № 54).
3. Строительство УЗГ СН (узел коммерческого учета газа собственных нужд).

4.1.8 Объем реконструкции объектов и сооружений на ГПП-7

На площадке ГПП-6 предусматривается следующий объем реконструкции:

1. Мероприятия по приему газа от УКПГ-6, 8С (точки врезки предусмотреть на участке трубопровода между кранами №№98, 1-Кр2.1 (п. 6.3.1 ТТ).
2. Мероприятия по улавливанию и утилизации капельной и конденсационной жидкости на входном коллекторе сырого газа (на участке между кранами №№98, 1-Кр2.1, предлагается реализовать с помощью установки пробкоуловителя (пробкоуловителей).
3. На технологических нитках ЦОГ предусмотреть отдельную подготовку низконапорного пластового газа, поступающего от ППА УКПГ-7 и газа с УКПГ-6, 8С с учетом перспективной подачи газа от УКПГ-9, 10.
4. Мероприятия для обеспечения одновременной работы схем:
 - ППА-1/2 → ЦОГ (нечетные нитки) → 1 ст. ДКС → ТЦ2 → 2 ст. ДКС → ТЦ1 → УЗГ;

- УКПГ-6, УКПГ-8С → ЦОГ (четные нитки) → ТЦ2 → 2 ст. ДКС → ТЦ1 → УЗГ.

5. Реконструкция существующего УЗГ (коммерческий учет).

4.1.9 Объем реконструкции объектов и сооружений на ГКП-8

На площадке ГКП-8 предусматривается следующий объем реконструкции:

1. Мероприятия для обеспечения схемы работы по подготовке сеноманского газа:

ЗПА(С) → ЦОГ(С) → 1 ст. ДКС-8С → ТЦ1/2 → УЗГ → УКПГ-7 (п. 6.3.1 ТТ).

2. Мероприятия для обеспечения ДКС газом собственных нужд. Отбор газа на собственные нужды предусмотреть в районе крана №107 МПК (сторона высокого давления). При проектировании трубопроводов учесть ввод новых мощностей ДКС-8В (2-я очередь).

3. Строительство УЗГ СН (узел коммерческого учета газа собственных нужд), так как отбор газа предполагается после узлов коммерческого учета на УКПГ

4. Реконструкция существующего УЗГ (коммерческий учет).

4.1.10 Объем реконструкции объектов и сооружений на ГКП-11

На площадке ГКП-11 предусматривается следующий объем реконструкции:

1. Мероприятия по улавливанию и утилизации капельной и конденсационной жидкости на участке от ЗПА до ТЦ1.

2. Мероприятия для реализации схем работы подготовки сеноманского газа:

- ЗПА(С) → ТЦ1 → ЦОГ(С) → 1 ст. ДКС-11С → УЗГ → УКПГ-12 (п. 6.4.1 ТТ);

- ЗПА(С) → ЦОГ(С) → 1 ст. ДКС-11С → ТЦ1 → УЗГ → УКПГ-12 (п. 6.4.1 ТТ).

5. Мероприятия для обеспечения ДКС газом собственных нужд. Отбор газа на собственные нужды предусмотреть в районе крана №238 МПК (сторона высокого давления). При проектировании трубопроводов учесть следующие потребители: ДКС-11С (1-я и 2-я ступени), ДКС-11В (1-я и 2-я ступени). Предусмотреть УЗГ СН (узел коммерческого учета газа собственных нужд), так как отбор газа предполагается после узлов коммерческого учета на УКПГ.

6. Мероприятия по обеспечению безгидратной эксплуатации оборудования ЦОГ путем подключения технологического контура пускового «кольца» 1-й ступени ДКС на вход цеха очистки газа.

7. Мероприятия (перемычка) для исключения СОГ.

8. Реконструкция существующего УЗГ (коммерческий учет валанжинского газа, технологический учет сеноманского газа).

4.1.11 Объем реконструкции объектов и сооружений на ГКП-12

На площадке ГП-4 предусматривается следующий объем реконструкции:

1. Мероприятия по приему газа от УКПГ-11С (точку врезки коллектора от УКПГ-11С предусмотреть на участке трубопровода между краном №281 и клапаном регулятором №40.

2. Мероприятия по улавливанию и утилизации капельной и конденсационной жидкости на участке трубопровода между краном №281 и клапаном регулятором №40 (предлагается реализовать с помощью установки пробкоуловителя (пробкоуловителей) с

арматурным узлом для подачи жидкости в систему утилизации промышленных стоков).

3. Мероприятия для обеспечения следующих схем работы УКПГ-12:

2-х ступенчатая осушка газа с КГС УКПГ-12, одноступенчатая осушка газа с УКПГ-11С, 13:

ЗПА → ТЦ2 → 1 ст. ДКС-12 → 2 ст. ДКС-12 → ТЦ1 → СОГ → УЗГ;
УКПГ-11С, УКПГ-13 → ЦОГ → 2 ст. ДКС-12 → ТЦ1 → СОГ → УЗГ.

2-х ступенчатая осушка газа с КГС УКПГ-12 и газа с УКПГ-11С, 13:

ЗПА → ЦОГ → 1 ст. ДКС-12 → ТЦ2 → 2 ст. ДКС-12 → ТЦ1 → СОГ → УЗГ;
УКПГ-11С, УКПГ-13 → ТЦ2 → 2 ст. ДКС-12 → ТЦ1 → СОГ → УЗГ.

4. Мероприятия по обеспечению безгидратной эксплуатации оборудования ЦОГ путем подключения технологического контура пускового «кольца» 1-й ступени ДКС на вход цеха очистки газа.

5. Строительство перемычки для исключения СОГ.

6. Реконструкция существующего УЗГ (коммерческий учет).

4.1.12 Объем реконструкции объектов и сооружений на ЦПС-1

Газ сепарации от УПН ЦПС-1 поступает для компримирования на КС-1. Скомпримированный газ в настоящее время подается в систему газлифта, и в межпромысловый коллектор. Проектом предусматривается строительство газопровода от ЦПС-1 до УКПГ-5В, а также строительство газопровода от КС-1 до проектируемого газопровода с блоком редуцирования. Блок редуцирования полной заводской готовности служит для снижения давления газа до давления входа в цех очистки газа ДКС-5В, поз. 5.

Для подключения газа на территории ДКС-5В предусматривается арматурный узел полной заводской готовности для возможности отключения газопровода ЦПС-1 от ГКП-5, а также опорожнения газопровода на факел в аварийной ситуации и в штатном режиме.

4.1.13 Объем реконструкции объектов и сооружений на ЦПС-2

Газ сепарации от УПН ЦПС-2 поступает для компримирования на КС-2. Скомпримированный газ в настоящее время подается в систему газлифта, и в межпромысловый коллектор. Проектом предусматривается строительство газопровода от ЦПС-2 до УКПГ-2В, а также строительство газопровода от КС-2 до проектируемого газопровода с блоком редуцирования. Блок редуцирования полной заводской готовности служит для снижения давления газа до давления входа в цех очистки газа ДКС-2В, поз. 130.

Для подключения газа на территории ДКС-2В предусматривается арматурный узел полной заводской готовности для возможности отключения газопровода ЦПС-2 от ГКП-2, а также опорожнения газопровода на факел в аварийной ситуации и в штатном режиме.

Для предупреждения гидратообразования в трубопроводе газа от ЦПС-2 до УКПГ-2В предусматривается подача метанола в данный трубопровод. Точка подачи метанола будет определена на следующей стадии проектирования, после проведения соответствующих расчетов.

Система распределения подачи метанола будет размещаться в арматурном узле на территории УКПГ-2В.

4.1.14 Объем строительства объектов ГИС

Перед входом на ГКС-1 необходим учет этансодержащего газа. Для этого в районе

КС «Новоуренгойская» проектируется газоизмерительная станция (ГИС).

Учет этансодержащего газа будет осуществляться в двух магистральных газопроводах (МГ) условным диаметром по 1400 мм каждый.

Общий расход замеряемого газа от 84,352 до 245,144 млн.ст. м³/сут (от 3514667 до 10214330 ст. м³/ч).

4.2 Технические решения по строительству объектов системы сбора газа

В основных технических решениях предусмотрено строительство объектов:

- перемычка между МГ Заполярное-Уренгой и МПК ООО «Газпром добыча Уренгой» (III нитка);
- перемычка между МГ Уренгой-Петровск и ГО (III нитка) ООО «Газпром добыча Уренгой»;
- перемычка между IV ниткой МПК и I ниткой Перемычки 3;
- перемычка между IV ниткой МПК и III ниткой МПК;
- перемычка между IV ниткой МПК и I ниткой Перемычки 2;
- технологическая перемычка между I и II нитками Перемычки 3 с подключением к узлу подключения ГКС-3;
- перемычка от КУ 217 до УКПГ-1;
- перемычка от УКПГ-1 до газопровода «Коллектор газовый УКПГ-4 – ГКС-2, I нитка с подключением УКПГ-4 Уренгойское НГКМ (III нитка дюкера)»;
- перемычка от КУ 216 до МГ «Уренгой – Надым»;
- газопровод подачи сеноманского газа с 1 ступени ДКС УКПГ-2 на ДКС УКПГ- 4;
- газопровод подачи сеноманского газа с 1 ступени ДКС УКПГ-5 на ДКС УКПГ- 4;
- газопровод от УКПГ-2В до врезки в врезки в I и II нитки МПК;
- перемычка от газосборного коллектора куста 2-98 до газосборного коллектора куста 2-106;
- установка крана DN 1000 на узле подключения УКПГ-4 к МПК;
- перемычка между узлом подключения ГКС-2 и МПК (III и IV нитки);
- газопровод (лупинг) от II нитки МПК до КЦ-1 и КЦ-2 ГКС-1;
- газопровод от ЦПС-1 до УКПГ-5В;
- газопровод от ЦПС-2 до УКПГ-2В;
- газопровод от ДКС УКПГ-8 на ДКС УКПГ-7;
- газопровод от ДКС УКПГ-6 на ДКС УКПГ-7;
- установка крана DN 1000 на узле подключения УКПГ-7 к МПК;
- установка крана DN 1400 на узле подключения УКПГ-9 к МПК;
- газопровод от ДКС УКПГ-11 (сеноман) до ДКС УКПГ-12;
- реконструкция узла подключения УКПГ-11 со строительством перемычек DN 1400, DN 1000;
- газопровод внешнего транспорта от УКПГ-51 до II нитки третьей перемычки;

- перемычка между II ниткой 3 перемычки и III ниткой МПК;
 - оснащение УЗОУ, УПОУ коллектора газового Перемычка 1, I нитка (северная) УКПГ-3 – УКПГ-4;
 - оснащение УЗОУ, УПОУ коллектора газового Перемычка 1, II нитка (южная) УКПГ-3 – УКПГ-4;
 - оснащение УЗОУ, УПОУ коллектора газового Перемычка 2, I нитка (северная) УКПГ-5 – УКПГ-6;
 - оснащение УЗОУ, УПОУ коллектора газового Перемычка 2, II нитка (южная) УКПГ-5 – УКПГ-6;
 - оснащение УЗОУ, УПОУ коллектора газового Перемычка 3, I нитка (южная) УКПГ-8 – УКПГ-9;
 - оснащение УЗОУ, УПОУ коллектора газового Перемычка 3, II нитка (северная) УКПГ-8 – УКПГ-9;
 - оснащение УЗОУ, УПОУ коллектора газового III нитка восточного коридора УКПГ-3 – ГКС;
 - оснащение УЗОУ, УПОУ коллектора газового IV нитка восточного коридора УКПГ-3 – ГКС-2;
 - оснащение УЗОУ, УПОУ коллектора газового УКПГ-1АС – ГКС-1;
 - оснащение УЗОУ, УПОУ коллектора газового УКПГ-4 – ГКС-1, ГКС-2, I нитка с подключением УКПГ-4 (основная нитка дюкера);
 - оснащение УЗОУ, УПОУ коллектора газового УКПГ-4 – ГКС-1, ГКС-2, I нитка с подключением УКПГ-4 (резервная нитка дюкера);
 - оснащение УЗОУ, УПОУ коллектора газового УКПГ-4 – ГКС-1, ГКС-2, II нитка с подключением УКПГ-4 (основная нитка дюкера);
 - оснащение УЗОУ, УПОУ коллектора газового УКПГ-4 – ГКС-1, ГКС-2, II нитка с подключением УКПГ-4 (резервная нитка дюкера);
 - оснащение УЗОУ, УПОУ коллектора газового УКПГ-2 – ГКС-1, ГКС-2;
 - оснащение УЗОУ, УПОУ коллектора газового УКПГ-3 – ГКС-1, ГКС-2;
- газопроводы для подачи газа на собственные нужды ГКП-1А, 2, 5, 8, 11 и дополнительно к требованиям задания рассматривается возможность подачи сеноманского газа на ГП-1, 3, 5, 6.

5 Сроки проведения ОВОС

Сроки проведения ОВОС должны соответствовать плану мероприятий по организации и проведению процедуры ОВОС, представления проектной документации по объекту «Реконструкция системы сбора месторождений Надым - Пуртазовского региона для подачи этаносодержащего газа в районе ГКС-1 «Новоуренгойская» на государственную экологическую экспертизу в Росприроднадзор и осуществляться сроки, установленные постановлением Администрации Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного

округа.

Работа выполняется поэтапно в соответствии с порядком и сроками, установленными Положением и действующим законодательством РФ.

План мероприятий по организации и проведению процедуры ОВОС представлен в таблице 5.1.

Таблица 5.1 План мероприятий по организации и проведению процедуры ОВОС

№ п/п	Мероприятие
1	Обращение в администрацию Пуровского района ЯНАО с целью проведения общественных обсуждений, согласование места размещения материалов ОВОС в г. Уренгой и публикаций в СМИ для информирования граждан, общественных организаций
2	Подготовка технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду (далее - ТЗ на ОВОС) и размещение ТЗ на ОВОС на официальном сайте ООО «Газпром инвест»
3	Проведение организационного совещания с администрацией Пуровского района ЯНАО (при необходимости)
4	Разработка предварительных материалов ОВОС и презентационных материалов (резюме нетехнического характера) для размещения в рекомендуемых администрацией Пуровского района ЯНАО местах. Направление материалов ООО «Газпром инвест»
5	Подготовка текста объявления с целью размещение в СМИ федеральных органов исполнительной власти (для объектов экспертизы федерального уровня), в официальных изданиях органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, на территории которых намечается реализация объекта государственной экологической экспертизы, а также на территории которых намечаемая хозяйственная и иная деятельность может оказать воздействие (далее – Публикации в СМИ)
6	Заключение договоров или согласование счетов на оплату без заключения договоров на Публикации в СМИ
7	Заключение договоров на размещение предварительных материалов ОВОС и резюме нетехнического характера в местах, рекомендуемых администрацией Пуровского района ЯНАО
8	Публикации в СМИ
9	Размещение предварительных материалов ОВОС и резюме нетехнического характера на официальном сайте ООО «Газпром проектирование» и в местах, рекомендуемых администрацией Пуровского района ЯНАО.
10	Проведение общественных обсуждений, оформление и подписание Протокола проведения общественных обсуждений
11	Разработка проектной документации по объекту в объеме требований постановления Правительства РФ от 16.02.2008 №87, корректировка материалов ОВОС по результатам общественных обсуждений. Направление разработанных материалов ООО «Газпром инвест»
12	Представление комплекта проектной документации в Росприроднадзор для прохождения государственной экологической экспертизы
13	Заключение договора на проведение государственной экологической экспертизы в Росприроднадзоре, оплата государственной экологической экспертизы
14	Сопровождение работ по прохождению государственной экологической экспертизы в Росприроднадзоре

6 Цели и задачи выполнения работы

Целью работы является выполнение Оценки воздействия на окружающую среду.

Основной задачей работы является проведение комплексного анализа воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду и выдача рекомендации по минимизации негативного воздействия.

7 Основные методы проведения ОВОС

Оценка воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду выполняется в соответствии с «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ» (приказ № 372 от 16.05.2000) и необходима для принятия экологически ориентированных управленческих решений.

Основными подходами к выполнению ОВОС должны являться так называемые «нормативный» и «экосистемный» подходы. Нормативный подход основан на сопоставлении нормативных величин (стандартов) качества среды с аналогичными фоновыми показателями природной среды и измеренными, либо расчетными показателями, в случае воздействий на природную среду при реализации проекта. Для этих целей используют систему нормативов предельно допустимых концентраций (ПДК) загрязняющих веществ или предельно-допустимых уровней (ПДУ) физического воздействия. В случае превышения ПДК или ПДУ делается вывод о допустимости или недопустимости воздействия, разрабатываются мероприятия по снижению негативного воздействия, выполняются расчеты экологических платежей.

Экосистемный подход предполагает оценку антропогенных эффектов в экосистемах и популяциях с учетом их реального (измеренного или рассчитанного) пространственно-временного масштаба на фоне природной изменчивости структурных и функциональных показателей состояния биоты (численность, биомасса, видовой состав и др.). При этом учитываются также масштабы обитания (ареалы) локальных популяций массовых (ключевых) видов и уровни их естественного воспроизводства и смертности в пределах ареалов.

8 Основные задачи при проведении ОВОС

Основными задачами при проведении ОВОС являются:

- определение существующих характеристик состояния окружающей среды в районе расположения объекта;
- определение характера, объема и интенсивности предполагаемого воздействия проектируемого объекта на компоненты окружающей среды в период всего жизненного цикла объекта;
- выявление и учет общественного мнения (предпочтений) в отношении намечаемой деятельности по проекту;
- оценка возможности аварийных ситуаций на объекте и их последствия;
- прогноз изменения параметров окружающей среды под воздействием проектируемого объекта;
- оценка экологических и социальных последствий строительства объекта;
- разработка перечня мероприятий по предотвращению или снижению уровня воздействий на окружающую среду, по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций.

9 Предварительный план проведения консультаций с общественностью

Принципы проведения консультаций с общественностью

Обязательной составляющей ОВОС являются общественные обсуждения проекта.

Принципы проведения обсуждений с общественностью:

- снабжать все заинтересованные стороны последовательной и логичной информацией по ключевым вопросам;
- откликаться на все запросы, вопросы и проблемы в соответствующей форме и в согласованные сроки;
- вести работу со всеми заинтересованными сторонами, включая неправительственные организации для того, чтобы все мнения были выслушаны, учтены замечания и предложения, поступающие от конкретного лица или организации;
- процесс общественных обсуждений должен быть систематическим и вестись строго в рамках рабочего плана, включающего конкретные мероприятия, места проведения, даты, время проведения, обязанности и средства общения.

Мероприятия по информированию и учету мнения общественности

С целью информирования общественности предпринимаются следующие шаги:

- публикация в федеральных, региональных и районных СМИ информации о начале процесса общественных обсуждений, сроках и месте доступности Технического задания на проведение ОВОС;
- размещение Технического задания на проведение ОВОС и материалов ОВОС в общественных приемных;
- размещение Технического задания на проведение ОВОС в сети Интернет;
- публикация в федеральных, региональных и районных СМИ информации о сроках и месте доступности предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду, дате и месте проведения общественных слушаний.

С целью учета предложений и замечаний общественности в общественных приемных должны быть размещены Книжки замечаний и предложений.

10 Состав и содержание материалов по оценке воздействия на окружающую среду

Материалы ОВОС должны быть выполнены в соответствии с законодательными и нормативными требованиями Российской Федерации в области охраны окружающей среды, здоровья населения, природопользования, а также удовлетворять требованиям региональных законодательных и нормативных документов.

ОВОС необходимо выполнить на основе имеющейся официальной информации, статистики, проведенных ранее исследований, геологических и инженерно-экологических изысканий. При выявлении недостатка в исходных данных и других неопределенностей в определении воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, описать данные неопределенности, оценить степень их значимости и разработать рекомендации по их устранению.

При выполнении оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую

среду должны быть использованы методы системного анализа и математического моделирования.

В соответствии с «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду Российской Федерации», утвержденным приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372, исследования по ОВОС намечаемой хозяйственной и иной деятельности должны включать:

- характеристику намечаемой хозяйственной и иной деятельности, её возможных альтернатив;
- анализ состояния территории, на которую может оказать влияние намечаемая хозяйственная и иная деятельность (состояние природной среды, наличие и характер антропогенной нагрузки и т.п.);
- возможные воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду с учетом альтернатив;
- оценку воздействий на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности (вероятности возникновения риска, степени, характера, масштаба, зоны распространения, а также прогнозирование экологических и связанных с ними социальных и экономических последствий);
- мероприятия, уменьшающие, смягчающие или предотвращающие негативные воздействия, оценку их эффективности и возможности реализации;
- оценку значимости остаточных воздействий на окружающую среду и их последствий;
- сравнение по ожидаемым экологическим, и связанным с ними, социально-экономическим последствиям рассматриваемых альтернатив и обоснование варианта предлагаемого для реализации;
- разработка предложений по программе экологического мониторинга и контроля на всех этапах реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности;
- материалы общественных обсуждений;
- резюме нетехнического характера, содержащее важнейшие результаты и выводы оценки воздействия на окружающую среду.

Окончательный вариант материалов по оценке воздействия на окружающую среду готовится на основе предварительного варианта материалов с учетом замечаний, предложений и информации, поступившей от участников процесса оценки воздействия на окружающую среду на стадии обсуждения.

Материалы ОВОС используются для разработки Раздела 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в проектной документации.

В случае выявления неучитенных в настоящем техническом задании аспектов воздействия планируемой деятельности на компоненты окружающей среды, содержание документа может быть дополнено и уточнено.

Перечень нормативной документации и список использованной литературы

№ п/п	Номер и название нормативного документа	
1.	№ 7-ФЗ 10.01.2002 г.	от Федеральный закон «Об охране окружающей среды»
2.	№ 33-ФЗ 14.03.1995 г.	от Федеральный закон «Об особо охраняемых природных территориях»
3.	№ 49-ФЗ 4.04.2001 г.	от Федеральный закон «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации»
4.	№ 52-ФЗ от 24.04.95 г.	Федеральный Закон «О животном мире»
5.	№ 52-ФЗ 30.03.1999 г.	от Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»
6.	№ 73-ФЗ 25.06.2002 г.	от Федеральный Закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»
7.	№ 74-ФЗ 03.06.2006 г.	от Водный Кодекс РФ
8.	№ 78-ФЗ 18.06.2001 г.	от Федеральный Закон «О землеустройстве»
9.	№ 82-ФЗ 30.04.1999 г	от Федеральный Закон «О гарантиях прав коренных малочисленных народов Российской Федерации»
10.	№ 89-ФЗ 24.06.1998 г.	от Федеральный закон «Об отходах производства и потребления»
11.	№ 96-ФЗ 04.05.1999 г.	от Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха»
12.	№ 136-ФЗ 25.10.2001 г.	от Земельный кодекс РФ
13.	№ 166-ФЗ 20.12.2004 г.	от Федеральный закон «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов»
14.	№ 200-ФЗ 04.12.2006 г.	от Лесной кодекс РФ
15.	Закон РФ № 2395-1 21.02.92 г.	от «О недрах»
16.	Закон РФ № 4979-1 14.05.1993	от "О ветеринарии
17.	Закон ЯНАО № 34- ЗАО от 06.06.2016г.	Закон ЯНАО «Об оленеводстве»
18.	Закон ЯНАО № 56- ЗАО от 26.06.2012 г.	Закон ЯНАО «О недропользовании в Ямало-Ненецком Автономном Округе»
19.	Закон ЯНАО № 69- ЗАО от 09.11.2004 г.	Закон ЯНАО «Об особо охраняемых природных территориях Ямало-Ненецкого Автономного Округа»
20.	Приказ Госкомэкологии РФ № 372 от 16.05.2000 г.	Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации
21.	СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03	Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов

№ п/п	Номер и название нормативного документа	
22.	СанПиН 2.1.5.980-00	Гигиенические требования к охране поверхностных вод (утв. Главным государственным санитарным врачом Российской Федерации 22.06.2000 г.)
23.	СанПиН 2.1.6.1032-01	Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест (утв. Главным государственным санитарным врачом РФ 17.05.2001г.)
24.	СанПиН 2.1.4.1074-01	Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения
25.	СанПиН 2.1.4.1110-02	Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения
26.	СанПиН 2.1.7.1322-03	Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления (утв. Главным государственным санитарным врачом РФ 30.04.2003г.)
27.	ГН 2.1.5.1315-03	Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования
28.	ГН 2.1.6.3492-17	Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений
29.	ГН 2.1.6.2577-10	Гигиенические нормативы. Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест
30.	ГН 2.2.5.3532-18	Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны
31.	ГН 2.2.5.2308-07	Гигиенические нормативы. Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) вредных веществ в воздухе рабочей зоны
32.	ГН 2.1.7.2511-09	Гигиенические нормативы. Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве
33.	ГН 2.1.6.2577-10 "Дополнение N 5 к ГН 2.1.6.2309-07"	"Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест"
34.	ГН 2.1.6.2309-07	Гигиенические нормативы. Ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ) вредных веществ в воздухе населенных мест
35.	ГН 2.1.6.3492-17	Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений

Перечень обозначений и сокращений

АВО	–	Аппарат воздушного охлаждения
ВЖК	–	Вахтовый жилой комплекс
ВК	–	Водный кодекс
ВЛ	–	Линия электропередачи воздушная
ВС	–	Водозаборные сооружения
ГП	–	Газовый промысел
ДКС	–	Дожимная компрессорная станция
ЗСО	–	Зоны санитарной охраны
ИЭИ	–	Инженерно-экологические изыскания
НТС	–	Низкотемпературная сепарация газа
ОБУВ	–	Ориентировочно безопасные уровни воздействия
ОВОС	–	Оценка воздействия на окружающую среду
ООПТ	–	Особо охраняемые природные территории
ПДК _{м.р.}	–	Предельно допустимая концентрация максимально разовая
ПДК _{р.х.}	–	Предельно-допустимая концентрация рыбохозяйственного значения
ПДК _{с.с.}	–	Предельно допустимая концентрация средне суточная
ПНГ	–	Попутный нефтяной газ
ПЭМ	–	Производственно-экологический мониторинг
pH	–	Водородный показатель
СЗЗ	–	Санитарно защитная зона
УЗГ	–	Узел замера газа
УОГ	–	Установка охлаждения газа
УКПГ	–	Установка комплексной подготовки газа
УПГСН	–	Установка подготовки газа на собственные нужды
УПН	–	Установка подготовки нефти
ФС	–	Фланцевые соединения
ЦОГ	–	Цех осушки газа
ЦПС	–	Центральный пункт сбора нефти