

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»



Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)			Номер документа 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	
			Редакция: 00	Статус: IFC
Формат док-та: A4	Лист: 1 из 1	Дата редакции: 19.01.26	Номер документа подрядчика:	

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

ТОМ 1

1971-ГВН-314400-5-ПЗ

Главный инженер

Н.П. Попов

Руководитель направления

А.А. Кимлык

Главный инженер проекта

А.С. Горев

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-01_R00

ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	Содержание тома 1	
1971-ГВН-314400-5-СПД-001	Состав проектной документации	
1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	Раздел 1. Пояснительная записка	

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001		
						Проект обустройства Харьгинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
Разраб.		Кимлык						
Проверил		Кимлык				Содержание тома 1	Стадия	Лист
							П	1
Н. контр.		Поликашина				Содержание тома 1	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	
ГИП		Горев						

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»



Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)			Номер документа 1971-ГВН-314400-5-СПД-001	
			Редакция: 01	Статус: IFC
Формат док-та: A4	Лист: 1 из 5	Дата редакции: 04.09.26	Номер документа подрядчика:	

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	1971-ГВН-314400-5-ПЗ	Раздел 1. Пояснительная записка	
2	1971-ГВН-314400-5-ПЗУ	Раздел 2. Схема планировочной организации земельного участка	
3	1971-ГВН-314400-5-АР	Раздел 3. Объемно-планировочные и архитектурные решения	
4.0	1971-ГВН-314400-5-КР0	Раздел 4. Конструктивные решения Часть 0. Расчеты	
4.1	1971-ГВН-314400-5-КР1	Раздел 4. Конструктивные решения Часть 1. Текстовая часть	
4.2	1971-ГВН-314400-5-КР2	Раздел 4. Конструктивные решения Часть 2. Графическая часть	
5.1.1	1971-ГВН-314400-5-ИОС1.1	Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения. Подраздел 1. Система электроснабжения. Часть 1. Текстовая часть	

						1971-ГВН-314400-5-СПД-001			
						Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)			
01	-	Зам.	-		04.09.26				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.		Кимлык			04.09.26		Стадия	Лист	Листов
Проверил		Кимлык			04.09.26		П	1	5
Рук.направл.		Кимлык			04.09.26	Состав проектной документации	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		
Н. контр.		Поликашина			04.09.26				
ГИП		Горев			04.09.26				

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-СПД-001_R01

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
5.1.2	1971-ГВН-314400-5-ИОС1.2	Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения. Подраздел 1. Система электроснабжения. Часть 2. Графическая часть	
5.2	1971-ГВН-314400-5-ИОС2	Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения. Подраздел 2. Система водоснабжения	
5.3	1971-ГВН-314400-5-ИОС3	Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения. Подраздел 3. Система водоотведения	
		Подраздел 4. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети	не разрабатывается
		Подраздел 5. Сети связи	не разрабатывается
		Подраздел 6. Система газоснабжения	не разрабатывается
6.1.1	1971-ГВН-314400-5-ТР1.1	Раздел 6. Технологические решения. Часть 1. Сбор и транспорт нефти и газа. Книга 1. Текстовая часть	
6.1.2	1971-ГВН-314400-5-ТР1.2	Раздел 6. Технологические решения. Часть 1. Сбор и транспорт нефти и газа. Книга 2. Графическая часть	
6.2.1	1971-ГВН-314400-5-ТР2.1	Раздел 6. Технологические решения. Часть 2. Поддержание пластового давления. Книга 1. Текстовая часть	
6.2.2	1971-ГВН-314400-5-ТР2.2	Раздел 6. Технологические решения. Часть 2. Поддержание пластового давления. Книга 2. Графическая часть	
6.3	1971-ГВН-314400-5-ТР3	Раздел 6. Технологические решения. Часть 3. Автоматизированная система управления технологическими процессами	
6.4	1971-ГВН-314400-5-ТР4	Раздел 6. Технологические решения Часть 4. Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием	

01	-	Зам.			04.09.26	1971-ГВН-314400-5-СПД-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			2

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-СПД-001_R01

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
7	1971-ГВН-314400-5-ПОС	Раздел 7. Проект организации строительства	
8.1	1971-ГВН-314400-5-ООС1	Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды. Часть 1. Текстовая часть	
8.2	1971-ГВН-314400-5-ООС2	Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды. Часть 2. Приложения. Графическая часть	
9	1971-ГВН-314400-5-ПБ	Раздел 9. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	
10	1971-ГВН-314400-5-ТБЭ	Раздел 10. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства.	
		Раздел 11. Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов к объекту капитального строительства	не разрабатывается
12	1971-ГВН-314400-5-СМ	Раздел 12. Смета на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объекта капитального строительства.	
13.1.1	1971-ГВН-314400-5-ДПБ1	Раздел 13. Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации. Часть 1. Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов. Декларация промышленной безопасности. Система промысловых трубопроводов Харьгагинского месторождения ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьгага»	
13.1.2	1971-ГВН-314400-5-ДПБ2	Раздел 13. Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации. Часть 1. Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов. Расчетно-пояснительная записка к Декларации промышленной безопасности. Система промысловых трубопроводов	

01	-	Зам.			04.09.26	1971-ГВН-314400-5-СПД-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьгага». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-СПД-001_R01

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		Харьягинского месторождения ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ–добыча Харьяга»	
13. 1.3	1971-ГВН-314400-5-ДПБЗ	Раздел 13. Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации. Часть 1. Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов. Информационный лист к Декларации промышленной безопасности. Система промысловых трубопроводов Харьягинского месторождения ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ–добыча Харьяга»	
13.2	1971-ГВН-314400-5-ПМЧ	Раздел 13. Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации. Часть 2. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	
13.3	1971-ГВН-314400-5-МПБ	Раздел 13. Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации. Часть 3. Перечень мероприятий по противодействию терроризму	

01	-	Зам.			04.09.26	1971-ГВН-314400-5-СПД-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ–добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-СПД-001_R01

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ РЕДАКЦИЙ ДОКУМЕНТА

РЕД.	СТАТУС	ДАТА ВЫПУСКА	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ / ПОПРАВКАХ
00	IFC	04.09.26	
00	IFC	10.12.25	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ

01	-	Зам.			04.09.26	1971-ГВН-314400-5-СПД-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			5

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-СПД-001_R01

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ РЕДАКЦИЙ ДОКУМЕНТА

РЕД.	СТАТУС	ДАТА ВЫПУСКА	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ / ПОПРАВКАХ
00	IFC	16.04.26	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Рук. направления

А.А. Кимлык

ГИП

А.С. Горев

Нормоконтролер

А.А. Кимлык

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

СОДЕРЖАНИЕ

1 РЕКВИЗИТЫ ДОКУМЕНТА, НА ОСНОВАНИИ КОТОРОГО ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ О РАЗРАБОТКЕ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	4
2 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И УСЛОВИЯ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	4
3 СВЕДЕНИЯ О ФУНКЦИОНАЛЬНОМ НАЗНАЧЕНИИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, СОСТАВ И ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВА.....	5
3.1 СВЕДЕНИЯ О ФУНКЦИОНАЛЬНОМ НАЗНАЧЕНИИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА.....	5
3.2 ОСНОВНЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ	5
3.3 СТРОИТЕЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ.....	8
3.4 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	8
3.5 АВТОМАТИЗАЦИЯ.....	9
4 СВЕДЕНИЯ О СЫРЬЕВОЙ БАЗЕ ПОТРЕБНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА В ВОДЕ, ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСАХ.....	10
4.1 Водоснабжение.....	10
4.2 ПОТРЕБИТЕЛИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ НАГРУЗКИ	10
5 СВЕДЕНИЯ О КОМПЛЕКСНОМ ИСПОЛЬЗОВАНИИ СЫРЬЯ, ВТОРИЧНЫХ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА	11
6 СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, О КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ, ИЗЫМАЕМЫХ ВО ВРЕМЕННОЕ И (ИЛИ) ПОСТОЯННОЕ ПОЛЬЗОВАНИЕ.....	12
7 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА.....	12
8 СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ПРОЕКТЕ ИЗОБРЕТЕНИЯХ, РЕЗУЛЬТАТАХ ПАТЕНТНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ	13
9 СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ РАЗРАБОТАННЫХ И СОГЛАСОВАННЫХ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ.....	14
10 СВЕДЕНИЯ О КОМПЬЮТЕРНЫХ ПРОГРАММАХ, КОТОРЫЕ ИСПОЛЬЗОВАЛИСЬ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ РАСЧЕТОВ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	14
11 ЗАВЕРЕНИЯ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ О ТОМ, ЧТО ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ РАЗРАБОТАНА В СООТВЕТСТВИИ С ДЕЙСТВУЮЩИМИ НОРМАТИВНЫМИ ДОКУМЕНТАМИ.....	16
Приложение А Перечень законодательных актов РФ и нормативных документов	17
Приложение Б Техническое задание на проектирование.....	18
Приложение В Дополнение №1 к Техническому заданию на проектирование	272

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								3
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

1 Реквизиты документа, на основании которого принято решение о разработке проектной документации

Проектная документация разработана на основании следующих документов:

- лицензионного соглашения Лицензии на разработку Харьятинского месторождения № НРМ 16129 НЭ от 1 августа 2016 года (действительна до 31.12.2031г.) Программы капитального строительства ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» на 2025-2031гг
- договора № УППиПР-25/305/1971 от 18.07.2025 г. между ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» и АО «Гипровостокнефть»

2 Исходные данные и условия для разработки проектной документации

Проектная документация разработана в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Статус проектируемого объекта принят как объект капитального строительства производственного назначения.

При разработке проекта в качестве исходных данных использованы следующие документы:

- Техническое задание на проектирование «Проект обустройства Харьятинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)», утвержденное генеральным директором ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» И.Н. Сидоровым в 2025 г. (Приложение Б).
- Дополнение №1 к техническому заданию на проектирование «Проект обустройства Харьятинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)», утвержденное генеральным директором ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» И.А. Кабановым в 2026 г. (Приложение В).
- Проектная документация «Проект обустройства Харьятинского месторождения. Очередь 3. Куст скважин ЕР-1», ООО «СПС Файненсинг», 2014 г., получившая положительное заключение государственной экспертизы № 634-14/СПЭ-3159/02 от 10.10.2014г.
- Проектная документация "Проект обустройства Харьятинского месторождения. Очередь 4А и 4В. Обустройство расширения куста скважин ЕР-1. Корректировка", АО "Гипровостокнефть", положительное заключение № 110-18/СПЭ-4666/02 от 30.03.2018 Главгосэкспертизы России Санкт-Петербургского филиала (проект 0947)
- Проектная документация «Проект обустройства Харьятинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин ЕР-1. Расширение», АО «Гипровостокнефть», положительное заключение № 83-1-1-3-001796-2020 от

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

29.01.2020 Главгосэкспертизы России Санкт-Петербургского филиала (проект 1209).

- Проектная документация «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Установка предварительного сброса воды на кустовой площадке ЕР-1», АО «Гипровостокнефть», положительное заключение № 83-1-1-3-057347-2020 от 12.11.2020 Главгосэкспертизы России (проект 1281).
- Материалы инженерных изысканий для куста ЕР-1, выполненные АО «Гипровостокнефть» в 2025 г.
- Лицензия на право пользования недрами на разработку Харьягинского месторождения № НРМ 16129 НЭ.
- Протокол ЦКР №7291, утвержденный 18.09.2018 г..
- Дополнение к технологической схеме разработки объектов II и III Харьягинского месторождения.

3 Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства, состав и характеристика производства

3.1 Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства

Функциональное назначение объекта:

Группа - «Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа»; вид объекта - «Сооружение скважины».

Код - 08.06.002.009.

3.2 Основные проектные решения

Основные проектные решения предусматривают возможность расширения куста скважин ЕР-1:

- реконструкция действующей водонагнетательной скважины Е1-12 для обеспечения возможности отработки скважины на нефть;
- перевод действующей добывающей скважины Е1-23 в систему ППД с возможностью отработки скважины на нефть;
- обустройство новой водонагнетательной скважины Е1-14 с подключением к существующим нефтяным коллекторам на существующей совмещенной эстакаде для возможности отработки на нефть;
- обустройство новой добывающей скважин Е1-25 с подключением к существующим трубопроводам.

В соответствии с п.22 Дополнения №1 к техническому заданию на проектирование строительство ведется в 5 этапов:

1 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-1 в составе:

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			5

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

1. Выкидная линия к скважине Е1-12 с инженерными сетями (реконструкция сооружения с кадастровым номером 83:00:080002:9174), в том числе:

- существующий трубопровод системы ППД в подземном лотке к нагнетательной скважине Е1-12 (с подключением к существующим нефтяным коллекторам на существующей совмещенной эстакаде на период отработки на нефть; узлы подключений около совмещенной эстакады выполнить надземно, основную линию очереди 3 оставить в лотке, с расширением её габарита надземной части). Расчетное давление в нагнетательном трубопроводе от коллектора системы ППД до фонтанной арматуры скважины Е1-12 принять равным 25 МПа. Максимальное устьевое давление для закачки воды в пласт – 21 МПа. Требуемая температура закачиваемой воды в пласт – не ниже 61°C. Параметры добычи и закачки по подключаемой скважине см. Приложение Б);

- Сети КИП от местной аппаратной к скважине Е1-12 (прокладка дополнительных и демонтаж не задействованных кабельных линий в соответствии с требованиями к объемам автоматизации в разделе 16 Технического задания на проектирование);

- Кабельные высоковольтные сети к скважине Е1-12 от панели MVD, расположенной в ПС-35/6/0,4 кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3);

- Кабельные сети 0,4 кВ к скважине Е1-12 от РУ-0,4 кВ, расположенного в ПС-35/6/0,4 кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3);

- Сети электрообогрева к скважине Е1-12 от существующего щита электрообогрева, расположенного в ПС-35/6/0,4 кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3);

- Шахтный колодец скважины Е1-12 (существующий).

2 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-1 в составе:

1. Сооружение «1 этап строительства - «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин ЕР-1. Расширение (реконструкция, с кадастровым номером 83:00:080002:7132»», в том числе:

- Трубопровод системы ППД к нагнетательной скважине Е1-23 (с подключением к существующим нефтяным коллекторам на существующей совмещенной эстакаде на период отработки на нефть; узлы подключений около совмещенной эстакады выполнить надземно, основную линию очереди 4С оставить в лотке, с расширением её габарита надземной части). Расчетное давление в нагнетательном трубопроводе от коллектора системы ППД до фонтанной арматуры скважины Е1-23 принять равным 25 МПа. Максимальное устьевое давление для закачки воды в пласт – 21 МПа. Требуемая температура закачиваемой воды в пласт – не ниже 61°C. Параметры добычи и закачки по подключаемой скважине см. Приложение Б);

- Сети КИП от местной аппаратной к скважине Е1-23 (прокладка дополнительных и демонтаж не задействованных кабельных линий в соответствии с требованиями к объемам автоматизации в разделе 16 Технического задания на проектирование);

- Кабельные высоковольтные сети к скважине Е1-23 от панели MVD, расположенной в ПС-35/6/0,4 кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3);

- Кабельные сети 0,4 кВ к скважине Е1-23 от РУ-0,4 кВ, расположенного в ПС-35/6/0,4 кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3);

- Сети электрообогрева к скважине Е1-12 от существующего щита электрообогрева, расположенного в КТПНу-1600/6/0,4 кВ (поз. 8 по ГП, пр.0947, оч.4А и 4В);

- Шахтный колодец скважины Е1-23 (существующий).

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			6

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

– Площадка станций управления (поз.19. по ГП пр. 1209) с переводом под стоянку для автотранспорта.

3 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-1 в составе:

1. Эстакада к нагнетательной скважине Е1-14 (I-2148) с инженерными сетями, в том числе:

– Трубопровод системы ППД на эстакаде к нагнетательной скважине Е1-14 (с подключением к существующим нефтяным коллекторам на существующей совмещенной эстакаде на период отработки на нефть). Расчетное давление в нагнетательном трубопроводе от коллектора системы ППД до фонтанной арматуры скважины Е1-14 принять 25 МПа. Максимальное устьевое давление для закачки воды в пласт – 21 МПа. Требуемая температура закачиваемой воды в пласт – не ниже 61°C. Параметры добычи и закачки по подключаемой скважине см. Приложение Б;

- Сети КИП от местной аппаратной к скважине Е1-14;
- Кабельные высоковольтные сети к скважине Е1-14 от панели MVD, расположенной в ПС-35/6/0,4 кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3);
- Кабельные сети 0,4 кВ к скважине Е1-14 от РУ-0,4 кВ, расположенного в ПС-35/6/0,4 кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3);
- Сети электрообогрева к скважине Е1-14 от существующего щита электрообогрева, расположенного в КТПНу-1600/6/0,4 кВ (поз. 8 по ГП, пр.0947, оч.4А и 4В);
- Шахтный колодец скважины Е1-14.

4 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-1 в составе:

1. Эстакада от добывающей скважины Е1-25 с инженерными сетями, в том числе:

– Выкидной трубопровод от добывающей скважины Е1-25 с подключением к эксплуатационному и замерному коллекторам. Параметры добычи нефти по подключаемой скважине см. Приложение Б к ТЗ;

– Линия промывки 2-х лифтовых компоновок скважин куста ЕР-1; схему обвязки линий промывки 2-х лифтовых компоновок см. Приложение Х;

- Сети КИП от местной аппаратной к скважине Е1-25;
- Кабельные высоковольтные сети от площадки НЭО к скважине Е1-25;
- Кабельные сети 0,4 кВ к скважине Е1-25 от РУ-0,4 кВ, расположенного в КТПНу-1600/6/0,4 кВ (поз. 8 по ГП, пр.0947, оч.4А и 4В);

– Сети электрообогрева к скважине Е1-25 от существующего щита электрообогрева, расположенного в КТПНу-1600/6/0,4 кВ (поз. 8 по ГП, пр.0947, оч.4А и 4В);

– Шахтный колодец скважины Е1-25.

2. Совмещенная эстакада с учетом подключения скважины Е1-25, в том числе:

– Эксплуатационный и замерной коллекторы; в конце коллекторов установить приварные эллиптические заглушки (т.к. куст более расширяться не будет);

– Коллектор промывки 2-х лифтовых компоновок скважин куста ЕР-1; схему обвязки линий промывки 2-х лифтовых компоновок см. Приложение Х к ТЗ.

5 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-1 в составе:

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			7

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

1. Площадка станций управления (реконструкция сооружения «Площадка емкостей дизельного топлива для консервации скважин» с кадастровым номером 83:00:080002:9203, поз. 17, Приложение Ф); схему размещения оборудования НЭО см. Приложение М.3, в том числе:

- Разворотные площадки и внутриплощадочные проезды.

3.3 Строительные решения

Конструктивные решения зданий приняты по технологическим заданиям с учётом требований Федерального закона №384 от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», Федерального закона №123 от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», СП 56.13330.2021, СП 44.13330.2011 и Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Все конструктивные решения сооружений выполнены с учетом труднодоступности и удаленности площадки строительства.

Конструктивные решения разрабатывались на основе действующих нормативных документов, утвержденных Госстроем России.

Строительные конструкции зданий и сооружений, опоры под технологические трубопроводы и кабельные коммуникации рассчитаны в соответствии с требованиями СП 20.13330.2016 Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85* «Нагрузки и воздействия», на действие расчетного сочетания нагрузок от собственного веса конструкций, снеговой, ветровой, технологических нагрузок.

Сооружения нормального уровня ответственности рассчитаны на основное сочетание нагрузок по первой (прочности, устойчивости) и второй (деформации) группе предельных состояний. Сечения стальных элементов определялись из условия выполнения требований СП 16.13330.2017 по прочности, устойчивости и предельной гибкости, в зависимости от типа элемента и действующих нагрузок. В соответствии с выполненными расчетами прочность и устойчивость зданий и сооружений обеспечены.

В проекте принят II принцип использования вечномёрзлого грунта.

Фундаменты приняты свайного типа. Сваи выполняются из труб по ГОСТ 8732-2025 из стали 345-8 09Г2С по ГОСТ 8731-74.

Фундаменты под площадку станций управления – балочная клетка или металлический ростверк из стального проката на свайном фундаменте из свай-труб. Фундаменты под технологические и кабельные эстакады – свайные из стальных свай-труб.

Выполнены обследования состояния существующих строительных конструкций, задействованных в проектировании. Результаты обследования приведены в техническом отчете 1971-ГВН-314400-1-ИО-001.

3.4 Электроснабжение

Электроснабжение проектируемых электропотребителей расширения куста скважин ЕР-1 осуществляется от существующей действующей подстанции 35/6/0,4 кВ «ЕР-1». РУВН ES-7123 и действующей комплектной двухтрансформаторной подстанции КТПНу-6/0,4 кВ,

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			8

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

которая укомплектована масляными трансформаторами мощностью 1600 кВА и выполнена с устройством автоматического включения резерва (АВР) на стороне 0,4 кВ.

Проектируемые насосы скважин, электроприводные задвижки и электрообогрев относятся к III категории надежности электроснабжения.

Для обеспечения электроэнергией потребителей III категорий расширения куста скважин ЕР-1 существующие РУНН-0,4 кВ 01-ES-7150А/В и НКУ-0,4 кВ 01-EDB-7161 имеют две секционированные системы шин на напряжении 0,4 кВ с АВР.

3.5 Автоматизация

К объектам автоматизации в рамках данного проекта относятся:

- 1 нагнетательная скважина (с отработкой на нефть) Е1-14;
- 2 нагнетательные скважины Е1-12, Е1-23;
- 1 добывающая скважина Е1-25;
- станции управления ЭЦН;
- газоанализаторы контроля горючих газов, контроля токсичных газов (H₂S).

На кусте ЕР-1 имеется существующая подсистема АСУТП. Проектом предусматривается расширение подсистемы существующей АСУТП.

Автоматизированная система управления технологическими процессами объектов «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)» предназначена для выполнения следующих функций:

- контроль и управление ходом технологических процессов;
- контроль состояния системы и технологического оборудования;
- автоматическая защита технологического оборудования по аварийным и предельным значениям контролируемых параметров;
- программное управление подготовкой и переключением оборудования по командам оператора;
- обнаружение отказов оборудования при его работе и при переключениях;
- отображение и регистрация основных контролируемых технологических параметров, характеризующих состояние оборудования;
- сохранение истории хода технологических процессов и предоставление архивных данных технологическому персоналу в удобной форме;
- выдача отчетных документов о ходе технологических процессов, работе системы, действиях оперативного персонала;
- обмен информацией со смежными системами.

Контроль и управление ходом технологических процессов осуществляется путём сбора технологических параметров с оборудования и датчиков, анализа технологических параметров и вычисления управляющего воздействия, подаваемого на исполнительные механизмы, согласно заданному технологическому алгоритму.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			9

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

4 Сведения о сырьевой базе потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах

4.1 Водоснабжение

В данном проекте вода на хозяйственно-питьевые нужды, производственные нужды не требуется. Дополнительные расходы на противопожарное водоснабжение также не требуются.

4.2 Потребители электроэнергии и электрические нагрузки

Проектом предусматривается расширение куста скважин ЕР-1 Харьягинского месторождения.

Электроснабжение проектируемых электропотребителей расширения куста скважин ЕР-1 осуществляется от существующей действующей комплектной двухтрансформаторной подстанции КТПНу-6/0,4 кВ, питание которой выполнено от ячеек А7 и В5 РУ-6 кВ 01-ES-7123А/В действующей подстанции 35/6 кВ «Куст ЕР-1».

Электроснабжение и управление погружными насосами проектируемой скважины Е1-25 предусматривается от КТПНу-6/0,4 кВ через станцию управления ЭЦН на напряжение 0,4 кВ. Станция управления ЭЦН на напряжение 0,4 кВ принята в составе: станция управления, повышающий трансформатор ТМПН предполагаемой мощностью 630 кВА. Электроснабжение и управление погружными насосами проектируемых скважин Е1-12, Е1-14 и Е1-23 предусматривается от действующей подстанции 35/6/0,4 кВ «ЕР-1». РУВН ES-7123 от ячеек 6 кВ. Управление насосами на период отработки нефти осуществляется существующими частотными преобразователями MVD 6 кВ.

Основные показатели и данные по установленным и расчетным мощностям существующей КТПНу-6/0,4 кВ приведены в таблице 2.

Таблица 2. Основные показатели установленной и расчетной мощности

Наименование показателей	Величина показателя	Величина показателя
	Существующая КТПНу-6/0,4 кВ 01-ЕТ-7150А/В	Существующее РУ 6 кВ. РУВН ES-7123
1. Напряжение сети		
– первичное, кВ	6	35
– вторичное, кВ	0,4/0,23	6
2. Количество трансформаторных подстанций, шт.	1	
3. Установленная мощность:		
– трансформаторов, кВА	2x1600	
– статических конденсаторов, кВАр: 400 В	-	
4. Расчетные максимальные нагрузки на 6 кВ		

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			10

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Наименование показателей	Величина показателя	Величина показателя
	Существующая КТПНу-6/0,4 кВ 01-ЕТ-7150А/В	Существующее РУ 6 кВ. РУВН ES-7123
– активная, кВт		
– реактивная, кВАр		
– полная, кВА		
5. Расчетные максимальные нагрузки на 400 В:		
– активная, кВт	1108,14	4804,13
– реактивная, кВАр	401,78	1399,14
– полная, кВА	1178,73	5003,73
6. Коэффициент мощности cos φ	0,94	0,96
7. Электропотребление тыс. кВт. ч	9707,306	43832,6748

5 Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства

Технологический процесс предусматривает полное использование поступающего сырья при ведении технологического процесса.

Разработанные в проекте технологические процессы полностью герметизированы.

Загрязнение почвенно-растительного покрова отходами в период строительства проектируемых объектов при соблюдении рекомендаций проекта полностью исключено, так как предусмотрена утилизация всех видов промышленных отходов непосредственно в производственных процессах, специализированных предприятиях, захоронение на санкционированных полигонах.

В период строительства на строительных площадках будут организованы места централизованного сбора и временного хранения отходов. Различные типы отходов должны быть отделены и промаркированы соответствующим образом.

Строительные отходы (отходы железобетонных изделий, отходы бетона, цемента, отходы битума, древесные отходы и прочие строительные отходы) предусматривается складировать навалом на специально отведенных площадках с твердой поверхностью, либо собирать в тракторные тележки или металлические контейнеры (в зависимости от агрегатного состояния и свойств отхода). По мере формирования транспортной партии, предполагается вывозить строительные отходы автотранспортом предприятия для захоронения на санкционированных полигонах не реже одного раза в месяц.

Временное хранение бытовых отходов и загрязненного обтирочного материала предусматривается организовать в металлических контейнерах с крышкой. Периодичность вывоза бытовых отходов с промплощадки регламентируется санитарными правилами, в

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			11

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

холодное время минимум 2 раза в неделю, в теплое время ежедневно, либо по мере необходимости.

6 Сведения о земельных участках, о категории земель, изымаемых во временное и (или) постоянное пользование

В административном отношении Харьягинское нефтяное месторождение находится в Ненецком автономном округе. Ненецкий автономный округ (НАО) расположен на северо-востоке Европейской части Российской Федерации и почти полностью лежит за Полярным кругом.

Земли компании ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», на которых эксплуатируются объекты капитального строительства и на которых планируется размещение проектируемых сооружений, предусмотренных в данной проектной документации, в рамках обустройства Харьягинского месторождения, находятся в границах горного отвода на долгосрочно арендованных земельных участках (категория земель): Земли промышленности и иного специального назначения.

Куст ЕР-1 является существующим кустом с развитой инфраструктурой. Данным проектом не предусматривается расширение территории куста, проектные работы ведутся на существующей территории.

7 Техничко-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства

Техничко-экономические показатели проекта «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)» приведены в таблице 1.

Таблица 1. Техничко-экономические показатели проекта «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14 и Е1-25 (Очередь 4С)»

Наименование показателя	Ед. изм.	Количество
Скважины		
Количество скважин		
• Е1-14 (нагнетательная)	шт	1
• Е1-25 (добывающая)	шт	1
• Е1-23 (перевод в систему ППД)	шт	1
• Е1-12	шт	1
Максимальные уровни добычи		
- нефти	тыс. т/год	Скв Е1-25 – 8,7 (2027 год)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			12

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

		Скв Е1-14 – 5,6 (2029 год) Скв Е1-12 – 5,6 (2029год) Скв Е1-23 – 1,9 (2029 год)
- жидкости	тыс. т/год	Скв Е1-25 – 54,9 (2027 год) Скв Е1-14 – 9,0 (2029 год) Скв Е1-12 – 13,9 (2029 год) Скв Е1-23 – 7,8 (2029 год)
Функциональное назначение согласно классификатору объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям, приказ от 02.11.2022 г. №928/пр.	Код 08.06.002.009	
Проектируемые трубопроводы		
- Эстакада к нагнетательной скважине Е1-14 (I-2148) с инженерными сетями	метров	43,8
- Эстакада от добывающей скважины Е1-25 с инженерными сетями	метров	53
Функциональное назначение согласно классификатору объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям, приказ от 02.11.2022 г. №928/пр.	Код 08.06.002.012	

8 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах патентных исследований

В проекте не использованы изобретения.

В результате проверки проектируемых объектов на патентную чистоту установлено, что на дату проверки в объекте и его составных частях не использованы изобретения, принадлежащие третьим лицам. Следовательно, объект разработки обладает патентной чистотой в отношении прав собственности третьих лиц на территории РФ, т.е. на территории использования данных объектов техники и может беспрепятственно использоваться на территории РФ Заказчиком – компанией ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» без нарушения прав третьих лиц.

Рекомендации:

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- при возможных усовершенствованиях или изменениях общей компоновки данного объекта и его составных частей, а также при разработке конкретных технических решений по оборудованию, влияющих на патентную чистоту объекта, необходимо провести дополнительно исследование патентной чистоты объекта;
- при закупке стандартного оборудования, а также другого вспомогательного оборудования у заводов-изготовителей или у поставщиков следует обеспечить контроль над патентной чистотой данных объектов техники, запросив подтверждающие сведения о патентной чистоте закупаемого оборудования.

В результате проверки разработанного АО «Гипровостокнефть» объекта техники на патентную чистоту в соответствии с ГОСТ Р 15.011-96 установлено, что на данной стадии разработки объект техники, представленный в отчёте о патентных исследованиях, может беспрепятственно использоваться на территории РФ Заказчиком без нарушения прав третьих лиц при условии соблюдения Заказчиком рекомендаций, изложенных в настоящем пункте.

9 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

В составе проектной документации специальные технические условия не разрабатывались.

10 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

При разработке проектной документации использовались следующие программные средства:

- МИР ПИА;
- PIPESYS – Расчет трубопроводных систем, предназначена для расчета однофазных, двухфазных и трехфазных трубопроводов произвольной конфигурации, включая вертикальные и наклонные участки;
- Справочно-расчетная система ПВ-безопасности – Версия 3.X Release 2.0 Copyright(C);
- Для расчетов токов короткого замыкания (для выбора оборудования) был использован программный комплекс EnergyCS TK3;
- Программы используемые при выпуске раздела «Электросиловое оборудование»:
 - а) DIALux 4.1 – расчет освещения;
 - б) Model Studio CS Молниезащита – расчет молниезащиты.
- Программы используемые при выпуске раздела «Электросиловое оборудование»:
 - а) REN- расчет электрических нагрузок;
 - б) ElectriCS Storm – расчет молниезащиты.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			14

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- Программы, используемые при выпуске разделов «Архитектурные решения» и «Конструктивные и объемно-планировочные решения»:
 - а) MicroFE 2009 (сертификат соответствия РОСС RU.СП15.Н00240 от 10.06.09). Программный комплекс для расчета пространственных конструкций на прочность, устойчивость и колебания (разработчик – ООО «Техсофт», г. Москва);
 - б) СТАТИКА 2009 (сертификат соответствия РОСС RU.СП15.Н00240 от 10.06.09). Пакет программ для проектирования и расчетов элементов строительных конструкций (разработчик – ООО «Техсофт», г. Москва);
- ROK '2008 (сертификат соответствия РОСС RU.СП15.Н00238 от 10.06.09). Теплотехнический расчет ограждающих конструкций.
- При разработке генплана использовался программный комплекс GeoniCS 2013.
- Для решения задач проектного расчета надежности АСУТП использовался программный комплекс «Арбитр». Программно-аппаратный комплекс предназначен для выполнения следующих основных функций:
 - а) автоматизированного моделирования и расчета показателей надежности и безопасности систем произвольной структуры, условия безотказности (отказов) и возникновения (не возникновения) аварийных ситуаций и аварий в которых представляются с помощью схем функциональной целостности (СФЦ) и логических критериев функционирования (ЛКФ);
 - б) автоматического построения логических и вероятностных математических моделей для систем большой размерности и высокой структурной сложности;
 - в) автоматического вычисления вероятностных показателей надежности и безопасности исследуемых систем;
 - г) вывода на экран дисплея результатов моделирования и расчетов и сохранения их в файле результатов, с целью выработки и технико-экономического обоснования проектных решений в области обеспечения надежности и безопасности исследуемых системных объектов.
- При разработке раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»:
 - а) при расчете количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу использовались следующие программы «Интеграл».
 - б) при расчете рассеивания загрязняющих веществ использовалась УПРЗА «Эколог», версия 4.70; Расчетный модуль «Средние».
 - в) при расчете акустического воздействия – «Эколог-Шум» (версия 2.6 от 19.11.2024), ИНТЕГРАЛ 20006-2024

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			15

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

11 Заверения проектной организации о том, что проектная документация разработана в соответствии с действующими нормативными документами

Проектная документация разработана в соответствии с требованиями действующих законодательных актов РФ и нормативных документов. Основные документы приведены в приложении А.

В каждом разделе пояснительной записки проекта дан полный перечень нормативных документов, использованных при разработке соответствующего раздела проектной документации.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение А

Перечень законодательных актов РФ и нормативных документов

1. ГОСТ 12.1.010-76. «Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования».
2. ГОСТ 12.1.007-76 «ССБТ. Вредные вещества. Классификация и общие требования к безопасности».
3. ГОСТ 12.2.085-2017. Сосуды, работающие под давлением. Клапаны предохранительные. Требования безопасности.
4. СП 34-116-97 Инструкция по проектированию, строительству и реконструкции промышленных нефтегазопроводов.
5. СП 18.13330.2019. «Генеральные планы промышленных предприятий» (Актуализированная редакция СНиП II-89-80).
6. СНиП 3.05.05-84. «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы».
7. СП 28.13330.2017. «Защита строительных конструкций от коррозии» (Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85).
8. СНиП 3.04.03-85. «Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии».
9. СП 61.13330.2012 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов» (Актуализированная СНиП 41-03-2003).
10. СП 25.13330.2020 Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88 «Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах».
11. СП 116.13330.2012 «Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов» (Актуализированная редакция СНиП 22-02-2003).
12. СП 131.13330.2020 Актуализированная редакция СНиП 23-01-99* «Строительная климатология».
13. ГОСТ Р 51858-2002. Нефть. Общие технические условия.
14. Приказ 116 «Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением».
15. ПУЭ, шестое издание. Правила устройства электроустановок.
16. СП 12.13130.2009. «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности».
17. СП 484.1311500.2020 «Системы противопожарной защиты. Системы пожарной сигнализации и автоматизация систем противопожарной защиты. Нормы и правила проектирования».

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			17

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

18. СП 486.1311500.2020 «Системы противопожарной защиты. Перечень зданий, сооружений, помещений и оборудования, подлежащих защите автоматическими установками пожаротушения и системами пожарной сигнализации. Требования пожарной безопасности».
19. СО 153-34.21.122-2003. «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».
20. РД 39-0148311-605-86 «Унифицированные технологические схемы сбора, транспорта и подготовки нефти, газа и воды нефтедобывающих районов».
21. У-ТБ-06-85. Указания по выбору расчету и установке предохранительных клапанов. Книга 2. Временная методика расчета количества выбросов через предохранительные клапаны.
22. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
23. Приказ Министерства регионального развития РФ от 01.04.2008 г. №36 «О порядке разработки и согласования специальных технических условий для разработки проектной документации на объектах капитального строительства».
24. Федеральный закон от 30.12.2009 №384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».
25. Постановление Правительства РФ от 28.05.2021 № 815 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».
26. Федеральный закон от 25.06.2002 N 73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации".
27. Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное Постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 г. №569.
28. ГОСТ 55990-2014 Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования.
29. ГОСТ 58367-2019 Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование.
30. СП 231.1311500.2015 Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности.
31. ГОСТ 32569-2013. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах.
32. ГОСТ 32388-2013. Трубопроводы технологические. Нормы и методы расчета на прочность, вибрацию и сейсмические воздействия.
33. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №534.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			18

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение № 1
 к Договору подряда на
 выполнение проектно-изыскательских работ
 № УППИПР-25/305

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор
 АО «Гипровостокнефть»

_____ Ф.Н. Тепляков

«__» _____ 20__ г.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
 ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

_____ И.Н. Сидоров

«__» _____ 20__ г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
«Проект обустройства Харьягинского месторождения.
Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)»

1. Основание для проектирования
 Выполнение лицензионного соглашения
 Лицензия на разработку Харьягинского месторождения № НРМ 16129
 НЭ от 1 августа 2016 года (действительна до 31.12.2031г.)
 Программы капитального строительства ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-
 добыча Харьяга» (далее ООО «ЗНДХ») на 2025-2031гг.
2. Вид строительства
 Новое строительство.
3. Стадия проектирования
 Основные проектные решения (ОПР), проектная (ПД) и рабочая
 документация (РД).
4. Исходные данные
 Проектная документация «Проект обустройства Харьягинского
 месторождения. Очередь 3. Куст скважин ЕР-1», ООО «СПС
 Файненсинг», 2014 г., получившая положительное заключение
 государственной экспертизы № 634-14/СПЭ-3159/02 от 10.10.2014г.
 Проектная документация "Проект обустройства Харьягинского
 месторождения. Очередь 4А и 4В. Обустройство расширения куста
 скважин ЕР-1. Корректировка", АО "Гипровостокнефть",
 положительное заключение № 110-18/СПЭ-4666/02 от 30.03.2018
 Главгосэкспертизы России Санкт-Петербургского филиала (проект
 0947).

Страница 1 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			19

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Проектная документация «Проект обустройства Харьгинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин EP-1. Расширение», АО «Гипровостокнефть», положительное заключение № 83-1-1-3-001796-2020 от 29.01.2020 Главгосэкспертизы России Санкт-Петербургского филиала (проект 1209).

Материалы инженерных изысканий для куста EP-1, выполненные АО «Гипровостокнефть» в 2019 г. и получившие положительное заключение государственной экспертизы № 83-1-1-3-001796-2020 от 29.01.2020.

Руководство по подготовке и выгрузке локальных смет из ПО Грандсмета.

Исходные данные и требования, выданные территориальными органами МЧС.

Приложение А. Технические требования на проектирование.

Приложение Б. Параметры добычи и закачки по проектируемым скважинам, куст EP-1, до 2031 г.

Приложение В. Компонентный состав.

Приложение Г. Рекомендуемый разрез эстакады выкидной линии.

Приложение Д. Схема арматуры фонтанной АФК 80х35, давление 35 МПа (с технологической линией).

Приложение Е. Форма таблицы проектируемых характеристик ОКС по этапам строительства.

Приложение Ж. Ведомость объемов работ в рамках РД.

Приложение И. Разделительная ведомость.

Приложение К. Схема проектного положения скважин и НДС площадки EP-1.

Приложение Л. Форма 8 Тех. Предложение.

Приложение М.1. Фактическое расположение оборудования на существующей площадке НЭО, на кусте EP-1 (2025г.).

Приложение М.2. Существующая площадка НЭО (планируемое расположение оборудования), на кусте EP-1.

Приложение М.3. Схема расстановки оборудования на проектируемой площадке НЭО, на кусте EP-1.

Приложение Н. Схема конструкции и варианты расположения деформационных марок на объектах Харьгинского месторождения.

Приложение П. Процедура по оформлению и рассмотрению проектно-сметной документации ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга», версия 2.00.

Приложение Р. Требования к проектной 3D-модели.

Приложение С. Электрообогрев фонтанной арматуры

Приложение Т. Регламент централизованного управления корпоративным справочником номенклатуры группы компаний АО «Зарубежнефть» утв. Приказом АО ЗН №72 от 01.04.2021г.

Страница 2 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			20

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Приложение У. Процедура по оформлению сметной документации
 ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Хартяга», версия 1.00.

Приложение Ф. Схема расположения оконченного строительством
 объекта «Проект обустройства Хартягинского месторождения.

Очередь 3. Куст скважин EP-1».

Приложение Х. Схема обвязки линий промывки 2-х лифтовых
 компоновок скважин КП EP-1 (2025г.).

Заказчик также предоставляет необходимые для проектирования
 исходные данные по письменному запросу генеральной проектной
 организации.

В соответствии с поручением Министерства промышленности и
 торговли учесть при проектировании стандарты ИНТИ, в том числе:
 СТО ИНТИ S.30.4-2023 Трубы стальные для трубопроводов нефтяной
 и газовой промышленности. Общие технические условия;

СТО ИНТИ S.30.1-2021 Трубы сварные и бесшовные из углеродистых
 нелегированных и легированных сталей;

СТО ИНТИ S.30.2-2022 Соединительные детали трубопроводов
 сварные и бесшовные из углеродистых нелегированных и
 легированных сталей;

СТО ИНТИ S.20.1-2023 Арматура трубопроводная. Задвижки
 клиновые;

СТО ИНТИ S.20.4-2023 Арматура трубопроводная. Краны шаровые;

СТО ИНТИ S.20.3-2022 Арматура трубопроводная. Затворы и клапаны
 обратные;

СТО ИНТИ S.20.13-2023 Фланцы для труб и фланцевые фитинги;

СТО ИНТИ S.20.7-2022 Приводы ЗРА;

СТО ИНТИ S.90.2-2022 Измерительные установки;

СТО ИНТИ S.90.6-2022 Требования к оборудованию КИПиА.

Исходными данными, но не Приложениями к данному ТЗ, являются
 типовые проектные решения (ТПР), утвержденные в Группе компаний
 АО «Зарубежнефть» (письмо АО «Зарубежнефть» № ОА-21-1803 от
 24.05.2023). «ТПР АО «Зарубежнефть». Куст скважин» могут быть
 направлены в адрес проектной организации по запросу.

Исходными данными, но не Приложениями к данному ТЗ, также
 являются Единые технические требования (ЕТТ), разработанные в
 рамках проекта «Стандартизация основной номенклатуры
 оборудования и материалов, используемых в Группе компаний АО
 «Зарубежнефть» (2020г.), включая закупку, хранение и
 проектирование». При отсутствии ЕТТ, использовать СТО ИНТИ.
 Необходимые ЕТТ, перечисленные ниже, будут направлены в адрес
 проектной организации по запросу:

Страница 3 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			21

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Хартяга». Запрещается его хранение,
 воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

ЕТТ. Автоматизированные системы управления технологическими процессами.
 ЕТТ. Трубная продукция для промысловых и технологических трубопроводов.
 ЕТТ. Соединительные детали для промысловых и технологических трубопроводов.
 ЕТТ. Мягкая съемная теплоизоляция для нефтепромыслового оборудования.
 ЕТТ. Краны шаровые с ручным и электрическим приводом.
 ЕТТ. Задвижки клиновые литые для промысловых и технологических трубопроводов.
 ЕТТ. Методические указания по организации и функционированию систем коррозионного мониторинга и ингибиторной защиты трубопроводов в группе компаний АО «Зарубежнефть», № МТ РД-07.5-01.
 ЕТТ. Технические условия на проектирование и применение КИП и А в группе компаний АО «Зарубежнефть», ред.1.00.
 ЕТТ. Единые технические требования к измерительным установкам количества воды группы компаний АО «Зарубежнефть», ред. D01.
 ЕТТ. Методические указания к силовой кабельно-проводниковой продукции на номинальное напряжение до 35 кВ», ред.1.00.
 ЕТТ. Единые технические требования к греющему кабелю и системам промышленного электрообогрева, ред.1.00.
 ЕТТ. Единые технические требования на металлический прокат, применяемый на объектах дочерних обществ ГК АО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ", ред.1.00

5. Месторасположение предприятия, здания, сооружения
 Российская Федерация, Архангельская область, Ненецкий автономный округ, Муниципальный район "Заполярный район", Харьягинское месторождение

6. Порядок разработки документации
 Оформление, передача, рассмотрение и утверждение проектно-сметной документации должно быть выполнено в соответствии с «Процедурой по оформлению и рассмотрению проектно-сметной документации ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», версия 2.00 (Приложение П).

1. Подготовительные работы:

Актуализировать данные по изысканиям на основании инженерных изысканий для куста ЕР-1, выполненных ранее по предыдущим проектам и получившие положительные заключения государственной экспертизы.

Страница 4 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			22

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Выполнить обследование следующих существующих строительных конструкций для определения их фактического технического состояния:

- участки основной совмещенной эстакады: от Р70 до Р74а (см. 1209-ГВН-314201-6-МТ-РЧ-010, подключение скв. Е1-23); от опоры 34 (сущ. эстакада, см. проект оч. 3, RU-KH3-71-SPS-GEA-110001) до опоры Ст-5 (см. 1209-ГВН-314203-6-АС-РЧ-005);
- мест подключения к существующим узлам ЗРА около основной эстакады и трубной обвязки подключения к ФА скважин Е1-12 (I-2072) и Е1-23;
- узлов примыкания существующих трубных и кабельных ж/б лотков к шахтным колодцам скважин Е1-12 (I-2072) и Е1-23;
- существующей площадки станций управления (поз. 19 по ГП, см. 1209-ГВН-314200-6-ГП-ПЛ-001) и кабельной эстакады к ней;
- свайного фундамента сооружения «Площадка емкостей дизельного топлива для консервации скважин» (поз. 17, Приложение Ф) под проектируемую площадку НЭО, см. Приложение М.3;
- сооружения «Эстакада Восток-Запад» (поз. 5, Приложение Ф) от сооружения «Подстанция 6/0,4кВ» (поз. 15, Приложение Ф) до сооружения «Площадка емкостей дизельного топлива для консервации скважин» (поз. 17, Приложение Ф) как проектируемой площадки НЭО.

Подготовить отчет о проведении археологических обследований земельных участков, отводимых под проектируемые объекты с утверждением в Министерстве культуры.

На этапе согласования схем площадок и трасс в качестве исходных данных для проектирования запрашивать справки о наличии либо отсутствии ООПТ федерального, регионального и местного значений, справок о наличии скотомогильников и наличие полезных ископаемых в районе размещения объекта в министерствах и ведомствах, курирующих данное направление.

Получить сведения об отсутствии (наличии) в районе строительства объектов, относящихся к историко-культурному наследию. В случае расположения на территории строительства объектов, относящихся к историко-культурному наследию провести археологическое обследование территории на основании отдельного технического задания, по результатам обследования подготовить материалы для проведения историко-культурной экспертизы земельных участков, в соответствии с Федеральным законом от 25.06.2002г. №73-ФЗ.

Страница 5 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			23

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Подготовить и согласовать в установленном порядке документацию для разработки и утверждения: Схем расположения земельных участков на кадастровом плане территории, необходимых для размещения и строительства объектов; проект планировки, проект межевания территории; градостроительный план (при необходимости); решения об установлении или изменении зон с особыми условиями использования территории (ЗООИТ) на вновь проектируемые здания, сооружения инженерные коммуникации. Получить сведения о фоновых концентрациях веществ в атмосферном воздухе, сведения о климатических характеристиках района проектирования в территориальном управлении Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды.

2. Выполнить комплексные инженерные изыскания: инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-экологические, инженерно-гидрометеорологические, в соответствии с заданием на комплексные инженерные изыскания, утвержденные Заказчиком, с учётом ранее выполненных изысканий на кустовой площадке ЕР-1.

Программу выполнения работ по инженерным изысканиям разработать в соответствии с СП 47.13330.2016 и согласовать с Заказчиком. Программа инженерных изысканий должна содержать ситуационный план расположения проектируемых объектов с указанием границ проектирования в СК-83. В программе инженерных изысканий должна присутствовать схема расположения инженерно-геологических скважин относительно проектируемых объектов.

Выполнение изыскательских работ без Программы согласованной Заказчиком не допускается.

Инженерные изыскания выполнить в границах земельных участков, находящихся в аренде у ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». В случае необходимости выполнения инженерных изысканий за пределами земельных участков, находящихся в аренде у ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», получить решения соответствующих органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации или органов местного самоуправления о предоставлении земельного участка, договора об использовании земельного участка для изыскательских работ, заключенного с правообладателем земельного участка.

В случае необходимости получения разрешения на выполнение инженерных изысканий Генпроектировщик самостоятельно получает разрешение соответствующих органов исполнительной власти

Страница 6 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			24

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

субъектов Российской Федерации или органов местного самоуправления.

Инженерные изыскания выполнить в системе координат МСК-83 и системе высот Балтийская 1977 г.

При выполнении инженерных изыскательских работ необходимо соблюдать требования запрета применения в тундровой, лесотундровой зоне механических транспортных средств в период действия решения (постановления, распоряжения) государственных органов о запрете передвижения (движения) механических транспортных средств в тундровой и лесотундровой зонах на территории НАО.

Технический контроль и приемка полевых и камеральных работ по Инженерно-геодезическим изысканиям, включая приемку полевых материалов, осуществляется отделом лицензирования, маркшейдерии и землеустройства ЗНДХ.

Приемка Инженерно-геодезических изысканий проводится в 2 этапа:

1 этап – освидетельствование скрытых работ по бурению геологических выработок с видеофиксацией глубины бурения с составлением Акта освидетельствования скрытых работ при бурении геологических выработок, освидетельствование и приемка тампонажа геологических выработок с составлением Акта контроля тампонажа геологических выработок, полевой инструментальный контроль по факту окончания полевого этапа инженерных изысканий с составлением Акта полевого приемочного контроля с указанием выявленных недоработок и нарушений (при наличии) и сроков их исправления.

О дате начала полевого этапа инженерно-геологических изысканий сообщить за 5 рабочих дней для организации работ по освидетельствованию глубины бурения и тампонажа геологических выработок.

После завершения полевых работ инженерно-геодезических изысканий направить заявку в отдел лицензирования маркшейдерии и землеустройства на осуществление приемочного контроля Заказчика, приложив программу работ и предъявляемые материалы в соответствии с программой работ.

2 этап – контроль и приемка отчета по Инженерным изысканиям.

Технический отчет по инженерным изысканиям должен содержать, в том числе, Акт приемочного контроля результатов полевых инженерно-геологических и инженерно-геодезических работ.

Страница 7 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								25
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

В составе инженерно-экологических изысканий выполнить радиационно-экологические исследования в соответствии с требованиями пункта 4.45 СП-11-102-97.

Радиационно-экологические исследования (пункт 4.45 СП-11-102-97) оформить в виде протоколов измерений соответствующих излучений. Результаты комплексных инженерных изысканий должны быть оформлены в соответствии с Приказом Минстроя от 12.05.2017 г. №783/пр «Об утверждении требований к формату электронных документов, представляемых для проведения государственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий и проверки достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства».

В соответствии с Федеральным законом от 25.06.2002 N 73-ФЗ (ред. от 22.10.2014, с изм. от 01.12.2014 г.) "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" провести археологические изыскания, выполнить отчеты по археологическим изысканиям, получить заключение историко-культурной экспертизы, получить согласование заключения историко-культурной экспертизы в органах охраны объектов культурного наследия (при необходимости).

3. Проектную документацию разработать в соответствии с действующими законодательными и нормативными правовыми документами РФ, а также локальными нормативными документами ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» и Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», Приказом Минстроя от 12.05.2017 г. №783/пр «Об утверждении требований к формату электронных документов, представляемых для проведения государственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий и проверки достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства».

Разработать документацию в соответствии с государственными стандартами системы проектной документации для строительства (СПДС), в том числе ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации», а также иными действующими техническими документами.

Страница 8 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			26

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

При формировании документации руководствоваться Регламентом централизованного управления корпоративным справочником номенклатуры группы компаний АО «Зарубежнефть» утв. Приказом АО ЗН №72 от 01.04.2021г (Приложение Т к Техническому заданию).

Проектную документацию разработать в системе координат СК-83 и системе высот Балтийская 1977 г.

При указании в проектной документации проектного положения будущих скважин – согласовать проектные координаты данных скважин с Управлением по скважинным операциям и Отдел лицензирования, маркшейдерии и землеустройства ЗНДХ.

В составе проектной документации дополнительно разработать:

Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием.

Проект санитарно-защитной зоны в соответствии с требованиями Федерального закона РФ № 52-ФЗ от 30.03.1999 г. "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения", Постановления Правительства РФ от 03.03.2018 № 222, СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. Провести корректировку установленной СЗЗ с учётом контура объекта - земельных участков, предназначенных для расположения куста скважин ЕР-1. При необходимости провести оценку риска здоровью населения.

Организовать проведение санитарно-эпидемиологической экспертизы проекта санитарно-защитной зоны и получить экспертное заключение ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в НАО" или другой аккредитованной организации; санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по НАО о соответствии проекта санитарно-защитной зоны государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам.

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», содержащий результаты оценки воздействия объекта капитального строительства на окружающую среду, выпустить отдельным томом.

Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

На первом этапе проектирования разработать основные проектные решения (ОПР). В составе ОПР предоставить технико-экономическое обоснование (ТЭО) всех принятых решений, предварительные спецификации, технические требования и опросные листы на механическое и технологическое, включая ЗРА.

Страница 9 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			27

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

На стадии ОПР начать разработку 3D модели объектов проектирования по данному ТЗ. К дате защиты ОПР подготовить 3D модель всей кустовой площадки ЕР-1, включающую в себя все объекты на ЕР-1 по предыдущим проектам, и добавив основные объекты проектирования по данному ТЗ.

Обеспечить следующую степень готовности 3D-модели в соответствии с Регламентом информационного моделирования «Порядок информационного моделирования объектов АО «Зарубежнефть» в процессе проектирования»: 30 % – стадия ОПР, 60% – стадия ПД, 90% – стадия РД.

ОПР представить Заказчику для согласования.

Рассмотрение и согласование технологических схем, основных проектных решений, основных технических решений, генерального плана площадочных объектов проводится на Научно-техническом совете ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». ОПР утверждаются только после положительной защиты у Заказчика.

В составе каждого разрабатываемого раздела проектной документации следует представлять Перечень основных нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке.

В соответствии с требованиями п. 31 требований к заполнению формы разрешения на строительство, утвержденной Приказом Минстроя России от 03.06.2022 № 446/пр «Об утверждении формы разрешения на строительство и формы разрешения на ввод объекта в эксплуатацию» (далее по абзацу – «Форма РНС»), строки раздела «Проектные характеристики объекта капитального строительства» Формы РНС последовательно заполняются в отношении каждого объекта капитального строительства, предусмотренного проектной документацией, вследствие чего в состав Томов «Пояснительная записка», «Схема планировочной организации земельного участка» включить дополнительную сводную таблицу проектируемых характеристик объектов капитального строительства по этапам строительства. Форма таблицы приведена в приложении Е к ТЗ.

В составе проекта организации строительства (ПОС) разработать нормативные графики (календарный план) строительства с поквартальным распределением капитальных затрат и объемов строительно-монтажных работ.

Продолжительность строительства определить расчётным путём по СНиП 1.04.03-85. При продолжительности этапа строительства менее 6 месяцев, применить директивный срок 6 месяцев.

Страница 10 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			28

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Получить все необходимые разрешения, согласования и положительные заключения органов экспертизы, органов государственной власти и местного самоуправления, необходимых и достаточных для строительства объектов.

В проектной документации, тома ПЗУ, ПОС и ИОС дополнить следующей информацией:

- выделить этапы строительства для объектов, составляющих единый технологический цикл, которые возможно ввести в эксплуатацию после завершения работ: указать в виде таблицы наименование этапов (объектов капитального строительства) состав этапа (здания, сооружения, оборудование, работы), с указанием кратких технических характеристик, площади застраиваемой территории и продолжительности строительства каждого этапа;
- разработать схему расположения проектируемых объектов капитального строительства каждого этапа строительства с указанием: площади застройки каждого сооружения; протяженности каждого трубопровода и лотка с кабельной продукции с указанием точки подключения и точки входа инженерной коммуникации.

4. Требования к документации стадии рабочая документация:

После заключения договора и до выдачи РД и СД, согласно утвержденного КП, проектный институт обязан вести плановый реестр ПСД в формате xlsx по установленной Заказчиком форме.

После согласования планового реестра Заказчиком допускается вносить изменения, при этом новый вариант планового реестра направляется Заказчику до выдачи комплектов ПСД, в соответствии с пунктом выше.

Рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих на территории РФ и локальными нормативными документами Компании, в объеме, необходимом для строительства.

В составе документации выполнить сборники спецификаций оборудования (ССО), выделив оборудование поставки Заказчика и поставки подрядчика, спецификации оборудования, не требующего монтажа. В ССО поставки Заказчика должно быть разделение на «Материалы» и «Оборудование».

В составе документации разработать техническую часть тендерной документации для проведения тендера по выбору поставщиков МТР. Разработать сравнительные таблицы с отражением технических требований для анализа и выдачи технического заключения при выборе поставщиков оборудования.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			29

Рабочей документацией предусмотреть, при необходимости, инженерную подготовку площадки. Строительные опоры вблизи устья скважин предусмотреть сборно-разборными.

Разработать Декларацию пожарной безопасности (ст.64 ФЗ от 22.07.2008г. №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»).

Рабочую документацию разработать в системе координат МСК-83 и системе высот Балтийская 1977 г.

На стадии «рабочая документация» разработать отдельным разделом «Ведомость объемов работ». Форма ВОР см. Приложение Ж.

Все проектируемые объекты, а также существующие объекты в рамках проекта должны быть взаимосвязаны между собой, для этого указывать расстояния между зданиями и сооружениями (по координационным осям); обеспечить взаимосвязь между листами каждого комплекта чертежей, а также взаимосвязь комплектов смежных дисциплин между собой путем указания соответствующих ссылок, обозначений, привязок (к координационным осям сооружений) и т.п. Указывать для существующих объектов, попадающих в область проектирования, ссылки на проекты, по которым они были построены. Все сооружения должны иметь координационные оси.

На строительных чертежах размеры наносить, в том числе, в виде замкнутой цепи.

При подготовке ответов на замечания Заказчика указывать ссылки на пункты нормативного документа, которым не соответствует замечание. Определить местоположение, границы, площадь застройки проектируемых сооружений и предоставить отдельным чертежом.

Выполнить актуализацию Программы Геотехнического мониторинга кустовой площадки ЕР-1:

- проанализировать результаты проведенного геотехнического мониторинга существующих зданий и сооружений, построенных ранее. При наличии сверхдопустимых отклонений предложить мероприятия по стабилизации деформаций фундаментов на ранее построенных зданиях и сооружениях;
- определить коэффициент несущей способности фундамента вновь проектируемых зданий и сооружений;
- определить критические значения деформации фундаментов вновь проектируемых сооружений со сроками их наступления;
- при необходимости уточнить критические значения деформаций существующих зданий и сооружений, построенных ранее по другим проектам;

Страница 12 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			30

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

- указать значения критических температур и уровня грунтовых вод со сроками их наступления и планы мероприятий при наступлении критических значений контролируемых параметров;
 - подготовить геотехнический прогноз влияния вновь запроектированных сооружений, инженерных коммуникаций и оборудования на основания и фундаменты зданий и сооружений окружающей застройки;
 - с учетом выполненных инженерно-геологических изысканий обновить геокриологическую карту залегания ММГ и грунтовых вод.
- В части проектируемых сооружений влияющих на существующие сооружения, на основании результатов геотехнического мониторинга, выполненного ранее, провести техническое обследование частей зданий и сооружений со сверхнормативными неравномерными осадками/пучениями элементов фундаментов зданий и сооружений, запроектированных ранее, определить их техническое состояние и предложить мероприятия по восстановлению или усилению конструкций при ограниченно-работоспособным или аварийном состоянии.

5. Требования к сметной документации на стадии рабочей документации:

Сметную документацию разработать на основе исходных данных, предоставленных Заказчиком. Сметную документацию необходимо формировать только на основании "Ведомостей объемов работ" (далее ВОР), выполненных в проектных марках (дисциплинах) во всех комплектах РД проекта.

При составлении сметной документации использовать только действующую сметно-нормативную базу ФЕР-2020 с действующими изменениями и дополнениями на момент выпуска сметной документации.

Нормы накладных расходов принять от ФОТ по видам работ на основании Приказов Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр, от 02.09.2021 № 636/пр, от 26.07.2022 № 611/пр.

Нормы сметной прибыли принять от ФОТ по видам работ на основании Приказов Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр, от 22.04.2022 № 317/пр.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								31
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Метод составления сметной документации: базисно-индексный с выделением ресурсов. Для пересчета в текущий уровень цен использовать индексы для СМР, оборудования и прочих затрат в соответствии с письмами Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ, вышедшими на момент выпуска сметной документации.

Состав сметной документации:

- **сводный сметный расчёт** стоимости строительства (ССР), с пояснительной запиской со ссылками на обосновывающие документы, подтверждающие стоимость прочих работ и затрат. Согласно п. 138 «Методики определения стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению культурного наследия (памятников истории и архитектуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», введенной в действие Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства № 421/пр от 04.08.2020, с изменениями по Приказам № 557/пр от 07.08.2022, № 55/пр от 30.01.2024, сформировать ССР в 12 главах в соответствии с п. 31 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного Постановлением Правительства РФ № 87, по форме приложения № 6;

- **объектные сметы (расчеты).** Согласно п. 129 «Методики определения стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению культурного наследия (памятников истории и архитектуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», введенной в действие Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства № 421/пр от 04.08.2020, с изменениями по Приказам № 557/пр от 07.08.2022, № 55/пр от 30.01.2024, сформировать объектную смету (расчет) по форме приложения № 5, отдельными документами (сметами) в базисном на 01.01.2000 г. и текущем уровнях цен. Нумерацию объектных смет (расчетов) выполнять в соответствии с п. 31 указанной Методики;

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								32
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

- **локальные сметы (расчеты).** Выполнять по форме приложения №4 «Методики определения стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению культурного наследия (памятников истории и архитектуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», введенной в действие Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства № 421/пр от 04.08.2020, с изменениями по Приказам № 557/пр от 07.08.2022, № 55/пр от 30.01.2024,, в базисном на 01.01.2001 г. и текущем уровнях цен. Нумерацию локальных смет (расчетов) выполнять в соответствии с п. 30 указанной Методики;

- **сметные расчеты на отдельные виды затрат** (в том числе ПИР), включая ведомости ресурсов и материалов.

В процессе формирования реестра выдаваемой документации Подрядчику необходимо сметам присваивать шифр, с привязкой к шифру документации.

В содержании объектной сметы необходимо указывать шифр комплекта локальных смет.

В состав тома сводного сметного расчета в обязательном порядке включаются:

- пояснительная записка;
- таблица с удельными показателями единичной стоимости объектов строительства;
- обосновывающие документы, подтверждающие стоимость прочих работ и затрат;
- сводная укрупненная выборка ресурсов.

В состав тома «Обосновывающие материалы» должны быть включены: расчет и калькуляции транспортных расходов и сметной стоимости оборудования и материалов согласно утвержденной транспортной схеме;

расчет часовых ставок оплаты труда и стоимости эксплуатации машин и механизмов;

расчет индексов пересчета от базового уровня цен базисного района строительства к текущему уровню цен фактического района строительства;

обосновывающие материалы отпускных цен на МТР и оборудование по опросным листам, протоколам согласования цен заводов-поставщиков, другие необходимые материалы по включенным в сметную документацию затратам.

Страница 15 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			33

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

При формировании сметной документации применять федеральные единичные расценки в базисном уровне цен без корректировки, кроме случаев, предусмотренных «Методикой определения стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению культурного наследия (памятников истории и архитектуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», введенной в действие Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства № 421/пр от 04.08.2020, с изменениями по Приказам № 557/пр от 07.08.2022, № 55/пр от 30.01.2024, и техническими частями сборников.

Стоимость неучтенных расценкой ресурсов учитывается отдельной строкой, следующей за расценкой. Стоимость инертных материалов и грунта из карьеров предоставляет Заказчик в Исходных данных для составления сметной документации на дату запроса. Предусмотреть изготовление бетонов, растворов, цементно-песчаной смеси, черного щебня и т.д. в построечных условиях. Перечень металлоконструкций, изготавливаемых в построечных условиях, и конструкций заводского изготовления предоставляет Заказчик в Исходных данных для составления сметной документации.

Сметную документацию на строительство зданий и сооружений, а также монтажа инженерных сетей в них выполнить в соответствии с ведомостями объемов работ заводов-изготовителей, включенных в конструкторскую документацию.

При разработке сметной документации учесть коэффициенты, учитывающие производство работ в условиях действующего производства и другие факторы, усложняющие производство работ в соответствии с ПОС.

Дополнительные затраты на перевозку автотранспортом материалов, изделий и конструкций принять по общим указаниям к ФЕР.

Предусмотреть затраты на независимый технический надзор за качеством строительства (учесть в сводном сметном расчете).

Предусмотреть затраты на проведение шеф-монтажных и пуско-наладочных работ оборудования (учесть в сводном сметном расчете).

Предусмотреть затраты на содержание службы Заказчика в размере, предоставляемом Заказчиком в Исходных данных для составления смет. Заказчику предоставить среднесложившийся процент на содержание Заказчика (учесть в сводном сметном расчете).

Затраты на строительный надзор за качеством строительства предусмотреть в гл. 10 сводного сметного расчета.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								34
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Затраты на авторский надзор предусмотреть в гл. 12 сводного сметного расчёта.

Предусмотреть затраты на разработку тендерной документации (учесть в сводном сметном расчете).

Исходные данные для составления сметной документации предоставляются Заказчиком по отдельному запросу Подрядчика на дату запроса.

Сводный сметный расчёт должен включать в себя все затраты по договору на выполнение СМР, в том числе затраты на пусконаладочные работы всего оборудования после завершения СМР перед вводом объекта в промышленную эксплуатацию.

Сводный сметный расчет разработать на каждый этап в отдельности, а также общий сводный сметный расчет.

В содержании объектной сметы необходимо указывать шифр комплекта локальных смет.

В нумерации сметной документации, подлежащей аннулированию, или выпускаемые к ней дополнения, должны содержать следующую структуру: «№ «новой сметы» взамен № «старой сметы» - при аннулировании, и «№ «новой сметы» доп. № «старой сметы» - при дополнении соответственно. Сметную документацию на материалы и оборудование поставки Заказчика выпускать отдельными сметами с присвоением дополнительного шифра в номере сметы. Так на материалы поставки заказчика присваивать шифр сметной документации: «№ ЛС на СМР-М», а на оборудование: «№ ЛС на СМР-О».

Подрядчику использовать ПО «Гранд-Смета», или ПО, совместимое с ПО «Гранд-Смета» для расчета сметной стоимости строительства с использованием ФЕР-2020 (с учетом последних изменений и дополнений).

В параметрах локальных сметных расчетов в обосновании должны указываться все основные чертежи с перечислением через точку с запятой, без многоточий и иных знаков препинания. В маркировке чертежей все ревизии должны указываться латиницей, например, R01, C01, AH01, без использования букв кириллицы.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								35
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

При формировании пакета документации на отправку в электронном виде, каждая объектная смета формируется в одну папку с указанием полного шифра и ревизии. В составе папки должна содержаться версия объектной сметы в форматах Excel и pdf и архивная папка с объектными и локальными сметами в формате ПО «ГРАНД-смета» либо в универсальном формате XML. Архивная папка должна содержать сметы в двух уровнях цен – в базовом и в уровне разработки. Для каждого уровня цен формируется соответствующая папка с комплектом смет.

Оформление сметной документации в используемом программном продукте должно быть выполнено в строгом соответствии с «Руководством по подготовке и выгрузке локальных смет из ПО «Гранд-смета».

При направлении сметной документации Заказчику, необходимо указывать какая смета направляется, объектная или локальная.

Сводный сметный расчёт на стадии «рабочая документация» выполнить после рассмотрения выпущенной сметной документации Заказчиком.

По результатам выпуска сметной документации на весь объект проектирования должен быть оформлен Реестр выпускаемой документации, входящий в состав Приложения У, в который включаются сводный сметный расчет и объектные сметы. В графе «Ссылка на обосновывающий документ» по объектным сметам вносятся все чертежи, указанные в локальных сметах по объекту.

6. Разработку документации необходимо осуществлять с учетом технологических показателей наилучших доступных технологий (НДТ) согласно перечню:

- ИТС НДТ 28 «Добыча нефти»;
- ИТС НДТ 46 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»;
- ИТС НДТ 48 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности».

В процессе проектирования необходимо:

определить соответствие предлагаемых в проектной документации технологий наилучшим доступным,

выделить в сметах: затраты на СМР, закуп материалов и др., относимые на применение НДТ в реализуемом проекте.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								36
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

7. Исполнитель должен по итогам разработки проектной документации, но до начала разработки рабочей документации разработать и согласовывать с Заказчиком Структуру декомпозиции работ (СДР) на весь проектируемый объем, включая ПИР, поставки и СМР. СДР в виде иерархичной структуры разрабатывает Исполнитель и согласовывает с Заказчиком до направления ПД для прохождения государственной экспертизы. Исполнитель должен сформировать состав рабочей документации (РД) и нормативные графики (календарный план) в составе ПОС на основе СДР. При формировании состава рабочей документации и календарного плана, каждый Объект КС должен выделяться в самостоятельный объект рабочей документации, для которого формируется полный комплект рабочих чертежей (в том числе ВОР, СЗС, объектные и локальные сметы), позволяющий осуществить строительство данного Объекта КС. Сводный сметный расчет включает в себя объектные сметы и формируется для Проектируемого объекта в целом. Согласованные Заказчиком изменения объема работ по Договору и состава рабочей документации, должны отражаться в изменении СДР на соответствующем уровне ее иерархии.

7. Требования по
вариантной
разработке

На стадии ОПР рассмотреть возможность применения оптимизационных мероприятий по снижению капитальных затрат по сравнению с предыдущими проектами обустройства Харьягинского месторождения. Максимально использовать имеющиеся невостребованные материалы и оборудование со склада Заказчика, перечень НВЛ предоставляется по письменному запросу проектного института. При выпуске спецификации указывать, что вовлечено из невостребованных МТР и оборудования находящихся на складах ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга».

Применить лучшие практики по следующим направлениям:

- Инженерная подготовка кустового основания;
- Металлоемкость;
- Максимально возможное использование общих фундаментов под сооружения;
- Система автоматизации.

На этапе ОПР рассмотреть техническую возможность вывода информации о работе системы электрообогрева на АРМ с подключением к системе телемеханики. Привести экономический расчёт сравнения двух вариантов: 1) со световой индикацией; 2) с выводом в систему телемеханики.

Страница 19 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			37

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

На стадии ОПР провести сравнение типов запорной арматуры для данного проекта, обосновать оптимальный вариант.

На этапе ОПР подготовить технологические схемы с вариантной проработкой для нефтедобывающей скважины Е1-25: обычная обвязка и двухлифтовая компоновка. Также подготовить варианты подключения реконструируемых скважин Е1-12 (I-2072) и Е1-23 к существующим коллекторам на основной эстакаде.

8. Особые условия строительства

Строительство в условиях действующего производства.

Месторождение расположено за Северным Полярным кругом в северной строительно-климатической зоне 2 подрайон 1Г. (СП 131.13330.2020), Ненецкий Автономный округ.

Температура наружного воздуха:

Абсолютный минимум минус 53°C;

Абсолютный максимум плюс 35°C;

Среднее значение за пять самых холодных суток обеспеченностью 0,92 – минус 42°C;

Среднее значение за самые холодные сутки с обеспеченностью 0,98 – минус 48°C (Расчетная температура);

Среднегодовое значение минус 5°C;

Зона влажности – 2 (нормальная), СНиП 23-02-2003*, Приложение В;

- снеговой район V (СП 20.13330.2016 Приложение Ж, карта 1);

- ветровой район IV (СП 20.13330.2016 Приложение Ж, Карта 3);

- сейсмичность менее 6 баллов по шкале MSK-64.

Природно-климатические и инженерно-геологические условия:

Район распространения вечномёрзлых (многолетнемерзлых) грунтов.

Особые гидрологические и геокриологические условия.

9. Основные технико-экономические характеристики и показатели объекта

Основные этапы отражены в пункте 22 «Выделение этапов строительства».

Сметную стоимость строительства определить в соответствии с «Методикой определения стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению культурного наследия (памятников истории и архитектуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», введенной в действие Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства № 421/пр от 04.08.2020 с изменениями по Приказам № 557/пр от 07.08.2022, № 55/пр от 30.01.2024»..

Страница 20 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			38

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Сметную документацию разработать согласно требованиям прилагаемых технических условий на проектирование.

Сводные технико-экономические показатели проектной документации представить в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов и их отбору для финансирования», утвержденные Минэкономки России, Минфином России, Госстроем России 21.06.1999 № ВК 477.

Оборудование, выбор материального исполнения и технические характеристики подлежат обоснованию в ОПР.

10. Состав
проектируемых
сооружений

Должны быть спроектированы следующие объекты строительства для расширения кустовой площадки ЕР-1:

1. Нагнетательный трубопровод к скважине Е1-12 (I-2072) с инженерными сетями (реконструкция сооружения «Выкидная линия к скважине Е1-12 с инженерными сетями», поз. 2.4, Приложение Ф), с подключением к существующим коллекторам на существующей совмещенной эстакаде; узлы подключений около совмещенной эстакады выполнить надземно, основную линию очереди 3 оставить в лотке. Расчетное давление в нагнетательном трубопроводе от коллектора системы ППД до фонтанной арматуры скважины Е1-12 принять равным 25 МПа. Максимальное устьевое давление для закачки воды в пласт – 21 МПа. Требуемая температура закачиваемой воды в пласт – не ниже 61°C.

2. Нагнетательный трубопровод к скважине Е1-23 с инженерными сетями (реконструкция сооружения «Выкидная линия от добывающей скважины Е1-23 с инженерными сетями»), с подключением к существующим коллекторам на существующей совмещенной эстакаде. Расчетное давление в нагнетательном трубопроводе от коллектора системы ППД до фонтанной арматуры скважины Е1-23 принять равным 25 МПа. Максимальное устьевое давление для закачки воды в пласт – 21 МПа. Требуемая температура закачиваемой воды в пласт – не ниже 61°C.

3. Эстакада к нагнетательной скважине Е1-14 (I-2148) с инженерными сетями и трубопроводом системы ППД с подключением к существующим коллекторам на существующей совмещенной эстакаде на период отработки на нефть. Величину расчетного давления в трубопроводе от коллектора системы ППД до фонтанной арматуры скважины Е1-14 (I-2148) принять 25 МПа. Также принять величину максимального устьевского давления для закачки воды в пласт 21 МПа; величину требуемой температуры закачиваемой воды в пласт – не ниже плюс 61°C.

Страница 21 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			39

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

4. Эстакада от добывающей скважины Е1-25 с инженерными сетями. При выборе материалов трубопроводной обвязки принять величину расчетного давления в выкидном трубопроводе от фонтанной арматуры скважины Е1-25 до эксплуатационного и замерного коллекторов равной 6,3 МПа.

5. Совмещенная эстакада с учётом подключения новой скважины Е1-25 для размещения и расширения нефтяных эксплуатационного и замерного коллекторов, а также коллектора промывки 2-х лифтовых компоновок скважин куста ЕР-1 (с трубопроводами подключения к скважинам, указанным в Приложении Х).

6. Площадка станций управления (реконструкция сооружения «Площадка емкостей дизельного топлива для консервации скважин», поз. 17, Приложение Ф); схему размещения оборудования НЭО см. Приложение М.3.

Обвязку выкидных линий от проектируемых скважин произвести по аналогии с ранее запроектированными скважинами на кустах Харьягинского месторождения.

Схемы обвязки реконструируемых скважин Е1-12 (I-2072) и Е1-23 с подключением к существующим коллекторам на основной эстакаде разработать и согласовать с Заказчиком на стадии ОПР. Разработать раздел демонтажных работ в соответствующих томах ПД и комплектах РД для учета объемов реконструкции скважин Е1-12 (I-2072) и Е1-23.

Для проектируемых скважин планируется применение арматуры фонтанной АФК 80х35 с технологической линией (для технологических операций) с противоположной стороны от углового штуцерного крана, см. Приложение Д.

Для обслуживания каждой фонтанной арматуры проектируемых скважин разработать чертежи площадок обслуживания, решения согласовать с Заказчиком.

В проекте предусмотреть следующий материал для трубопроводов, соединительных деталей трубопроводов, фланцев и ЗРА, а именно: 13ХФА или аналогичные по коррозионной стойкости стали.

Фактическое и планируемое расположение трансформаторов и станций управления ЭЦН на существующей площадке НЭО см. Приложения М.1 и М.2 соответственно; размещение оборудования НЭО на планируемой новой площадке см. Приложение М.3.

11. Особые требования к проектированию В составе ПД, в разделе ПОС, при необходимости, предусмотреть площадку под размещение буровой установки и объектов инфраструктуры для нужд бурения, а также последующее место для демонтажа буровой установки, добавить в сметы и отразить в разделах стадии проекта.

Страница 22 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			40

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Необходимо разработать Приложение «Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений», где указать:

1. Назначение проектируемых зданий и сооружений.
2. Принадлежность проектируемых зданий и сооружений к объектам транспортной инфраструктуры и другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность.
3. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство (реконструкция) и эксплуатация проектируемых зданий и сооружений.
4. Требование о включении проектируемых сооружений в этапы строительства в состав опасного производственного объекта "Система промысловых трубопроводов Харьгинского месторождения" II класса опасности.

Уровень ответственности здания (сооружения) принять в соответствии с требованиями N 384-ФЗ от 30.12.2009. При проектировании учесть общие принципы обеспечения надежности строительных конструкций в соответствии с ГОСТ 27751-2014 «Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения».

Назначение здания (сооружения) определяется согласно Общероссийскому классификатору основных фондов ОК 013-94.

Принадлежность к опасным производственным объектам определяется согласно приложения 1 к ФЗ от 21.07.1997 №116.

Пожарная и взрывопожарная опасность определяется в соответствии с требованиями ст. 16 ФЗ от 22.07.2008 №123

- пожароопасная;
- пожаровзрывоопасная;
- взрывоопасная;
- пожаробезопасная.

На генеральном плане указать сооружения и коммуникации, перечисленные в составе этапов строительства. Каждому участку эстакады присвоить позиционное обозначение, которое должно в обязательном порядке приводиться на чертежах и в экспликации генерального плана и других разделов документации.

При разработке проектной документации необходимо описать текущее состояние технологических установок, систем энергообеспечения, состояние системы управления и безопасности, систем связи и соответствующих кабельных сетей.

- Задание на расширение системы управления и безопасности куста ЕР-1.

Страница 23 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			41

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- Разработать раздел по промышленной безопасности.
- Проект рекультивации нарушенных земель на новые земельные участки, не входящие в общий Проект рекультивации земель, находящихся в аренде у ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», согласованный в установленном порядке.
- Проект ликвидации объекта с полной рекультивацией нарушенных земель (согласовать с Заказчиком).
- Актуализировать технологический регламент на всю кустовую площадку ЕР-1 и систему трубопроводов, с учётом проектируемых объектов. Объём согласовать с Заказчиком.
- Внести изменения в утвержденный План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Фонд скважин» ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ - добыча Харьяга» с учетом проектируемых объектов.

Разработать раздел проекта организационной структуры предприятия, при необходимости, с учетом применения малолюдных технологий, автоматизированного управления технологическими и производственными процессами.

Учесть необходимость оснащения ЗРА на выкидных линиях от скважин интеллектуальным электроприводом с целью проведения автоматических замеров дебита на период отработки на нефть.

На нагнетательных линиях к скважинам Е1-12 (I-2072) и Е1-14 (I-2148) установить расходомеры вихреакустические из наличия на складе у Заказчика (номенклатурные номера в системе учёта, ЕУС, 00-00000089756 и 00-00000089758 соответственно); для скважины Е1-23 закупку, установку и подключение расходомера предусмотреть в рамках данного проекта.

Обеспечить сопровождение и согласование проектной документации в органах экспертизы проектов.

Проект организации строительства (ПОС) разработать в соответствии с действующими нормативными документами.

Документацию для комплектации объекта оборудованием и материалами выполнить в составе:

- Заказная документация (технические требования, опросные листы) в соответствии с реестром, определенным на стадии проект. Технические требования должны быть согласованы с Заказчиком;
- в заказных спецификациях на оборудование не указывать заводы изготовители;
- в заказных спецификациях указывать принадлежность к блочной поставке, ссылки на опросные листы и технические требования.

Страница 24 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			42

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Исходные данные для составления сметной документации:

- индекс пересчета в текущий уровень цен (по запросу Генпроектировщика).

В календарном плане договора закрепить дату выдачи опросных листов, технических требований на оборудование и материалы по проекту.

Проведение авторского надзора за строительством объектов осуществляется по отдельному договору.

При составлении заказных спецификаций материалов и оборудования максимально использовать имеющиеся невостребованные материалы и оборудование. Перечень НВЛ предоставляется Заказчиком по письменному запросу проектного института. При выпуске спецификации указывать, что вовлечено из невостребованных МТР и оборудования, находящихся на складах ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга».

- | | |
|---|---|
| 12. Требования к качеству, конкурентоспособности экологическим параметрам продукции | Принятые технологии, строительные решения, организация производства и труда должны соответствовать действующим стандартам и нормам Российской Федерации по качеству. |
| 13. Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию | <p>Предусмотреть оснащение технологических процессов лишь теми средствами автоматизации и соответствующими функциональными возможностями, которые позволяют осуществлять безопасное управление технологическим процессом в соответствии с действующими нормативными требованиями государственных органов.</p> <p>Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный.</p> <p>Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать нормам Российской Федерации.</p> <p>Кроме того, все применяемые в проекте технологии должны быть проверены на соответствие наилучшим доступным технологиям, согласно информационно-техническому справочнику по наилучшим доступным технологиям "Добыча нефти" 28-2021.</p> <p>Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат и соответствующие мировому уровню.</p> |

Страница 25 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								43
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Предусмотреть использование малолюдных, энергосберегающих, экологически чистых технологий.

Предусмотреть применение оборудования, запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке, разрешенных к применению.

Все технические устройства и материалы, для которых разработаны ЕТТ АО «Зарубежнефть» применять в соответствии с ЕТТ.

Применяемое оборудование согласовать с Заказчиком.

Поставляемое оборудование должно иметь:

- Сертификат соответствия требованиям промышленной безопасности;
- Сертификат соответствия требованиям Технических регламентов таможенного союза и стандартов ГОСТ Р;
- Сертификат соответствия контроля качества ИСО 9001.

Техническую документацию (на русском языке): заводские паспорта на оборудование, инструкции завода изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования, технологические схемы.

14. Требования к архитектурно-планировочным, конструктивным и инженерным решениям

В соответствии с требованиями к точности определения площади застройки сооружений, утвержденных Приказом Росреестра от 23.10.2020 № П/0393, для определения проектной площади застройки всех сооружений указать габариты контура таких сооружений как площадь проекции внешних границ ограждающих конструкций сооружения на горизонтальную плоскость (включая площадь проекции всех выступающих элементов).

Использовать изделия и конструкции максимальной заводской готовности.

Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду. При разработке конструктивных решений стремиться:

- к уменьшению металлоёмкости путём оптимизации диаметров, длин, шага и количества свай, длин эстакад и высоты опор, а также применения сечений с оптимальным коэффициентом их использования;
- к снижению трудозатрат при выполнении СМР путём разработки оптимальных проектных решений.

Архитектурно-строительные решения принять с учётом климатических условий района строительства и геокриологических условий площадки строительства.

Страница 26 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			44

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Предусмотреть приямок (шахтный колодец) на устье каждой скважины для проведения подземного ремонта, операций по подъёму и установке подземного оборудования для каждой скважины. Для предотвращения возможной осадки, шахтный колодец крепить к стволу направления скважины.

Надземные эстакады для трубопроводов к скважинам принять по высоте с учётом установки станка КРС, см. Приложение Г.

Строительные опоры вблизи устья скважин предусмотреть сборно-разборными.

Для надземных площадок предпочтительно предусматривать "позажное" опирание балок.

Для дорожных плит принять бетон марки не выше В30 F200 W8, монолитные участки исключить. Стенки и днище аккумулирующих приямков для сбора дождевых стоков предусмотреть из бетонного полотна с пригрузом дорожными плитами.

Антикоррозионную защиту стальных конструкций выполнить в соответствии с действующими нормами с учетом эксплуатации в северной климатической зоне и RU-KH4-10-GVN-SPE-618001 «Технические требования. Антикоррозионная защита металлических конструкций».

Внешнее оформление оборудования и сооружений выполнить в соответствии с фирменным стилем предприятия АО «Зарубежнефть» на основании методического руководства по оформлению производственных объектов в дочерних обществах АО «Зарубежнефть» № МТ О.УД.07-027 Версия 2.00.

Предусмотреть размещение станка бурения, городка, площадки МТР, реагентов, топлива на период бурения.

Необходимо учесть в проекте работы по рекультивации площадки размещения БУ, площадки МТР, реагентов и топлива после завершения бурения.

15. Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий

Разработать в соответствии с законодательством, действующим на территории РФ, и Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию.

Определить количество, вид, класс опасности и методы утилизации отходов, предложить различные технологии по обезвреживанию, утилизации отходов, образующихся от производственной деятельности. Предложенные технологии, оборудование, или иные решения, должны иметь соответствующие разрешения на применение

Страница 27 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			45

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

и соответствовать требованиям действующих норм и правил в области охраны окружающей среды Российской Федерации.

16. Автоматизация
технологических
процессов

Проектные решения по автоматизации технологических процессов и метрологическому обеспечению выполнить в соответствии с

- действующими нормативными документами РФ;
- приложением А к техническому заданию на проектирование;
- методическими указаниями «Единые технические требования к автоматизированным системам управления технологическим процессом (АСУТП) группы компаний АО "Зарубежнефть"» (далее – ЕТТ АСУТП);

- методическими указаниями «Единые технические требования. Технические условия на проектирование и применение КИПиА в дочерних обществах группы компаний АО "Зарубежнефть"»;

- методическими указаниями «Единые технические требования к измерительным установкам количества воды группы компаний АО "Зарубежнефть"».

Оборудование проектируемых систем автоматизации должно быть включено в единый реестр российской радиоэлектронной продукции (постановление Правительства РФ от 10.07.2019 № 878, ред. от 16.11.2022).

Программное обеспечение проектируемых систем автоматизации должно быть включено в единый реестр российских программ для электронных вычислительных машин и баз данных (постановление Правительства РФ от 16.11.2015 № 1236, ред. от 28.12.2022).

Выпустить документы для заказа оборудования:

- спецификации оборудования и материалов;
- опросные листы на КИП (в том числе, поставляемые комплектно с технологическим оборудованием);
- задание на расширение ИСУБ кустовой площадки;
- задание на интеграцию нового электрооборудования в СУРЭ месторождения.

Объемы автоматизации **нагнетательных** скважин Е1-12 (I-2072), Е1-14 (I-2148) и Е1-23 должны соответствовать пункту 4.3.5 ЕТТ АСУТП: контроль давления на буфере и в нагнетательном трубопроводе, контроль объема закачки.

Контроль температуры воды на ППД выполнен однократно в начале коллектора (предусмотрено в предыдущем проекте), не требуется на индивидуальных линиях к скважинам.

Датчики давления на буфере использовать существующие: поз. 10-РТ-0073, 10-РТ-0074, 10-РТ-4039 (соответственно).

Страница 28 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			46

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Датчик давления в нагнетательном трубопроводе к скважине E1-23 использовать существующий (поз. 12-РТ-4040); к скважинам E1-12 (I-2072) и E1-14 (I-2148) - предусмотреть проектом.

Расходомер для E1-23 предусмотреть проектом, для E1-12 (I-2072) и E1-14 (I-2148) - установить расходомеры вихреакустического типа из наличия на складе у Заказчика:

- для E1-12 (I-2072) - поз. 19-FT-2204, номер в ЕУС 00-00000089756, комплект 0349-ИНК-310004-9-АСУ;

- для E1-14 (I-2148) - поз. 119-FT-2204, номер в ЕУС 00-00000089758, комплект 0349-ИНК-320002-9-АСУ.

Объёмы автоматизации **добывающей** скважины E1-25 и нагнетательных скважин E1-12 (I-2072), E1-14 (I-2148) в период отработки на нефть должны соответствовать решениям «Проекта обустройства Харьягинского месторождения. Техническое перевооружение систем автоматизации»:

- дистанционный контроль давления на буфере, на затрубе, в выкидном трубопроводе, плюс один датчик давления при двухлифтовой компоновке;

- останов скважинного насоса при высоком / низком давлении на буфере и в выкидном трубопроводе (2 из 2);

- контроль температуры в выкидном трубопроводе;

- дистанционное управление и контроль для приводов арматуры на подключении к коллекторам, станций управления скважинными насосами, шкафов управления системами депарафинизации;

- интеграция новых скважин в алгоритм автоматического замера добываемой жидкости;

- применить логику РАНН, РАЛЛ голосование 3ooN датчика поз. 12-РТ-1108 и 2ooN датчиков давления на выкидных линиях скважин.

Объёмы автоматизации в части обнаружения **пожара и газа** должны соответствовать нормативной документации РФ.

Дополнительно установить по одному анализатору метана и сероводорода для каждой скважины и интегрировать в кустовые алгоритмы голосования «3 из всех» (раздельно по метану и сероводороду).

Для скважин E1-12 (I-2072) и E1-23 применить существующие газоанализаторы: поз. 12-GDI-0616B, 12-GDS-0615; 68-GDI-0429, 68-GDS-0189A/B), для E1-14 (I-2148) и E1-25 - предусмотреть проектом.

Страница 29 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			47

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Предусмотреть подключение всех сигналов скважин Е1-12 (I-2072), Е1-14 (I-2148), Е1-23 и Е1-25 к программно-техническому комплексу интегрированной системы управления и безопасности (ПТК ИСУБ), размещённому в шкафу КНР4-ЕР1-РС-006 (конструкторская документация 0217-АРК-314201-9-АСУ).

Сформировать задание на доработку ПТК ИСУБ в части установки дополнительных модулей ввода/вывода, закупки лицензий на дополнительные теги, доработки прикладного программного обеспечения и документации на ИСУБ ЕР-1.

При составлении спецификаций материалов и оборудования максимально использовать имеющиеся невостребованные материалы и оборудование (КИП, соединительные коробки, кабельные лотки, кабель). Перечень НВЛ предоставляется Заказчиком по письменному запросу проектного института. При выпуске спецификации указывать, что вовлечено из невостребованных МТР и оборудования находящихся на складах ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков».

Основные решения по автоматизации, структурную схему ИСУБ согласовать с Заказчиком.

17. Обеспечение
единства измерений
и контроль качества
продукции

Разработать раздел согласно Федеральному закону от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и иных законодательных и нормативных документов в области метрологии и контроля качества.

Раздел должен устанавливать требования:

- к организации измерений по проекту в целом, по объектам, по материальным потокам энергоресурсов;
- к средствам измерений, измерительным системам, метрологической экспертизе проекта;
- к условиям эксплуатации, организации поверки/калибровки, техобслуживания;
- к организации контроля качества;
- к испытательным лабораториям, перечню продукции, веществ и материалов, подлежащих испытаниям;
- к объему разрешительной, технической и эксплуатационной документации;
- к условиям эксплуатации, поверке средств измерений, аттестации испытательного оборудования, аккредитации лабораторий.

Основные решения по организации измерений и испытаний продукции согласовать с Заказчиком.

Страница 30 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			48

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

18. Технологическая связь Не разрабатывается по настоящему заданию.
19. Энергоснабжение
- Выполнить анализ существующих систем энергоснабжения в районе строительства, инженерных сетей, кабельных эстакад.
- Предусмотреть возможность поэтапного изменения электроснабжения в соответствии с принятыми решениями.
- Подключение вновь проектируемых объектов к существующим или ранее запроектированным сетям электроснабжения 0,4 кВ выполнить согласно действующих норм и правил на территории РФ, норм ПУЭ, ПТЭЭП и технических условий на электроснабжение.
- Технические условия на электроснабжение запросить в ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков» после согласования генерального плана и определения электрических нагрузок проектируемых потребителей.
- Категорию надежности электроснабжения определить проектом.
- Марку и сечение кабеля определить проектом. Кабельные линии 0,4кВ выполнить кабелями класса не ниже 2-го с изоляцией, не поддерживающей горение.
- Кабельную продукцию выбрать с учетом использования на открытом воздухе и вне отапливаемых помещений при диапазоне температуры эксплуатации от -60°C до +50°C.
- При выборе кабельной продукции учесть требования технических требований на силовые кабели (см. Единые Технические Требования. Методические указания к силовой кабельно-проводниковой продукции на номинальное напряжение до 35 кВ», ред.1.00).
- Место установки коробок для подключения ремонтной службы, ПРС, и шкафов для подключения высоковольтного кабеля для погружного электродвигателя, ШПВ (ВУП-6) определить проектом.
- Запроектировать учет электроэнергии обустриваемых скважин.
- Применить электронный счетчик, тип трансформаторов тока определить проектом в соответствии с требованиями действующих норм и правил ПУЭ.
- Электроснабжение проектируемых потребителей куста ЕР-1 выполнить КЛ-0,4кВ от распределительных устройств 0,4кВ. Прокладку кабельных линий 0,4кВ выполнить по существующим и проектируемым кабельным эстакадам.
- Проектом предусмотреть раздельную прокладку силовых кабелей и кабельных линий КИПиА по кабельным эстакадам. На блоках предусмотреть раздельные клеммные коробки для разделения границ эксплуатационной ответственности между сетями КИПиА и силовыми

Страница 31 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			49

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

сетями.

Предусмотреть защиту кабельных линий от механических повреждений. Использовать закрытые кабельные короба на участках эстакад выкидных линий от АФК до основной эстакады.

Оцинкованные кабельные лотки и короба должны быть перфорированными, и толщина листовой стали кабельных лотков, коробов составляет 1,5мм.

Для электрического обогрева проектируемых технологических трубопроводов и АФК предусмотреть подключение к существующим шкафам управления электрическим обогревом.

Электрообогрев внутриплощадочных трубопроводов выполнить с применением греющих кабелей. Концевые заделки предусмотреть со световой индикацией. Тип и марку греющего кабеля согласовать с Заказчиком.

Молниезащиту и защиту от статического электричества проектируемых объектов выполнить в соответствии с ПУЭ, СО 153-34.21.122-2003 «Инструкции по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» и РД 39-22-113-78 «Временные правила защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности».

20. Требования по энергосбережению

Разработать раздел «Энергосбережение» согласно требований Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ».

Предусмотреть применение энергоэффективных технологий, оборудования и материалов.

21. Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда

Разработать требования по режиму безопасности и гигиене труда в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об охране труда, промышленной безопасности и о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения:

- Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ. Раздел X. Охрана труда;
- Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ;
- Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ;

Страница 32 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			50

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» и другими действующими нормативными документами.

Разработать раздел «Промышленная безопасность» с учетом требований Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности.

Определить безопасный срок эксплуатации проектируемых сооружений, применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством, действующими законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами.

Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать имеющимся разрешениям на применение и соответствовать требованиям действующих норм и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности Российской Федерации.

22. Выделение этапов строительства

Предусмотреть выделение этапов строительства для объектов, составляющих единый технологический цикл, которые возможно ввести в эксплуатацию после завершения работ.

В проектной документации указать в виде таблицы наименование этапов (объектов капитального строительства), состав этапа (здания, сооружения, оборудование, работы), с указанием кратких технических характеристик, продолжительности строительства каждого этапа.

Предусмотреть следующие этапы строительства:

1 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-1 в составе:

1. Нагнетательный трубопровод к скважине Е1-12 (I-2072) с инженерными сетями (реконструкция сооружения «Выкидная линия к скважине Е1-12 с инженерными сетями», поз. 2.4, Приложение Ф), в том числе:

- существующий трубопровод системы ППД в подземном лотке к нагнетательной скважине Е1-12 (с подключением к существующим коллекторам на существующей совмещенной эстакаде на период отработки на нефть; узлы подключений около совмещенной эстакады выполнить надземно, основную линию очереди 3 оставить в лотке). Расчетное давление в нагнетательном трубопроводе от коллектора системы ППД до фонтанной арматуры скважины Е1-12 принять равным 25 МПа. Максимальное устьевое давление для закачки воды в пласт –

Страница 33 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			51

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

21 МПа. Требуемая температура закачиваемой воды в пласт – не ниже 61°C. Параметры добычи и закачки по подключаемой скважине см. Приложение Б;

- Сети КИП от местной аппаратной к скважине E1-12 (прокладка дополнительных и демонтаж не задействованных кабельных линий в соответствии с требованиями к объемам автоматизации в разделе 16);

- Кабельные высоковольтные сети к скважине E1-12 от панели MVD, расположенной в ПС-35/6/0,4кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;

- Кабельные сети 0,4кВ к скважине E1-12 от РУ-0,4кВ, расположенного в ПС-35/6/0,4кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;

- Сети электрообогрева к скважине E1-12 от существующего щита электрообогрева, расположенного в ПС-35/6/0,4кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;

- Шахтный колодец скважины E1-12 (существующий).

2 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин EP-1 в составе:

1. Нагнетательный трубопровод к скважине E1-23 (слот 6) с инженерными сетями (реконструкция сооружения «Выкидная линия от добывающей скважины E1-23 с инженерными сетями»), в том числе:

- трубопровод системы ППД к нагнетательной скважине E1-23 (с подключением к существующим коллекторам на существующей совмещенной эстакаде на период отработки на нефть). Расчетное давление в нагнетательном трубопроводе от коллектора системы ППД до фонтанной арматуры скважины E1-23 принять равным 25 МПа. Максимальное устьевое давление для закачки воды в пласт – 21 МПа. Требуемая температура закачиваемой воды в пласт – не ниже 61°C. Параметры добычи и закачки по подключаемой скважине см. Приложение Б;

- Сети КИП от местной аппаратной к скважине E1-23 (прокладка дополнительных и демонтаж не задействованных кабельных линий в соответствии с требованиями к объемам автоматизации в разделе 16);

- Кабельные высоковольтные сети к скважине E1-23 от панели MVD, расположенной в ПС-35/6/0,4кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;

- Кабельные сети 0,4кВ к скважине E1-23 от РУ-0,4кВ, расположенного в ПС-35/6/0,4кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;

Страница 34 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			52

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- Сети электрообогрева к скважине E1-23 от существующего щита электрообогрева, расположенного в КТПНу-1600/6/0,4кВ (поз. 8 по ГП, пр.0947, оч.4А и 4В), подключить согласно ТУ;
- Шахтный колодец скважины E1-23 (существующий).

3 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин EP-1 в составе:

1. Эстакада к нагнетательной скважине E1-14 (I-2148) с инженерными сетями, в том числе:
 - Трубопровод системы ППД на эстакаде к нагнетательной скважине E1-14 (с подключением к существующим коллекторам на существующей совмещенной эстакаде на период отработки на нефть). Расчетное давление в нагнетательном трубопроводе от коллектора системы ППД до фонтанной арматуры скважины E1-14 принять 25 МПа. Максимальное устьевое давление для закачки воды в пласт – 21 МПа. Требуемая температура закачиваемой воды в пласт – не ниже 61°C. Параметры добычи и закачки по подключаемой скважине см. Приложение Б;
 - Сети КИП от местной аппаратной к скважине E1-14;
 - Кабельные высоковольтные сети к скважине E1-14 от панели MVD, расположенной в ПС-35/6/0,4кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;
 - Кабельные сети 0,4кВ к скважине E1-14 от РУ-0,4кВ, расположенного в ПС-35/6/0,4кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;
 - Сети электрообогрева к скважине E1-14 от существующего щита электрообогрева, расположенного в КТПНу-1600/6/0,4кВ (поз. 8 по ГП, пр.0947, оч.4А и 4В), подключить согласно ТУ;
 - Шахтный колодец скважины E1-14.

4 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин EP-1 в составе:

1. Эстакада от добывающей скважины E1-25 с инженерными сетями, в том числе:
 - Выкидной трубопровод от добывающей скважины E1-25 с подключением к эксплуатационному и замерному коллекторам. Параметры добычи нефти по подключаемой скважине см. Приложение Б;
 - Линия промывки 2-х лифтовых компоновок скважин куста EP-1; схему обвязки линий промывки 2-х лифтовых компоновок см. Приложение X;

Страница 35 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			53

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- Сети КИП от местной аппаратной к скважине E1-25;
- Кабельные высоковольтные сети от площадки НЭО к скважине E1-25, подключить согласно ТУ;
- Кабельные сети 0,4кВ к скважине E1-25 от РУ-0,4кВ, расположенного в КТПНу-1600/6/0,4кВ (поз. 8 по ГП, пр.0947, оч.4А и 4В), подключить согласно ТУ;
- Сети электрообогрева к скважине E1-25 от существующего щита электрообогрева, расположенного в КТПНу-1600/6/0,4кВ (поз. 8 по ГП, пр.0947, оч.4А и 4В), подключить согласно ТУ;
- Шахтный колодец скважины E1-25.

2. Совмещенная эстакада с учётом подключения скважины E1-25, в том числе:

- Эксплуатационный и замерной коллекторы; в конце коллекторов установить приварные эллиптические заглушки (т.к. куст более расширяться не будет);
- Коллектор промывки 2-х лифтовых компоновок скважин куста EP-1; схему обвязки линий промывки 2-х лифтовых компоновок см. Приложение X.

5 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин EP-1 в составе:

1. Площадка станций управления (реконструкция сооружения «Площадка емкостей дизельного топлива для консервации скважин», поз. 17, Приложение Ф); схему размещения оборудования НЭО см. Приложение М.3, в том числе:
 - Разворотные площадки и внутриплощадочные проезды.

23. Требования по
ассимиляции
производства

Максимально использовать ранее построенные сооружения сети, системы и инженерные коммуникации действующего объекта, а также задействованные технические средства.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								54
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

24. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций
- Выполнить в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с исходными данными и требованиями, выданными территориальными органами МЧС.
Разработать раздел «Мероприятия по ликвидации возможных аварий при строительстве (реконструкции) и эксплуатации объекта».
25. Требования по пожарной безопасности
- Проект разработать в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации, в том числе: Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности федерального, регионального и отраслевого уровня.
Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности», в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
Разработать Декларацию пожарной безопасности в соответствии с действующими нормативными документами.
26. Требования к системам безопасности и охране объектов
- Не входит в объем работ по данному ТЗ.
27. Определение затрат на страхование
- Выполнить в соответствии с Налоговым кодексом РФ и письмом Госстроя РФ от 18.07.2002 № НЗ-3942/7 «О средствах на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию строительных рисков».
28. Генпроектировщик
29. Заказчик
- ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга».
30. Субподрядные проектные организации
- Определяются Генпроектировщиком по согласованию с Заказчиком.
31. Срок выполнения работы
- В соответствии с графиком выполнения работ к договору.

Страница 37 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								55
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

32. Состав демонстрационных материалов
- буклет или краткий информационный документ, а также слайды для проведения презентаций;
 - эскизы, схемы и графики планировочных, компоновочных решений и технико-экономических показателей;
 - 3D-модель всей кустовой площадки EP-1 с основными объектами (актуализировать существующую модель всей КП EP-1).
33. Порядок сдачи работы
- Оформление и рассмотрение Основных проектных решений, результатов инженерных изысканий, проектной и рабочей документации осуществляется в соответствии с Процедурой по оформлению и рассмотрению ПСД версия 2.00 (далее - Процедура) в Приложении П к данному ТЗ и направляется на рассмотрение в адрес Заказчика покомпонентно в формате разработки (MS Word 2007, MS Excel 2007, AutoCAD 2010 и другие) и формате PDF с Трансмиталями до устранения всех замечаний Заказчика.
- Генпроектировщик предоставляет Заказчику электронные версии материалов ОНР, результатов инженерных изысканий, проектную и рабочую документацию на русском языке для рассмотрения в Системе управления проектными данными (СУПД) в формате разработки и формате PDF с возможностью поиска текста.
- После утверждения Заказчиком документации Генпроектировщик предоставляет Заказчику финальные ревизии С01 и D01 материалов ОНР, результатов инженерных изысканий, проектную и рабочую документацию, с предоставлением в 2-х экземплярах акта приема-передачи документации по форме в Дополнении № 9 к Процедуре, в количестве экземпляров и на носителях согласно нижеприведенному перечню, а именно:
- Основные проектные решения в ревизии D01 - заверенные ЭЦП в ревизии D01 – передаются только на электронном носителе в соответствии с п. 5.4.3.2 Процедуры. Передача бумажных версий не требуется;
 - Результаты Инженерных изысканий и Проектная документация, заверенные ЭЦП, совместно с ИУЛ в ревизии D01 – передаются только на электронном носителе в соответствии с п. 5.4.3.2 Процедуры. Передача бумажных версий не требуется. На экспертизу передается ПД и ИИ в ревизии D01, после получения положительного заключения экспертизы осуществляется передача Заказчику электронных версий, заверенных ЭЦП;

Страница 38 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			56

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

- Рабочая документация в ревизии С01 - 1 оригинал с живыми подписями (синей ручкой) и РД заверенная ЭЦП уполномоченного лица Проектной организации на электронном носителе в соответствии Процедурой.

Сметные расчеты должны быть представлены в формате ГРАНД-сметы. Предоставить 3D модель в формате NWD для просмотра в ПО NavisWorks. Финальная версия 3d модели всей кустовой площадки EP-1 должна включать в себя все объекты на EP-1 по предыдущим проектам, а также - добавленные основные объекты проектирования по данному ТЗ. Финальную версию 3d модели предоставить также в формате разработки с базой данных. Графические проектные материалы в электронном виде представить в формате DWG в системе координат СК-83 и Балтийской системе высот. Для стадии РД для каждого проектируемого объекта выпустить чертежи в формате DWG, содержащие проектные данные в системе координат СК-83 и Балтийской системе высот в масштабе 1ед.=1м.

На графических материалах указать сетку координат с подписанием не менее 2-х крестов на каждом чертеже, пункты ГТС, МОС, съемочной сети долговременного закрепления.

Структура и состав документации, представленной на электронных носителях, должны быть такими же, что и на бумажных копиях. Формат PDF должен быть с функцией поиска по документу. Документация должна быть оформлена в соответствии с Приказом Минстроя России от 12.05.2017 № 783/пр «Об утверждении требований к формату электронных документов, представляемых для проведения государственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий и проверки достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства» и приказом Росреестра от 15.03.2022 № П/0082 «Об установлении формы технического плана, требований к его подготовке и состава содержащихся в нем сведений».

Генпроектировщику обеспечить техническое сопровождение проектной документации и результатов инженерных изысканий до получения положительных заключений Государственной экологической экспертизы и Главгосэкспертизы РФ.

Страница 39 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			57

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

34. Требования к передаче материалов на электронных носителях

Электронная версия комплекта документации передается на съемных носителях разработчиком документации (желательно на флэш-карте). В корневом каталоге съемного носителя должен находиться текстовый файл содержания.

Электронные версии проектной документации и отчетов по инженерным изысканиям должны быть оформлены в соответствии с требованиями Приказа Минстроя от 21.11.2014 г. №728/пр «Об утверждении требований к формату электронных документов, представляемых для проведения государственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий».

Состав и содержание съемного носителя должно соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге съемного носителя файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.

Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows XP/Vista/Win7/8/10.

Приложения:

Приложение А. Технические требования на проектирование.

Приложение Б. Параметры добычи и закачки по проектируемым скважинам, куст ЕР-1, до 2031 г.

Приложение В. Компонентный состав.

Приложение Г. Рекомендуемый разрез эстакады выкидной линии.

Приложение Д. Схема арматуры фонтанной АФК 80х35, давление 35 МПа (с технологической линией).

Приложение Е. Форма таблицы проектируемых характеристик ОКС по этапам строительства.

Приложение Ж. Ведомость объемов работ в рамках РД.

Приложение И. Разделительная ведомость.

Приложение К. Схема проектного положения скважин и НДС площадки ЕР-1.

Приложение Л. Форма 8 Тех. Предложение.

Приложение М.1. Фактическое расположение оборудования на существующей площадке НЭО, на кусте ЕР-1 (2025г.).

Приложение М.2. Существующая площадка НЭО (планируемое расположение оборудования), на кусте ЕР-1.

Приложение М.3. Схема расстановки оборудования на проектируемой площадке НЭО, на кусте ЕР-1.

Приложение Н. Схема конструкции и варианты расположения деформационных марок на объектах Харьягинского месторождения.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			58

Приложение П. Процедура по оформлению и рассмотрению проектно-сметной документации ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», версия 2.00.

Приложение Р. Требования к проектной 3D-модели.

Приложение С. Электрообогрев фонтанной арматуры

Приложение Т. Регламент централизованного управления корпоративным справочником номенклатуры группы компаний АО «Зарубежнефть» утв. Приказом АО ЗН №72 от 01.04.2021г.

Приложение У. Процедура по оформлению сметной документации ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», версия 1.00.

Приложение Ф. Схема расположения оконченного строительством объекта «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 3. Куст скважин ЕР-1».

Приложение Х. Схема обвязки линий промывки 2-х лифтовых компоновок скважин КП ЕР-1 (2025г.).

Страница 41 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								59
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Приложение А (обязательное)
к Техническому заданию на проектирование

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

_____ И.Н. Сидоров

« _____ » _____ 20 ____ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Проект обустройства Харьягинского месторождения.

Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)»

1. Общие сведения и пояснения

Кустовая площадка ЕР-1 – существующий объект с 15 добывающими, 6 нагнетательными и одной водозаборной (WW 4-2) скважинами, а также обеспечивающей их работу инфраструктурой.

Особые условия строительства:

Ненецкий Автономный округ

Месторождение расположено за Северным Полярным кругом в северной строительно-климатической зоне 2 подрайон 1Г. (СП 131.13330.2020)

Температура наружного воздуха:

Абсолютный минимум минус 53°C;

Абсолютный максимум плюс 35°C;

Среднее значение за пять самых холодных суток обеспеченностью 0,92 - минус 42°C;

Среднее значение за самые холодные сутки с обеспеченностью 0,98 – минус 48°C

(Расчетная температура);

Среднегодовое значение минус 5°C;

Зона влажности – 2 (нормальная) «Приложение В» СНиП 23-02-2003*;

Снеговой район V (СП 20.13330.2016 Приложение Ж, Карта 1);

Ветровой район IV (СП 20.13330.2016 Приложение Ж, Карта 3);

Сейсмичность менее 6 баллов по шкале MSK-64

Страница 42 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			60

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

2. Исходные данные

- Проектная документация «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 3. Куст скважин ЕР-1», ООО «СПС Файненсинг», 2014 г., получившая положительное заключение государственной экспертизы № 634-14/СПЭ-3159/02 от 10.10.2014г.
- Проектная документация "Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4А и 4В. Обустройство расширения куста скважин ЕР-1. Корректировка", АО "Гипровостокнефть", положительное заключение № 110-18/СПЭ-4666/02 от 30.03.2018 Главгосэкспертизы России Санкт-Петербургского филиала (проект 0947).
- Проектная документация «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин ЕР-1. Расширение», АО «Гипровостокнефть», положительное заключение № 83-1-1-3-001796-2020 от 29.01.2020 Главгосэкспертизы России Санкт-Петербургского филиала (проект 1209).
- Материалы инженерных изысканий для куста ЕР-1, выполненные АО «Гипровостокнефть» в 2019 г. и получившие положительное заключение государственной экспертизы № 83-1-1-3-001796-2020 от 29.01.2020.
- Руководство по подготовке и выгрузке локальных смет из ПО Грандсмета.
- Исходные данные и требования, выданные территориальными органами МЧС.
- Приложение А. Технические требования на проектирование.
- Приложение Б. Параметры добычи и закачки по проектируемым скважинам, куст ЕР-1, до 2031 г.
- Приложение В. Компонентный состав.
- Приложение Г. Рекомендуемый разрез эстакады выкидной линии.
- Приложение Д. Схема арматуры фонтанной АФК 80х35, давление 35 МПа (с технологической линией).
- Приложение Е. Форма таблицы проектируемых характеристик ОКС по этапам строительства.
- Приложение Ж. Ведомость объемов работ в рамках РД.
- Приложение И. Разделительная ведомость.
- Приложение К. Схема проектного положения скважин и НДС площадки ЕР-1.
- Приложение Л. Форма 8 Тех. Предложение.
- Приложение М.1. Фактическое расположение оборудования на существующей площадке НЭО, на кусте ЕР-1 (2025г.).
- Приложение М.2. Существующая площадка НЭО (планируемое расположение оборудования), на кусте ЕР-1.
- Приложение М.3. Схема расстановки оборудования на проектируемой площадке НЭО, на кусте ЕР-1.
- Приложение Н. Схема конструкции и варианты расположения деформационных марок на объектах Харьягинского месторождения.
- Приложение П. Процедура по оформлению и рассмотрению проектно-сметной документации ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», версия 2.00.
- Приложение Р. Требования к проектной 3D-модели.
- Приложение С. Электрообогрев фонтанной арматуры

Страница 43 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			61

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- Приложение Т. Регламент централизованного управления корпоративным справочником номенклатуры группы компаний АО «Зарубежнефть» утв. Приказом АО ЗН №72 от 01.04.2021г.
- Приложение У. Процедура по оформлению сметной документации ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», версия 1.00.
- Приложение Ф. Схема расположения оконченного строительством объекта «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 3. Куст скважин ЕР-1».
- Приложение Х. Схема обвязки линий промывки 2-х лифтовых компоновок скважин КП ЕР-1 (2025г.).

Заказчик также может предоставить необходимые для проектирования исходные данные по письменному запросу генеральной проектной организации.

3. Требования к проектированию

Разработка рабочей документации должна быть выполнена с учетом ранее принятых технических решений обустройства Харьягинского месторождения, а также с учетом дальнейшего развития объекта.

Актуализировать технологический регламент на эксплуатацию кустовой площадки ЕР-1, с учётом объектов существующей инфраструктуры и вновь проектируемых объектов.

Генпроектировщику использовать ПО «Гранд-Смета», или ПО, совместимое с ПО «Гранд-Смета» для расчета сметной стоимости строительства с использованием ФЕР-2020 (с учетом последних изменений и дополнений).

В составе комплекта РД необходимо выпустить изометрические чертежи трубопроводов с приведенной в каждом из них таблицей перечня трубопроводных материалов показываемого участка трубопровода. В поле изометрического чертежа обязательно показывать теговые номера ЗРА и приборов КИП. Ниже, в таблице физических и технологических параметров показать величины рабочих и расчетных параметров трубопровода, величину давления испытания; наличие электрообогрева; наличие и толщину изоляции; объем и тип контроля сварных швов; необходимость и объем (в %) термообработки. Также необходимо давать ссылки на монтажный чертеж данного участка и технологическую схему.

Все изометрии, планы, разрезы и другие монтажные чертежи, в том числе чертежи нестандартных деталей (специальные опоры трубопроводов, пробоотборные устройства в соответствии с ГОСТ 2517, окна в изоляции и др.), должны быть выпущены в марке «МТ – монтажная обвязка».

Все технологические схемы, опросные листы, перечни трубопроводов, с указанием в них технологических параметров трубопроводов, должны быть выпущены в марке «ТХ – технология».

Комплекты строительных чертежей выпускать в марке «АС», и, при необходимости, делить на комплекты той же марки с добавлением порядкового номера (АС1, АС2 и т.д.). Рабочие чертежи марки «КМ» выпускать только при дальнейшей разработке КМД.

Страница 44 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			62

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

В составе комплекта РД также необходимо выпустить изометрические чертежи электрообогрева трубопроводов на основании выпущенных монтажных изометрий (количество листов изометрий с электрообогревом должно соответствовать количеству листов монтажных изометрий).

3.1. Требования к технологическим решениям

Проектирование должно проводиться, принимая во внимание существующие основные и вспомогательные объекты и объекты инфраструктуры.

В объем данного проекта для кустовой площадки ЕР-1 должны быть включены следующие технологические объекты и сооружения:

- Нагнетательный трубопровод к скважине Е1-12 (I-2072) с инженерными сетями (реконструкция сооружения «Выкидная линия к скважине Е1-12 с инженерными сетями», поз. 2.4, Приложение Ф), с подключением к существующим коллекторам на существующей совмещенной эстакаде; узлы подключений около совмещенной эстакады выполнить надземно, основную линию очереди 3 оставить в лотке.

- Нагнетательный трубопровод к скважине Е1-23 с инженерными сетями (реконструкция сооружения «Выкидная линия от добывающей скважины Е1-23 с инженерными сетями»), с подключением к существующим коллекторам на существующей совмещенной эстакаде.

- Эстакада к нагнетательной скважине Е1-14 (I-2148) с инженерными сетями и трубопроводом системы ППД с подключением к существующим коллекторам на существующей совмещенной эстакаде.

- Эстакада от добывающей скважины Е1-25 с инженерными сетями.

- Совмещенная эстакада с учётом подключения новой скважины Е1-25 для размещения и расширения нефтяных эксплуатационного и замерного коллекторов, а также коллектора промывки 2-х лифтовых компоновок скважин куста ЕР-1 (с трубопроводами подключения к скважинам, указанным в Приложении Х).

- Площадка станций управления (реконструкция сооружения «Площадка емкостей дизельного топлива для консервации скважин», поз. 17, Приложение Ф); схему размещения оборудования НЭО см. Приложение М.3.

Также разработать раздел демонтажных работ в соответствующих томах ПД и комплектах РД для учета объемов реконструкции скважин Е1-12 (I-2072) и Е1-23.

Обустраиваемые скважины: нагнетательная Е1-14 (I-2148) (в период отработки на нефть) и нефтедобывающая Е1-25, а также реконструируемые Е1-12 (I-2072) и Е1-23 (обе планируются как нагнетательные после реконструкции, с периодом отработки на нефть), оснащаются каждая погружным ЭЦН и устьевой фонтанной арматурой. Планируется применение АФК 80х35 с

Страница 45 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			63

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

технологической линией (дизельная линия для проведения тех. операций) с противоположной стороны от углового штуцерного крана. Схема АФК представлена в Приложении Д.

Для обслуживания фонтанной арматуры проектируемых скважин разработать чертежи площадок обслуживания, решения согласовать с Заказчиком.

Предусмотреть приямок (шахтный колодец) на устье проектируемых скважин. Для предотвращения возможной осадки, шахтный колодец крепить к стволу направления скважины, решения по креплению принять в соответствии с ранее принятыми техническими решениями (в том числе, в проекте 1398, см. 1398-ГВН-301002-6-АС-РЧ-002_С01).

Следует предусмотреть сооружения для проведения подземного ремонта скважин, операций по подъему и установке подземного оборудования у каждой скважины. Надземные эстакады для выкидных трубопроводов необходимо проектировать с учетом возможности установки станка КРС.

Предусмотреть надземную прокладку трубопроводов и всех инженерных коммуникаций для проектируемых и реконструируемых скважин в рамках данного проекта. Необходимо предусмотреть совмещенную эстакаду высотой не более 1300 мм для выкидной линии от АФК и кабельной продукции (КИП, электрика) до коллекторов на основной эстакаде, см. Приложение Г. Кабельную продукцию расположить в коробах на одной стойке с технологическим трубопроводом, на расстоянии согласно ПУЭ изд.7, на разных полках (КИП, электрика) по вертикали. На выкидной линии предусмотреть дренажный патрубок с запорной арматурой и фланцевой заглушкой в нижней точке. Высотную отметку (низ трубы) определить с учетом снегозаносимости и толщины снежного покрова в районе строительства.

Выкидные трубопроводы от скважин оборудовать запорными устройствами, перекрывающими поток жидкости в случае аварийной разгерметизации.

Технология производства должна обеспечивать непрерывность процесса.

Технологические решения по типовым объектам должны быть максимально унифицированы при согласовании с представителями Заказчика.

Технологические системы должны быть максимально интегрированы с существующими системами. Основные параметры, необходимые для безопасного и непрерывного контроля технологического процесса, должны направляться на пульт управления, а также отображаться локально для контроля оператором.

Необходимо разработать план по монтажу и пуску в эксплуатацию объекта с возможностью последовательного ввода объекта в эксплуатацию сразу по их готовности (очередь ввода в эксплуатацию).

Поставляемое оборудование должно иметь:

- Декларацию или сертификат соответствия Техническому регламенту Таможенного Союза;
- Сертификат соответствия ГОСТ Р;
- Сертификат соответствия контроля качества ИСО 9001;
- Техническую документацию (на русском языке): заводские паспорта на оборудование, инструкции завода изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования, технологические схемы.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			64

Расположение запорной арматуры должно быть удобным для обслуживания. В проекте предусмотреть беспрепятственное обслуживание ЗРА оператором, в случае необходимости – предусматривать площадки обслуживания; конструкции и материалы площадок обслуживания согласовать с Заказчиком. На монтажных чертежах, в том числе, изометрических чертежах, обязательно должно быть показано направление штурвалов арматуры.

Предусмотреть сброс давления с затрубного пространства, соединив его с выкидной линией.

Для предотвращения промерзания, предусмотреть теплоизоляцию и обогрев саморегулирующим кабелем фонтанной арматуры на устье скважины. Проработать вопрос объема и типа теплоизоляции фонтанной арматуры. Применить в проекте изоляционные оболочки iShell для теплоизоляции фонтанной арматуры, детали см. Приложение С.

Разработку РД выполнить на основе 3D моделирования.

Предусмотреть в проекте классификацию трубопроводных материалов.

В качестве интегрированной системы управления и безопасности (ИСУБ) данного Проекта должна быть использована существующая ИСУБ куста скважин ЕР-1.

Технологический процесс должен обеспечиваться автоматизированной системой, выполняющей функции контроля, управления, сигнализации и защиты.

Требование и необходимость в использовании тепло- и шумоизоляционных материалов в соответствии с расчетами определяется при проектировании.

Производство должно быть максимально энергоэффективным.

Защита технологических трубопроводов и металлоконструкций от коррозии должна обеспечивать их безаварийную работу на весь период эксплуатации.

В проекте обязательно должен быть предусмотрен внешний контроль за качеством поступающих труб, фасонных деталей, арматуры, сварочных материалов и т.д.

Объем входного контроля перед монтажом на площадке определить на стадии РД. Обязательно согласовать с Заказчиком.

3.2. Требования к инженерным сетям и системам

Прокладка надземная на эстакадах, на опорах.

Надземная прокладка внутриплощадочных трубопроводов должна быть спроектирована таким образом, чтобы обеспечить подъезд бригады КРС к устью скважины.

Предусмотреть (в заказе на материалы) аварийный запас материалов, запорной, переключающей арматуры (по согласованию с Заказчиком).

Предусмотреть быстроразъемные соединения для возможности подключения к существующему оборудованию на базе автотранспорта.

Расстояние от существующих объектов пожарной охраны до территории проектируемого объекта следует принимать на основании «Проекта обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин ЕР-1. Расширение», АО «Гипровостокнефть».

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			65

3.3. Требования к системе электроснабжения

Требование по категорированию систем и электроприемников:

Согласно нормам ПУЭ-7 и ГОСТ Р 58367-2019*

Категорию надежности электроснабжения определить проектом.

Требования по подключению внешнее, ЭСН, сети действующего предприятия:

Подключение проектируемых потребителей куста ЕР-1 предусмотреть КЛ-0,4кВ от существующих распределительных устройств 0,4кВ.

Подключение вновь проектируемых объектов к существующим или ранее запроектированным сетям электроснабжения выполнить согласно действующих норм и правил на территории РФ, норм ПУЭ, ПТЭЭП и технических условий на электроснабжение.

Разработать схему электроснабжения проектируемых потребителей. Выполнить расчеты нормальных и аварийных режимов электроснабжения, проверить обеспечение необходимых напряжений. Выполнить расчеты короткого замыкания.

Требования о необходимости реконструкции, расширения, перевооружения, резервирования мощностей действующих сетей и источников электроснабжения:

Проектом предусмотреть возможность установки или замены существующих автоматических выключателей в распределительном устройстве РУНН-0,4 кВ подстанции ПС 6/0,4 кВ.

Точки подключения электрооборудования определить проектом. Запросить технические условия на подключение к действующим электроустановкам.

Требования по применению оборудования, включая применение унифицированных решений по аналогу:

Выполнить классификацию опасных зон в соответствии с требованиями главы 7.3 Правил устройств электроустановок (ПУЭ) и с учетом требований ГОСТ IEC61241-3-2011. Выбор электрооборудования и материалов выполнить с учетом требований ГОСТ IEC61241-1-2-2011, главой 7.3 ПУЭ. Все устанавливаемое во взрывоопасных зонах электрооборудование выбрать во взрывозащищенном исполнении. Такое оборудование должно иметь уровень защиты, соответствующий классу взрывоопасной зоны, с видом взрывозащиты, который соответствующий категориям и группам взрывоопасных смесей.

Для электрооборудования (коробки, посты управления, светильники и т.п.), которые устанавливаются во взрывоопасных зонах класса В-1а и В-1г (зоны класса 2) принять допустимый уровень по взрывозащите с первым знаком уровня: «взрывобезопасное электрооборудование» согласно нормативным документам РФ.

Страница 48 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			66

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Требования к типу подстанций и распределительных устройств; к типу ячеек подстанционных и технологических распределительных устройств; к типу высоковольтных выключателей; к способу организации оперативного тока, предполагаемому типу КТП, распределительных щитов:

Не требуется.

Требования к системам защит и автоматики:

Предусмотреть следующие виды защит:

- токовая отсечка;
- защита от перегрузки;
- дифференциальную защиту.

Требования к системам освещения, заземления и молниезащиты:

Выполнить расчет освещенности для расширяемой территории и при необходимости предусмотреть установку прожекторной мачты с прожекторами.

Молниезащиту и защиту от статического электричества проектируемых объектов выполнить в соответствии с ПУЭ, СО 153-34.21.122-2003 «Инструкции по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» и РД 39-22-113-78 «Временные правила защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности».

Требования по учету электроэнергии:

Организовать учет электроэнергии. Тип, марку узла учета и трансформаторов тока определить проектом в соответствии с требованиями действующих норм и правил ПУЭ. Применить электронный тип счетчика. Все информационные сигналы (измерение параметров, данные по учету электроэнергии, сигнализация и т.д.) с оборудования подстанции, все цепи для подключения управляющих сигналов оборудованием подстанции должны быть собраны на один клеммный шкаф с контроллером для передачи оператору и в управляющие системы месторождения, приема соответствующих сигналов от оператора месторождения и управляющих систем месторождения. Перечень сигналов изложить в таблице и представить на согласование службе ГЭ.

Требования по энергосбережению:

Выполнить оптимизацию энергетического режима с максимальной производительностью технологического оборудования. Предусмотреть минимальные потери электрической энергии.

Применить энергосберегающие источники света.

Применить саморегулирующие кабели в системе электрообогрева трубопроводов и наружных установок. Марку кабеля согласовать с Заказчиком.

Для вовлечения в данный проект обустройства кустовой площадки ЕР-1 неликвидов кабельной продукции со складов Заказчика все марки кабелей (силовые, контрольные, электрообогрева) собрать в таблицу, указать ориентировочную длину и согласовать с Заказчиком.

Страница 49 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			67

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Требования по сетям переменного тока, постоянного тока:

Основное технологическое оборудование эксплуатируется по напряжению 0,4 кВ переменной частоты 50 Гц. Принять систему заземления TN-S.

Другие требования

Разработать технические требования на электрооборудование для проведения конкурсных процедур для его полной комплексной закупки одним этапом. К техническим требованиям приложить однолинейные схемы с указанием номиналов основного оборудования, планы размещения оборудования, опросные листы на основное оборудование.

Нагрузки по всем подключаемым потребителям обосновать расчетом.

Разработать рабочую документацию и технические требования на оборудование для его одноэтапного/позатопного приобретения и пуска в эксплуатацию с учетом следующих условий:

- запустить добывающую скважину E1-25, а также нагнетательные скважины E1-12 (I-2072), E1-23, E1-14 (I-2148) в период их отработки на нефть;
- строительную часть для объектов электроснабжения (площадки под оборудование, свайные основания, кабельные эстакады (трассы, коммуникации) выполнить на полное развитие.

В составе разрабатываемой рабочей документации по Релейной Защите и Автоматике (РЗА) выполнить пояснительную записку, включающую в себя проектный расчет параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА, устанавливаемых на подстанции.

Требования к системе электрообогрева:

Применить саморегулирующие греющие и постоянной мощности кабели в системе электрообогрева. Электрообогрев трубопроводов на кустовой площадке EP-1 выполнить греющим кабелем. Тип кабеля определить на стадии ОПР.

К техническим требованиям приложить схемы ленточного обогрева, расчеты обогреваемых участков, расчеты выбора оборудования электрообогрева, включая однолинейные схемы электроснабжения, планы размещения оборудования, опросные листы и монтажные узлы элементов системы обогрева на трубопроводах.

Предусмотреть **раздельный обогрев** для: приборов КИП / выкидных трубопроводов / фонтанной арматуры.

3.4. Требования к системе автоматизированного управления, включая программно-техническое обеспечение

До начала проектных работ необходимо провести анализ проектной, рабочей и конструкторской (0217-АРК-314201-9-АСУ, 0217-АРК-314201-9-АСУ1, 0217-АРК-314201-9-АСУ2, 0217-АРК-314201-9-АСУ3, 0217-АРК-314201-9-СС) документации на существующую, ранее запроектированную инфраструктуру куста EP-1 в части системы управления и безопасности с целью максимального использования в проектных решениях.

Страница 50 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			68

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Требования к виду системы управления (автоматическому, дистанционному с операторной, местному ручному):

Система управления и безопасности куста разработана как автоматизированная система для реализации следующих задач:

- местный и дистанционный контроль оператором основных параметров технологического процесса;
- дистанционное управление исполнительными механизмами;
- регулирование отдельных параметров технологического процесса по команде оператора или в автоматическом режиме;
- предупредительная сигнализация и сигнализация о достижении параметрами, определяющими безопасность технологического процесса, предельно допустимых значений;
- противоаварийная автоматическая защита.

При расширении системы управления и безопасности к существующим объектам автоматизации добавляются следующие новые объекты обустройства куста скважин EP-1:

- скважины системы поддержания пластового давления, трубопроводы к скважинам E1-12 (I-2072), E1-23, E1-14 (I-2148) с узлом учёта воды, закачиваемой в пласт;
- выкидные линии с соответствующей трубопроводной арматурой, имеющей дистанционный привод, для добывающей скважины E1-25, а также для нагнетательных скважин E1-12 (I-2072), E1-23, E1-14 (I-2148) в период их отработки на нефть;
- частотно-регулируемые привода погружных насосов нагнетательных скважин E1-12 (I-2072), E1-23, E1-14 (I-2148) в период их отработки на нефть и добывающей скважины E1-25;
- проектируемое электрооборудование (с включением в систему управления распределением электроэнергии).

Требования к размещению оборудования КИП, накоплению, обработке и выводу информации, размещению вторичных приборов, шкафов контроля и управления, автоматизированных рабочих мест:

- Приборы измерения давления должны устанавливаться по возможности в непосредственной близости от точки отбора без применения импульсных трубок. Предусмотреть закладные детали для монтажа манометров и преобразователей давления с запорной арматурой для обеспечения демонтажа приборов на период обслуживания КИП и/или испытания трубопровода. Дополнительно в комплекте с приборами измерения давления должны поставляться двухвентильные блоки с дренажным клапаном для контроля нуля. Предусмотреть вертикальное (сверху) расположение закладных конструкций для монтажа отборных устройств давления на горизонтальных трубопроводах жидких сред. Резьбы приборов и вентильных блоков – 1/2" NPT. Шкала манометров должна быть в бар (изб.), преобразователи давления должны быть откалиброваны в бар (изб.).
- Термопреобразователи сопротивления Pt 100 устанавливать с использованием цельных защитных гильз с фланцевым присоединением к элементам трубопровода, за исключением

Страница 51 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			69

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

промысловых трубопроводов, когда Pt 100 устанавливаются непосредственно на трубопроводе (накладные преобразователи).

– Для контроля объемов закачки на трубопроводах нагнетательных скважин предусмотреть установку расходомеров с беспроточным способом поверки. Метод измерения: вихревой/вихреакустический/электромагнитный. Ответные фланцы, измерительные участки, (при необходимости) переходы, катушку на период демонтажа расходомера включить в объем поставки расходомера, указав в опросном листе диаметр наружный, толщину стенки и материал трубопровода.

– Вторичные преобразователи должны быть преимущественно встроенными. Использование выносных вторичных приборов должно быть обоснованно.

– Контроль параметров технологического процесса и безопасности и дистанционное управление исполнительными механизмами должно осуществляться с АРМ оператора, расположенных в местных аппаратных, а также с АРМ оператора на ЦПС.

Требования к исполнению полевого оборудования КИП и рабочей температуре:

Степень защиты корпусов полевых КИП должна быть не ниже IP65.

В опросных листах на приборы измерения давления диапазоны измерения, рабочее и расчетное давление приводить в бар (изб.). Класс точности манометров должен быть не ниже 1,5, термометров – 1,0.

В качестве расчетной температуры принять среднее значение температуры самых холодных суток с обеспеченностью 0,98 – минус 48 °С.

Жидкокристаллический дисплей для полевых КИП в общем случае не требуется.

Требования к составам программно-технических комплексов:

Существующая система управления и безопасности (ИСУБ) куста имеет в своем составе две аппаратно независимые подсистемы (система аварийного останова/ обнаружения пожара и газа (ESD / F&G) и система управления технологическим процессом (PCS)). Предусмотреть расширение существующей ИСУБ для подключения сигналов объектов проектирования по данному ТЗ для куста скважин EP-1. Выпустить соответствующий отдельный документ с описанием объемов работ по расширению ранее запроектированной ИСУБ.

Для отдельных функций безопасности и системы в целом должен быть обеспечен (подтвержден проектной оценкой надежности системы) уровень полноты безопасности SIL2.

Требования к системам автоматизации в части обеспечения автоматического контроля, поддержания и регулирования технологических параметров, режимов работы оборудования, реализации функций безопасности, диагностики работоспособности систем автоматизации:

Измеряемые и регулируемые параметры, алгоритмы управления и автоматической защиты определяются технологическими требованиями и требованиями правил промышленной безопасности и других нормативно-технических документов РФ.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			70

В рамках проектируемой системы управления и безопасности должен быть реализован контроль состояния аппаратных средств самой системы.

Аналоговые преобразователи должны поддерживать протокол HART для возможности удаленной централизованной конфигурации и диагностики полевых КИП средствами автоматизированной системы технического обслуживания и ремонта (AMS).

При проектировании разработать опросные листы и технические требования на КИП, средства автоматизации и системы управления, поставляемые комплектно с технологическим оборудованием, и другие документы, требуемые для их интеграции в систему управления и безопасности куста.

Требования о необходимости сопряжения проектируемой АСУТП с комплектно-поставляемыми оборудованием средствами автоматизации по открытым протоколам связи:

Генпроектировщик совместно с Поставщиком комплектных систем устанавливают список передаваемых сигналов, принципы организации обмена данными, границы ответственности. При использовании промышленных сетей передачи данных должно быть соблюдено требование использования только открытых протоколов связи. Предпочтителен обмен данными по Modbus RTU/ RS-485 или Modbus TCP/ Ethernet.

Вид взрывозащиты КИП, размещаемых во взрывоопасной зоне КИП и средства автоматизации должны иметь предпочтительный вид взрывозащиты "искробезопасная электрическая цепь" (Ex i). При невозможности обеспечить указанный вид следует применить КИПиА с видом взрывозащиты "взрывонепроницаемая оболочка" (Ex d).

Использование импульсных линий допускается в исключительных случаях; в качестве типового решения следует рассматривать монтаж КИП в непосредственной близости от технологического объекта (например, как можно ближе к телу трубы), параметры которого подлежат измерению, и для которого предусмотрен обогрев в соответствии с технологическими требованиями.

Предусмотреть применение средств КИПиА, обеспечивающих возможность удаленной диагностики:

Документацией необходимо предусмотреть наличие у используемых КИП и средств автоматизации средств удаленной диагностики, в том числе электронные преобразователи должны поддерживать функции передачи диагностической информации и технического обслуживания по HART-протоколу от системы AMS, предусмотренной в рамках модернизации ЦПС.

3.5. Организация измерений, системы измерений, средства измерений, испытательные лаборатории

При расширении систем измерений куста EP-1 необходимо максимально использовать решения по существующим объектам куста. В том числе перед началом проектирования необходимо изучить документацию для существующего многофазного расходомера и проверить возможность его использования с учетом ввода новых и реконструируемых скважин E1-12 (I-2072), E1-14 (I-2148), E1-23, E1-25 на кусте скважин EP-1.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			71

Предусмотреть организацию измерения количественных и качественных показателей потоков продукта с учетом добавления добывающей скважины Е1-25 и нагнетательной скважины Е1-14 (I-2148) в период отработки на нефть; а также - с учетом добавления реконструируемых нагнетательных скважин Е1-12 (I-2072), Е1-23 в период их отработки на нефть. Точный перечень измеряемых параметров определяется требованиями технологии.

Рассмотреть возможность осуществления поверки вновь устанавливаемых (при необходимости) средств измерений куста службой метрологии центрального пункта сбора и разработать план соответствующих мероприятий.

По организации измерений:

Проектные решения выполнить в соответствии с действующими законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами.

Все применяемые средства измерений (далее – СИ) должны быть внесены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений, иметь описания типа, действующий сертификат об утверждении типа (свидетельство), инструкцию по эксплуатации (руководство пользователя) на русском языке, методику поверки, методику измерений, сертификат соответствия Техническим регламентам таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» и «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», и документы подтверждающие, что СИ прошли первичную поверку при выпуске из производства.

Все средства измерения должны быть поверены в соответствии с законом РФ от 26.06.2008, № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» (ред. от 21.07.2014), причём срок действия свидетельства о поверке должен составлять не менее 2/3 межповерочного интервала после ввода в эксплуатацию.

3.6. Требования к системам водоснабжения, водоотведения

Предусмотреть проектом, при необходимости, дренажные и аккумулирующие приямки для сбора дренажных стоков, производственных и дождевых стоков, интегрированных с существующей системой сбора, с учётом объектов проектирования по данному техническому заданию для кустовой площадки ЕР-1.

3.7. Требования к архитектурно-строительным и конструктивным решениям

Использовать изделия и конструкции максимальной заводской готовности.

Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду. При разработке конструктивных решений стремиться:

- к уменьшению металлоёмкости путём оптимизации диаметров, длин, шага и количества свай, длин эстакад и высоты опор, а также применения сечений с оптимальным коэффициентом их использования;
- к снижению трудозатрат при выполнении СМР путём разработки оптимальных проектных решений.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								72
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Архитектурно-строительные решения принять с учётом климатических условий района строительства и геокриологических условий площадки строительства.

Предусмотреть приямок (шахтный колодец) на устье каждой скважины для проведения подземного ремонта, операций по подъёму и установке подземного оборудования для каждой скважины. Для предотвращения возможной осадки, шахтный колодец крепить к стволу направления скважины.

Надземные эстакады для выкидных трубопроводов проектировать по высоте с учётом возможности установки станка КРС, см. Приложение Г.

Для дорожных плит принять бетон марки не выше В30 F200 W8, монолитные участки исключить. Стенки и днище аккумулирующих приямков для сбора дождевых стоков предусмотреть из бетонного полотна с пригрузом дорожными плитами.

Антикоррозионную защиту металлических конструкций выполнить в соответствии с действующими нормами с учетом эксплуатации в северной климатической зоне и RU-KH4-10-GVN-SPE-618001 «Технические требования. Антикоррозионная защита металлических конструкций».

Внешнее оформление оборудования и сооружений выполнить в соответствии с фирменным стилем предприятия АО «Зарубежнефть» на основании методического руководства по оформлению производственных объектов в дочерних обществах АО «Зарубежнефть» № МТ О.УД.07-027 Версия 2.00.

На генплане предусмотреть площадку для размещения оборудования КРС (не только места якорения оттяжек).

4. Требования к выполнению согласований

Указать требования о необходимости представления в составе проектной документации дополнительных согласований и получения исходных данных.

5. Требования к разработке ПОС

Состав и содержание ПОС сформировать в соответствии с требованиями, изложенными в Постановлении Правительства РФ от 16.02.2008 № 87, СП 48.13330.2019, МДС 12-81.2007, а также в соответствии с законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами;

В составе проекта организации строительства должна быть представлена транспортная схема строительства, в составе которой должны быть указаны места расположения карьеров общераспространенных полезных ископаемых (ОПИ); места вывоза строительного мусора, металлического лома при подготовительных или демонтажных работах; места захоронения остатков от разборки лежневых дорог, порубочных остатков от лесорасчистки; места вывоза излишнего грунта при выторфовке и др.

Транспортная схема должна быть согласована с Заказчиком, владельцами автодорог, подрядчиком (если он определен).

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								73
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

В схеме и ведомости автодорог должна быть указана категория всех участков дорог, вошедших в транспортную схему, их принадлежность и протяженность, а также допустимая нагрузка на ось.

Обследование фактического состояния дорог и мостов, используемых в транспортной схеме доставки грузов до объектов строительства, осуществляется на этапе подготовки исходных данных для подтверждения необходимости выполнения работ по усилению дорог и мостов для прохождения специальной техники.

Необходимость усиления действующих автомобильных дорог определяется согласно Реестру автомобильных дорог, в составе которого в соответствии с Федеральным законом от 08.11.2007 № 257-ФЗ указываются следующие сведения об автомобильной дороге:

- сведения о собственнике, владельце автомобильной дороги;
- наименование автомобильной дороги;
- идентификационный номер автомобильной дороги;
- протяженность автомобильной дороги;
- сведения о соответствии автомобильной дороги и ее участков техническим характеристикам класса и категории автомобильной дороги;
- вид разрешенного использования автомобильной дороги.

Движение по автомобильным дорогам транспортного средства, осуществляющего перевозки опасных, тяжеловесных и (или) крупногабаритных грузов, осуществляется при наличии специального разрешения, выдаваемого в соответствии с положениями Федерального закона от 08.11. 2007 № 257-ФЗ.

В составе проекта организации строительства должна быть представлена ведомость лежневых дорог по трассе прохождения трубопровода с указанием информации о категории болот.

В составе проекта организации строительства должны быть представлены согласования, технические условия, стоимость услуг на прием отходов промышленного строительства на захоронение.

В соответствующем разделе проекта организации строительства должны быть отражены используемые карьеры минерального грунта, ПГС, щебня с предоставлением полного пакета документов, подтверждающего возможность использования их при строительстве.

В случае отпуска указанных ОПИ из существующих карьеров – подтверждение владельцев на отпуск необходимого количества и его стоимость с указанием условий поставки (франко-карьер, франко-транспортное средство или иное) и выделением НДС в заявленной стоимости, а также баланс грунта.

Размещение временных зданий и сооружений генподрядчика должно быть расположено в местах, максимально приближенных к объектам строительства. В составе проекта организации строительства должны быть указаны места размещений временных зданий и сооружений, а именно:

- основных временных производственных предприятий и баз;
- временных поселков;

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			74

- временных подъездных и объездных дорог и др.

Необходимость выполнения работ по подготовке территории для временных зданий и сооружений должна быть обоснована в проекте организации строительства с учетом проектных объемов работ.

Данные о возможности обеспечения площадок и временных зданий и сооружений потребными местными энергоресурсами, и места водозабора должны быть подтверждены техническими условиями.

Также разработать раздел демонтажных работ в соответствующих томах ПД для учета объемов реконструкции скважин Е1-12 (I-2072) и Е1-23. Показать демонтаж части сооружений куста ЕР-1 в томе ПЗУ.

В составе проекта организации строительства должны быть представлены следующие расчеты:

- на перебазирование техники строительной организации с одной стройки на другую (кроме строительных машин и механизмов, перебазирование которых учтено в стоимости машино-часа эксплуатации);
- затраты на проведение специальных мероприятий по обеспечению нормальных условий труда (борьба с радиоактивностью, силикозом, малярией, энцефалитным клещом, гнусом и др.);
- на перевозку автомобильным транспортом работников строительных и монтажных организаций или компенсация расходов по организации специальных маршрутов городского пассажирского транспорта;
- средневзвешенного плеча возки ОПИ, строительного мусора, лесорубочных остатков, а также МТР от Ж/Д станций (морских портов, временных причалов) до принятых площадок временного хранения (базы хранения МТР Заказчика, подрядчика, трубосварочные базы) и приобъектного склада подрядчика.

В составе проекта организации строительства должен быть указан метод производства строительно-монтажных работ (традиционный, вахтовый или командированием) и представлен соответствующий расчет.

В составе проекта организации строительства должны быть определены места производства сварочных работ (для линейной части: трасса или трубосварочная база), методы и объем проведения работ по неразрушающему контролю.

В составе проекта организации строительства должны быть представлены: перечень, объемы и способы выполнения строительно-монтажных работ в стесненных условиях, на которые распространяются факторы их удорожания.

6. Требования к разработке сметной документации

Сметная документация разрабатывается в соответствии с требованиями данных рекомендаций, с использованием сметно-нормативной базы ФЕР-2020 с изменениями и

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			75

дополнениями, действующими на момент выпуска сметной документации, а также регламентирующих документов и писем Минстроя России.

Наименования объектных смет (объектов) указывается в соответствии с наименованием в экспликации генплана (генпланов) проекта.

В состав тома сводного сметного расчета в обязательном порядке включаются:

- пояснительная записка;
- таблица с удельными показателями единичной стоимости объектов строительства;
- обосновывающие документы, подтверждающие стоимость прочих работ и затрат;
- сводная укрупненная выборка ресурсов;

В состав тома «Обосновывающие материалы» должны быть включены:

- расчет и калькуляции транспортных расходов и сметной стоимости оборудования и материалов согласно утвержденной транспортной схеме;
- расчет часовых ставок оплаты труда и стоимости эксплуатации машин и механизмов;
- расчет индексов пересчета от базового уровня цен базисного района строительства к текущему уровню цен фактического района строительства;
- обосновывающие материалы отпускных цен на МТР и оборудование по опросным листам, протоколам согласования цен заводов-поставщиков, другие необходимые материалы по включенным в сметную документацию затратам.

Состав сметной документации:

Сводный сметный расчёт стоимости строительства (ССР), с пояснительной запиской со ссылками на обосновывающие документы, подтверждающие стоимость прочих работ и затрат. Согласно п. 138 «Методики определения стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению культурного наследия (памятников истории и архитектуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», введенной в действие Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства № 421/пр от 04.08.2020, с изменениями по Приказам № 557/пр от 07.08.2022, № 55/пр от 30.01.2024, сформировать ССР в 12 главах в соответствии с п. 31 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного Постановлением Правительства РФ № 87, по форме приложения № 6.

При выделении этапов строительства ССР составлять на каждый этап и объединять в сводку затрат по форме приложения № 7 «Методики определения стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению культурного наследия (памятников истории и архитектуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», введенной в действие Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства № 421/пр от 04.08.2020, с изменениями по Приказам № 557/пр от 07.08.2022, № 55/пр от 30.01.2024.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								76
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

ССР выполнять двумя отдельными документами в базисном на 01.01.2001г. и текущем уровнях цен.

ССР в базисном и текущем уровне цен выпустить по стадиям ПД и РД. Выполнить разбивку стоимости строительства (в структуре сводного сметного расчета), сформировав сводку объемов и стоимости с делением по объектам, локальным сметам, видам работ с определением удельной цены на единицу измерения этого вида работ **в двух уровнях цен:**

– Объектные сметы (расчеты). Согласно п. 129 «Методики определения стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению культурного наследия (памятников истории и архитектуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», введенной в действие Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства № 421/пр от 04.08.2020, с изменениями по Приказам № 557/пр от 07.08.2022, № 55/пр от 30.01.2024, сформировать объектную смету (расчет) по форме приложения № 5, отдельными документами (сметами) в базисном на 01.01.2000 г. и текущем уровнях цен. Нумерацию объектных смет (расчетов) выполнять в соответствии с п. 31 указанной Методики;

– Локальные сметы (расчеты). Выполнять по форме приложения № 4 «Методики определения стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению культурного наследия (памятников истории и архитектуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», введенной в действие Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства № 421/пр от 04.08.2020, с изменениями по Приказам № 557/пр от 07.08.2022, № 55/пр от 30.01.2024, в базисном на 01.01.2001 г. и текущем уровнях цен. Нумерацию локальных смет (расчетов) выполнять в соответствии с п. 30 указанной Методики.

Применять Федеральные единичные расценки ФЕР-2020 в базисном уровне цен без корректировки, кроме случаев, предусмотренных «Методикой определения стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению культурного наследия (памятников истории и архитектуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», введенной в действие Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства № 421/пр от 04.08.2020, с изменениями по Приказам № 557/пр от 07.08.2022, № 55/пр от 30.01.2024, и техническими частями сборников. Для строительных работ стоимость неучтенных расценкой ресурсов учитывается отдельной строкой, следующей за расценкой. Стоимость оборудования, требующего монтажа, учитывать в отдельном разделе локальной сметы (расчета) на монтажные работы, стоимость не монтируемого оборудования может быть учтена в отдельном локальном расчете (смете). Стоимость инертных материалов и грунта из карьеров предоставляет Заказчик в Исходных данных для составления сметной документации на дату запроса. Предусмотреть изготовление бетонов, растворов, цементно-песчаной смеси, черного щебня и т.д. в построечных условиях. Перечень металлоконструкций, изготавливаемых в построечных условиях, и конструкций заводского изготовления предоставляет Заказчик в Исходных данных для составления сметной документации.

Страница 59 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			77

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Допускается определение стоимости строительства на основании ранее запроектированных объектов-аналогов, прошедших экспертизу в установленном порядке, при этом объекты-аналоги должны максимально совпадать с проектируемым объектом.

При составлении сметной документации на стадии проект пересчет применяемых объектов-аналогов производить на уровне локальных смет, разработанных на стадии РД объекта-аналога.

В обязательном порядке привести данные об объектах-аналогах, их основные характеристики, данные о физических объёмах, описать механизм перехода от стоимости объектов-аналогов к стоимости проектируемого объекта.

Ведомости потребности в ресурсах к каждой локальной смете:

Дополнительные затраты на перевозку автотранспортом материалов, изделий и конструкций принять по общим указаниям к ФЕР.

Предусмотреть затраты на постоянный авторский надзор в процессе строительства (учесть в сводном сметном расчете).

Предусмотреть затраты на независимый технический надзор за качеством строительства (учесть в сводном сметном расчете).

Предусмотреть затраты на проведение шеф-монтажных и пуско-наладочных работ оборудования (учесть в сводном сметном расчете).

Предусмотреть затраты на содержание службы Заказчика в размере, предоставляемом Заказчиком в Исходных данных для составления смет. Заказчику предоставить среднесложившийся процент на содержание Заказчика (учесть в сводном сметном расчете).

Предусмотреть затраты на разработку тендерной документации (учесть в сводном сметном расчете).

При составлении сметной документации использовать действующую сметно-нормативную базу и Исходные данные для составления смет предоставляемые Заказчиком.

ПОС разработать в соответствии с исходными данными, предоставляемыми Заказчиком по письменному запросу ген. проектировщика.

В ПОС разработать нормативные графики (календарный план) строительства с поквартальным распределением капитальных затрат и объемов строительно-монтажных работ.

Исходные данные для составления сметной документации предоставляются Заказчиком по отдельному запросу Проектировщика на дату запроса.

В нумерации сметной документации, подлежащей аннулированию, или выпускаемые к ней дополнения, должны содержать следующую структуру: «№ «новой сметы» взамен № «старой сметы» - при аннулировании, и «№ «новой сметы» доп. № «старой сметы» - при дополнении соответственно.

Сметную документацию на материалы и оборудование поставки Заказчика выпускать отдельными сметами с присвоением дополнительного шифра в номере сметы. Так на материалы поставки заказчика присваивать шифр сметной документации: «№ ЛС на СМР-М», а на оборудование: «№ ЛС на СМР-О» (см. Приложение И. Разделительная ведомость поставки материалов и оборудования Заказчик/Подрядчик по строительству объектов ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга").

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			78

7. Требования к природоохранным мероприятиям

Перечень мероприятий по охране окружающей среды должен соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и требованиям Федерального Закона № 7-ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды».

Раздел проекта должен содержать требование о запрете нахождения в тундровой зоне механических транспортных средств в целях реализации проекта в период действия решения государственных органов на запрет передвижения механических транспортных средств в тундровой зоне.

Обоснование технических решений по охране окружающей среды должно сопровождаться расчетами эффективности применяемых природоохранных мероприятий.

Инженерно-экологические изыскания в рамках подготовки проектной документации должны выполняться с учетом требований СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства», СП 502.1325800.2021 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» и СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», должны обеспечивать комплексное изучение природных и техногенных условий региона, составления прогноза возможного изменения этих условий при взаимодействии с объектами строительства. Инженерно-экологические изыскания могут являться самостоятельным видом комплексных инженерных изысканий в соответствии со СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» и могут выполняться как одновременно с другими видами изысканий (инженерно-геодезическими, инженерно-геологическими, инженерно-гидрометеорологическими), так и отдельно по специальному техническому заданию Заказчика.

8. Требования к производственно-экологическому (контролю) мониторингу

Включить в Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» программу производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях.

9. Требования по вопросам охраны труда

Раздел должен быть разработан в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об охране труда, промышленной безопасности и о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения:

- Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ. Раздел X. Охрана труда;
- Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ;
- Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ;

Страница 61 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			79

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» и другими действующими нормативными документами.

Технические решения по охране труда должны быть разработаны с учетом требований Постановления Правительства РФ от 16.02.08 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». «Сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников. Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства» подраздел «Технологические решения» перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства должен содержать:

- сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности – для объектов производственного назначения;
- перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства (кроме жилых зданий);
- принципиальные решения по организации труда и управления производством;
- расчет количества рабочих мест и численности работающих;
- организация и оснащение рабочих мест;
- обслуживание рабочих мест;
- прогрессивные формы организации труда;
- режим труда и отдыха;
- охрана и условия труда работников;
- организация управления производством, предприятием;
- источники комплектования предприятия кадрами и повышение квалификации рабочих кадров;
- требования к специальным цехам (участкам) для трудоустройства беременных женщин;
- перечень мероприятий и проектных решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение нормативных требований охраны труда» также излагается в разделе «Проект организации строительства»;
- степень проработки и обоснование решений по охране труда должны быть достаточными для осуществления проверки их соответствия требованиям нормативных документов, проведения проверочных расчетов, а также определения стоимости;
- принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать соответствующие разрешения на применение и соответствовать требованиям действующих норм и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности Российской Федерации;
- должны быть определены сроки безопасной эксплуатации проектируемых сооружений, применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с

Страница 62 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			80

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

законодательством, действующими законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами.

Разработать раздел «Промышленная безопасность» с учетом требований Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности.

10. Требования по обеспечению инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

Проектные решения, изложенные в разделе, реализующие ИТМ ГОЧС, должны обеспечивать защиту населения, территорий и снижение материального ущерба от чрезвычайных ситуаций техногенного и природного характера, от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, а также при диверсиях и террористических актах.

Выполнить в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с исходными данными и требованиями, выданными территориальными органами МЧС.

При разработке проектной документации на строительство скважин, обустройство и разработку нефтяных и газовых месторождений необходимо руководствоваться Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными Приказом Ростехнадзора России от 12 марта 2013 N 101, анализ опасности и риска проектируемых объектов в порядке, установленном Ростехнадзором России.

Разработать раздел «Мероприятия по ликвидации возможных аварий при строительстве (реконструкции) и эксплуатации объекта».

Разработать раздел «Промышленная безопасность» с учетом требований Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности.

Разработка и оформление раздела «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» должны осуществляться в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16.02.08 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

Для зданий, сооружений, строений, для которых отсутствуют нормативные требования пожарной безопасности, на основе требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» должны быть разработаны специальные технические условия, отражающие специфику обеспечения их пожарной безопасности и содержащие комплекс необходимых инженерно-технических и организационных мероприятий по обеспечению пожарной безопасности, включая разработку декларации пожарной безопасности.

Страница 63 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								81
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

11. Требования по учету в проектной документации земельного и лесного законодательства для оформления разрешительной документации на земле-лесопользование, к инженерным изысканиям и проекту рекультивации

На этапе согласования схем площадок и трасс, при возникновении вопросов, связанных с землей, обратиться в отдел лицензирования, маркшейдерии и землеустройства ЗНДХ для определения потребности в дополнительных земельных ресурсах.

При наличии потребности в новых земельных ресурсах – согласовать объемы дополнительных земельных ресурсов и границы дополнительных земельных участков с отделом лицензирования, маркшейдерии и землеустройства ЗНДХ.

Вся официальная переписка по вопросам земельного и лесного законодательства для оформления разрешительной документации на земле-лесопользование должна быть организована только через отдел лицензирования, маркшейдерии и землеустройства ЗНДХ.

Исполнитель должен выполнить работы по оформлению земельно-правовых отношений на согласованные дополнительные земельные участки, необходимые для проектирования, строительства и размещения объектов, а также работы по подготовке документов, необходимых для получения разрешения на строительство объектов в соответствии с действующим законодательством РФ, в том числе, **но не ограничиваясь:**

1. Подготовка и сопровождение утверждения градостроительной документации в соответствии с требованиями законодательства РФ:

- Проект планировки территории;
- Проект межевания территории;
- Градостроительный план земельного участка.

2. Проведение работ с целью получения постановления/распоряжения уполномоченного органа местного самоуправления о предварительном согласовании предоставления дополнительных земельных участков и, в случае необходимости, об утверждении схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории.

3. Получение согласия землепользователя на выдел земельных участков (при условии наличия на испрашиваемой территории иного землепользователя), в том числе организация и подготовка отчета об оценке размера возмещения убытков (в том числе упущенной выгоды), причиненных арендатору земельного участка, с дальнейшим получением отказа землепользователя от выделяемой части земельного участка.

Выполнение кадастровых работ и обеспечение государственного кадастрового учета дополнительных земельных участков.

4. Оформление прав на дополнительные земельные участки, в том числе сопровождение государственной регистрации прав ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» на оформляемые дополнительные земельные участки в случаях, предусмотренных законодательством РФ. Срок аренды или срок действия сервитута должен быть согласован с отделом лицензирования, маркшейдерии и землеустройства ЗНДХ.

5. Разработка и согласования в установленном порядке Проекта рекультивации только на дополнительные земельные участки, не входящие в Проекты рекультивации земель,

Страница 64 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								82
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

находящихся в аренду у ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». При расположении проектируемых объектов в границах земельных участков, находящихся в аренде или пользовании у ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» - использовать имеющиеся у ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» Проекты рекультивации земель, согласованные в установленном порядке.

6. Выполнение работ по смене категории земель дополнительных земельных участков на «Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения».

7. Подготовка документов, необходимых для установления или изменения зон с особыми условиями использования территории (далее – ЗОУИТ). Получение решения соответствующего органа исполнительной власти об установлении или изменении ЗОУИТ, в случае проектирования объекта капитального строительства, в связи с размещением (реконструкцией) которого в соответствии с законодательством РФ подлежит установлению или изменению ЗОУИТ.

8. Подготовить схему расположения проектируемых объектов капитального строительства каждого этапа строительства с указанием:

- Площади застройки каждого сооружения;
- Протяженности каждого трубопровода и лотка с кабельной продукции с указанием точки подключения и точки входа инженерной коммуникации.

Обращения в адрес третьих лиц (органы государственной власти, сторонние организации, прочее), необходимые для выполнения работ по оформлению земельно-правовых отношений на дополнительные земельные участки и по подготовке документов, необходимых для получения разрешения на строительство объектов осуществляются исключительно от имени ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» в следующем порядке:

- Исполнитель готовит проект соответствующего обращения, включая сопутствующие материалы и направляет их Заказчику (в отдел лицензирования, маркшейдерии и землеустройства) для согласования и проверки;
- Заказчик (в лице сотрудника отдела лицензирования, маркшейдерии и землеустройства) после рассмотрения полученных от Исполнителя материалов, направляет Исполнителю обоснованные замечания по их доработке, либо готовит официальное обращение к релевантному третьему лицу.

Направление любых обращений по указанным выше вопросам от имени Исполнителя напрямую недопустимо.

Техническим заданием предусмотрено, что проектный подрядчик (Исполнитель) осуществляет оформление земельно-имущественных отношений только на дополнительные земельные участки, не находящиеся в пользовании ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» и согласованные с отделом лицензирования, маркшейдерии и землеустройства Общества.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			83

Выполнить комплексные инженерные изыскания: инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-экологические, инженерно-гидрометеорологические в соответствии с заданием на комплексные инженерные изыскания, утвержденным Заказчиком.

Программу выполнения работ по инженерным изысканиям разработать в соответствии с СП 11-105-97, СП 11-104-97, СП 47.13330.2016, СП 47.13330.2012, ВСН 30-81, СП 126.13330.2017, ПКИНП-07-016-91 и согласовать с Заказчиком. Программа инженерных изысканий должна содержать в том числе каталог координат геологических выработок в СК-83 планируемых к бурению, а также графические материалы в СК-83: ситуационный план расположения проектируемых объектов (контура проектируемых объектов) с указанием границ проектирования, схему расположения геологических выработок с разбивкой по глубинам бурения и границы ИГДИ с разбивкой по масштабам съемки. При разработке Программы представить обоснования указанного объема (площади) ИГДИ и указанного количества геологических выработок и их глубины в соответствии с нормами на проектирование.

Выполнение изыскательских работ без Программы, согласованной Заказчиком, не допускается.

При выполнении инженерных изысканий, с целью оптимизации затрат и экономии ресурсов необходимо максимально использовать материалы инженерных изысканий прошлых лет.

Инженерные изыскания выполнять в границах земельных участков, находящихся в аренде у ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». В случае необходимости выполнения инженерных изысканий за пределами земельных участков, находящихся в аренде у ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков» оформить земельно-правовые отношения в соответствии с земельным законодательством:

- оформить разрешение на использование земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, за исключением земельных участков, предоставленных гражданам или юридическим лицам (ст. 39.24 Земельного кодекса РФ);
- заключить соглашение об установлении сервитута в отношении земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и предоставленных гражданам или юридическим лицам (ст. 39.24 Земельного кодекса РФ);
- заключить соглашение об установлении сервитута на земельный участок или договор аренды (субаренды) земельного участка, находящегося в частной собственности;
- иным способом в соответствии с действующим законодательством РФ.

При выполнении инженерных изыскательских работ необходимо соблюдать требования запрета применения в тундровой, лесотундровой зоне механических транспортных средств в период действия решения (постановления, распоряжения) государственных органов о запрете передвижения (движения) механических транспортных средств в тундровой и лесотундровой зонах на территории НАО и Республики Коми.

В случае необходимости получения разрешения на выполнение инженерных изысканий, Исполнитель самостоятельно получает все необходимые разрешения. Инженерные изыскания выполнять в системе координат МСК-83 и системе высот Балтийской 1977 г.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			84

При выполнении дальнейшего обследования технического состояния свайного фундамента и существующих смонтированных конструкций на территории проектируемых (недостроенных) объектов, согласовать данный объем работ с представителями Управления Перспективного Планирования и Проектных работ, отдела лицензирования, маркшейдерии и землеустройства ЗНДХ.

Выполнить заложение пунктов съемочного обоснования (СО) на элементах конструкций существующих объектов согласно требований к заложению пунктов долговременной сохранности по ВСН 30-81. На существующих элементах конструкций центры пунктов СО накерняются и дополнительно маркируются и подписываются масляной краской. При отсутствии в зоне размещения пунктов СО существующих объектов, на которых можно разместить пункты СО долговременного закрепления (сохранности) посредством накернения и маркировки масляной краской, необходимо осуществить закладку пунктов долговременного закрепления в соответствии с Правилами закладки центров и реперов на пунктах геодезической и нивелирной сетей ГКИНП-07-016-91 по типу 150 оп.знак. Глубину закладки центров пунктов СО принять не менее 3 м. от земной поверхности. Места размещения, количество пунктов СО и точность развития (сгущения) СО должны быть определены в соответствии с СП 126.13330.2016 для использования их в качестве пунктов геодезической разбивочной основы при реализации проекта (строительно-монтажных работах).

По окончании работ, с целью исключения загрязнения природной среды и активизации геологических и инженерно-геологических процессов, геологические выработки после проведения инженерных изысканий должны быть ликвидированы путем тампонажа: скважины - глиной или цементно-песчаным раствором, в соответствии с требованиями нормативных документов СП 11-105-97 пункт 5.6. По окончании инженерных изысканий земельные участки должны быть приведены в состояние согласно п. 4.24 СП 47.13330.2016.

Технический контроль и приемка полевых и камеральных работ по Инженерно-геодезическим изысканиям, включая приемку полевых материалов, осуществляется отделом лицензирования, маркшейдерии и землеустройства ЗНДХ. На контроль представить результаты полевых работ (абрисы, кроки, ведомости вычисления теодолитных ходов, результаты спутниковых наблюдений, цифровую модель рельефа, прочую релевантную информацию и материалы). По результату проверки составляют Акт приемочного контроля результатов полевых инженерно-геодезических работ.

Приемка Инженерно-геодезических изысканий проводится в 2 этапа:

1 этап – полевой приемки, на котором контролируются:

- контроль качества закладки центров и плано-высотной привязки пунктов опорной геодезической сети осуществлен визуально при полевом контроле;
- виды и объемы работ в соответствии с программой инженерно-геодезических изысканий;
- расхождение полученных контуров в плане;
- расхождение рельефа по высоте.

2 этап – контроль и приемка отчета по Инженерно-геодезическим изысканиям.

Технический отчет по инженерным изысканиям должен содержать, в том числе, Акт приемочного контроля результатов полевых инженерно-геодезических работ.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			85

Технический отчёт об ИГИ и ИГДИ должен отвечать требованиям СП 47.13330.2012."Инженерные изыскания для строительства. Основные положения, СП 11-103-97, СП 11-103-97, СП 11-105-97 часть IV.

Технический отчет по ИГДИ должен содержать каталог координат точек СО, точек закрепления трасс и площадок в системе координат СК-83.

Графические материалы инженерных изысканий в электронном виде представить в формате DWG в системе координат СК-83 и Балтийской системе высот 1977 г.

На графических материалах указать сетку координат с подписанием не менее 2-х крестов на каждом чертеже, пункт ГТС, МОС, съёмочной сети долговременного закрепления. Технический отчёт о выполнении инженерных изысканий представить Заказчику в 4-х экземплярах на бумажном носителе и в 3-х экземплярах в электронном виде в формате сканирования (Adobe Reader) и в формате разработки (Microsoft Office Word 2007, Microsoft Office Excel 2007, AutoCAD 2009) на оптическом носителе (CD, DVD/R). Электронный вид отчета должен по составу и содержанию соответствовать бумажной версии. В электронном виде состав (содержание) отчета выполнить в табличной форме (Microsoft Office Excel 2007).

Актуализировать существующую программу геотехнического мониторинга за деформационными процессами в процессе обустройства и эксплуатации куста скважин ЕР-1 и коридора коммуникаций к нему на Харьягинском месторождении с учетом проектируемых объектов. **Программа должна отвечать следующим требованиям:**

- фиксация контролируемых параметров должна выполняться для наиболее опасных и характерных участков конструкций, вновь возводимых (реконструируемых) сооружений, их оснований и окружающей застройки;
- наличие анализа результатов геотехнического мониторинга (термометрия грунта, уровень грунтовых вод, деформации оснований фундаментов) на ранее построенных зданиях и сооружениях. Указать недопустимые значения контролируемых параметров. При наличии сверхнормативных значений предложить мероприятия по их стабилизации;
- выбранные методы и точность измерений должны обеспечивать достоверность получаемых результатов и быть согласованы с точностью заданных проектных значений и результатов геотехнического прогноза;
- все проводимые наблюдения и измерения должны быть увязаны между собой во времени и привязаны к этапам выполнения строительных работ;
- периодичность наблюдений должна определяется интенсивностью (скоростью) и длительностью протекания процессов деформирования конструкций сооружений и их оснований;
- включать математическую компьютерную модель (модели) взаимодействующей системы «основание - объект - окружающая застройка», в том числе инженерные коммуникации, попадающие в зону влияния нового строительства (реконструкции).

С учетом проведенного анализа актуализировать:

- Схему расположения элементов геотехнического мониторинга;

Страница 68 из 69

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			86

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

- Инженерно-геокриологическую карту;
- Инженерно-гидрогеологическую карту.

При необходимости предложить дополнительные методы геотехнического мониторинга; а также актуализировать схему конструкции и варианты расположения элементов геотехнического мониторинга, см. Приложение Н.

В работе использовать следующие нормы и стандарты:

- ВСН 30-81. Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности;
- СП 126.13330.2017. Геодезические работы при строительстве;
- ГКИНП-07-016-91. Правила закладки центров и реперов на пунктах геодезической и нивелирной сетей;
- СП 47.13330.2012;
- СП 47.13330.2016;
- СП11-105-97;
- РД-91.020-КТН-142-14;
- РСН 74-88;
- ГОСТ 24846-2019. Грунты. Методы измерения деформаций оснований зданий и сооружений;
- СП 25.13330.2020. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах;
- Приказ Минстроя России от 12.05.2017 № 783/пр "Об утверждении требований к формату электронных документов, представляемых для проведения государственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий и проверки достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства»;
- Приказ Росреестра от 15.03.2022 № П/0082 "Об установлении формы технического плана, требований к его подготовке и состава содержащихся в нем сведений».

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			87

Приложение Б

Нефть, тыс. т			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Скв.	Куст	Пласт							
КНА-Е1-25	ЕР-1	Д3-III	0,0	2,6	8,7	8,1	7,3	6,2	5,6
КНА-Е1-14	ЕР-1	Д3-III	0,0	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КНА-Е1-12	ЕР-1	Д3-III	0,0	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КНА-Е1-23	ЕР-1	Д3-III	0,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Жидкость, тыс.т			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Скв.	Куст	Пласт							
КНА-Е1-25	ЕР-1	Д3-III	0,0	16,4	54,9	51,8	48,7	45,8	44,5
КНА-Е1-14	ЕР-1	Д3-III	0,0	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КНА-Е1-12	ЕР-1	Д3-III	0,0	13,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КНА-Е1-23	ЕР-1	Д3-III	0,0	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Газ, млн.м3			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Скв.	Куст	Пласт							
КНА-Е1-25	ЕР-1	Д3-III	0,0	0,4	1,2	1,1	1,0	0,9	0,8
КНА-Е1-14	ЕР-1	Д3-III	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КНА-Е1-12	ЕР-1	Д3-III	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КНА-Е1-23	ЕР-1	Д3-III	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Закачка, тыс.м3			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Скв.	Куст	Пласт							
КНА-Е1-25	ЕР-1	Д3-III	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КНА-Е1-14	ЕР-1	Д3-III	0,0	47,7	265,9	266,7	239,3	226,0	212,7
КНА-Е1-12	ЕР-1	Д3-III	0,0	94,0	265,9	266,7	239,3	226,0	212,7
КНА-Е1-23	ЕР-1	Д3-III	0,0	0,0	345,0	333,4	299,2	282,5	265,9

	Текущее назначение скважины на 01.01.2025	Дата ВНС / ЗБС (в добывающий фонд)	Дата перевода в ППД
КНА-Е1-25	-	19.09.2026	-
КНА-Е1-14	Нагнетательная	08.05.2026	01.11.2026
КНА-Е1-12	Нагнетательная	17.03.2026	01.09.2026
КНА-Е1-23	Добывающая	05.12.2026	01.01.2027

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			88

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение В

Наименование компонента	Компонентный состав нефти Харьягинского месторождения после однократного разгазирования, мольные %
	Пласт D3-III
Сероводород	0,053
Дioxid углерода	0
Азот	0
Гелий	0
Метан	0,29
Этан	0,37
Пропан	1,11
Изобутан	0,37
n-Бутан	1,92
Изопентан	1,26
n-Пентан	2,53
Гексаны	5,7
Гептаны	9,26
Октаны	9,43
Остаток 9+	67,71
ИТОГО	100
Молекулярная масса	198
Плотность нефти, кг/м ³	835,0
Динамическая вязкость нефти, мПа·с при 20°C	
при 342-43°C	5,29
Температура застывания, °C	26

Наименование компонента	Химический состав пластовых вод
	Пласт D3-III
Минерализация, г/дм ³	162,23
pH	6,66
Ca ⁺⁺ , мг/дм ³	10482
Mg ⁺⁺ , мг/дм ³	1752
Na ⁺⁺ K ⁺ , мг/дм ³	49090
HCO ₃ ⁻ , мг/дм ³	510
CO ₃ ⁻ , мг/дм ³	
SO ₄ ⁻ , мг/дм ³	1665,5
Cl ⁻ , мг/дм ³	98729,6
Плотность воды, г/см ³ 20°C	1,107
Тип вод по В.А. Сулину	хлоральциевый

Наименование компонента	Компонентный состав газа, выделившегося при однократном разгазировании глубинных проб нефти продуктивных пластов Харьягинского месторождения, % моль
	Пласт D3-III
Сероводород	1,86
Двуокись углерода	1,59
Азот + редкие газы в т.ч. гелий	5,89
Метан	0,02
Этан	56,91
Пропан	12,63
Изобутан	10,38
n-Бутан	1,3
Изопентан	4,84
n-Пентан	1,22
Гексаны	1,88
Гептаны	1,143
Октаны	0,31
Остаток C9+	0,08
Молекулярная масса	0,02
Плотность газа, кг/м ³	28
Плотность газа относит.	1,16
Нижшая теплотворная способность, кДж/м ³	0,96
	50035

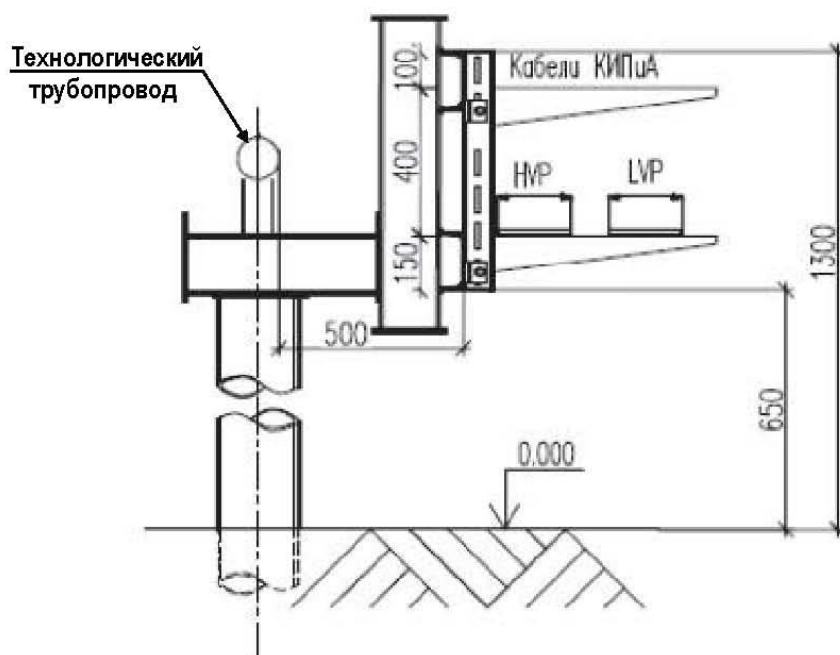
						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								89
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение Г

Предлагаемый вариант размещения инженерных
коммуникаций на низких выкидных эстакадах

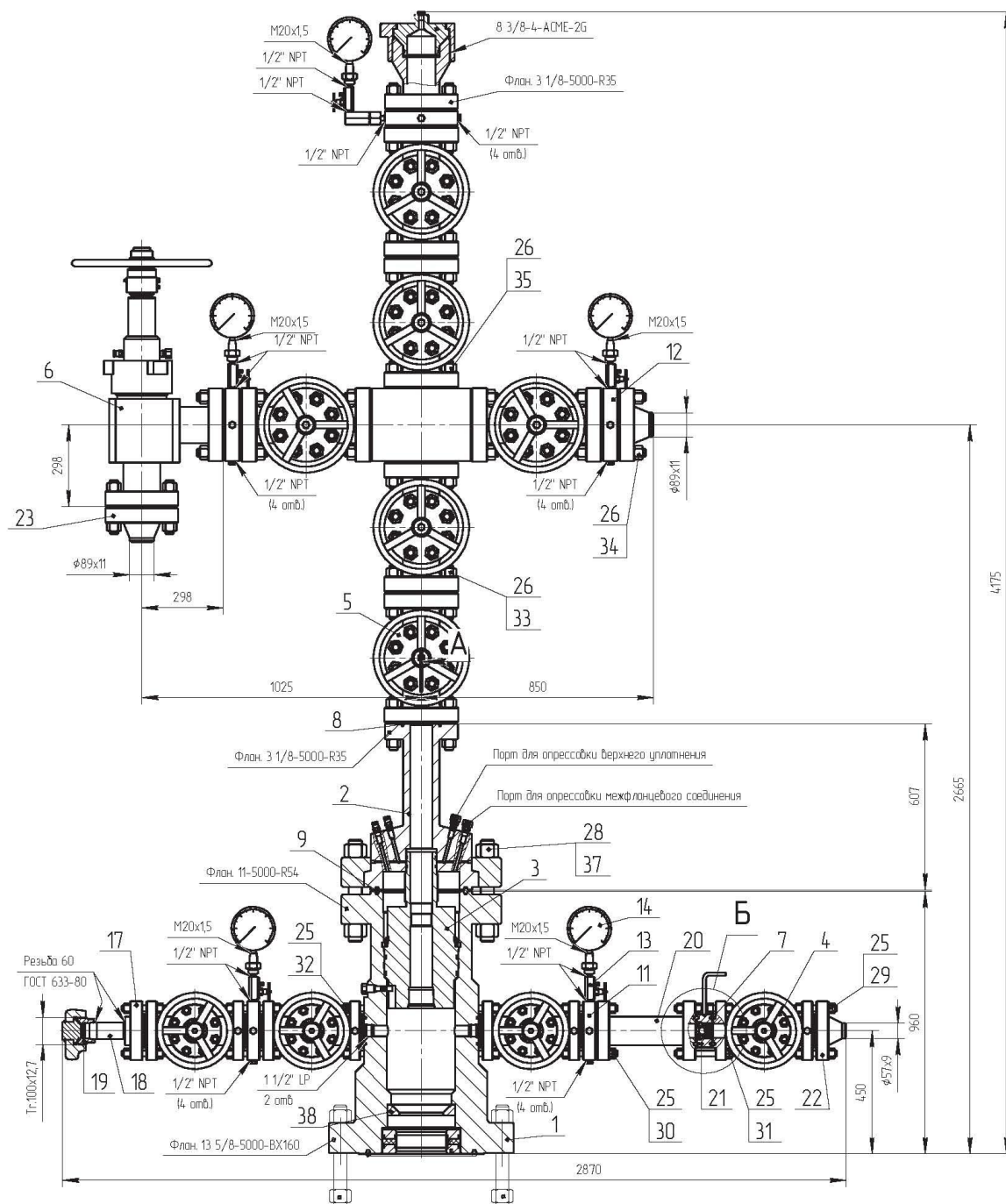


						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			90

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение Д



						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
								91
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02 R00.docx

Приложение Е

Проектируемые характеристики объектов капитального строительства по этапам строительства приведены в таблице №...:

Таблица №...

№ п/п	Наименование	Вид ОКС	Основная характеристика <1>	Проектное значение
1	2	3	4	5
1	(указать наименование проекта) предусматривает обустройство (указать наименование кустовой площадки, производственной площадки и т.д.) в составе:	х	площадь застройки	Н кв.м <2>
			площадь	Н кв.м <2>
			протяженность	Н м <2>
			высота	Н м <2>
2	1 этап строительства предусматривает обустройство (указать наименование кустовой площадки, производственной площадки и т.д.) в составе:	(указать вид ОКС) <3>	площадь застройки	Н кв.м <4>
			площадь	Н кв.м <4>
			протяженность	Н м <4>
			высота	Н м <4>
2.1	(указать наименование проектируемого объекта в составе этапа) <5>	(указать вид проектируемого объекта) <6>	(указать основную характеристику)	(указать значение по объекту)
...	(указать наименование проектируемого объекта в составе этапа) <5>	(указать вид проектируемого объекта) <6>	(указать основную характеристику)	(указать значение по объекту)
3	2 этап строительства предусматривает обустройство (указать наименование кустовой площадки, производственной площадки и т.д.) в составе:	(указать вид ОКС) <3>	площадь застройки	Н кв.м <4>
			площадь	Н кв.м <4>
			протяженность	Н м <4>
			высота	Н м <4>
3.1	(указать наименование проектируемого объекта в составе этапа) <5>	(указать вид проектируемого объекта) <6>	(указать основную характеристику)	(указать значение по объекту)
...	(указать наименование проектируемого объекта в составе этапа) <5>	(указать вид проектируемого объекта) <6>	(указать основную характеристику)	(указать значение по объекту)
...				

Примечания:

- < 1 > Столбец 4 «Основная характеристика» заполняется в соответствии со следующими условиями:
- в строке 1 столбца 4 заполняются все характеристики, проектируемые по настоящему проекту (при их наличии);
 - в строках 2, 3, 4, ... N заполняются все характеристики, проектируемые в рамках этапа строительства (при их наличии);
 - в строках 1.1, 1.2, ... 1.N, 2.1, 2.2, ... 2.N, заполняется характеристика объекта, проектируемого в рамках этапа, в соответствии с условиями: для вида ОКС «сооружение» применяется характеристика «площадь застройки» / «высота» / «протяженность», для вида ОКС «здание» применяется характеристика «площадь».
- < 2 > Значение характеристики заполняется как сумма всех аналогичных характеристик по всем этапам строительства (при их наличии).
- < 3 > Указать вид ОКС:
- «единый недвижимый комплекс» - если в состав этапа строительства входят проектируемые объекты видов «здание» и «сооружение»;
 - «сооружение» - если в состав этапа строительства входят только проектируемые объекты вида «часть сооружения».
- < 4 > Значение характеристики заполняется как сумма всех аналогичных характеристик по этапу строительства, указанному в столбце 2 (при их наличии).
- < 5 > Наименование проектируемого объекта указывается в соответствии с состав проектируемых зданий и сооружений в разделе «Проектируемые технологические сооружения и этапы строительства».
- < 6 > Вид проектируемого объекта:
- «здание», «сооружение» - указывается в отношении проектируемых объектов, в составе этапа строительства вида «единый недвижимый комплекс»;
 - «часть сооружения» - указывается в отношении проектируемых объектов, в составе этапа строительства вида «сооружение».

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			92

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ВНИМАНИЕ: указанные в таблице №... характеристики будут указаны в разрешении на строительство. В соответствии с частью 1 статьи 26 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» в случае если в результате строительства объекта его основная характеристика, указанная в разрешении на ввод объекта капитального строительства в эксплуатацию и техническом плане, отличается более чем на пять процентов от площади, указанной в разрешении на строительство, то постановка на кадастровый учет объекта капитального строительства невозможна.

ОБРАЗЕЦ ЗАПОЛНЕННОЙ ТАБЛИЦЫ

№ п/п	Наименование	Вид ОКС	Основная характеристика	Проектное значение
1	2	3	4	5
1	«Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 5. Обустройство куста скважин ЕР-3 и коридоров коммуникаций» предусматривает обустройство куста скважин ЕР-3 в составе:	Х	площадь застройки	3 580
			площадь	35 кв.м
			протяженность	2 550 м
			высота	15 м
2	1 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-3 в составе:	сооружение	площадь застройки	2 500 кв.м
2.1	Инженерная подготовка кустовой площадки ЕР-3 для размещения инженерных сетей и сооружений для 4-х скважин, включая подъездную дорогу	часть сооружения	площадь застройки	2 500 кв.м
3	2 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-3 в составе:	единый недвижимый комплекс	площадь застройки	530 кв.м
			площадь	35 кв.м
			протяженность	1 650 м
			высота	15 м
3.1	Одноцепная ВЛ-6кВ с ВОЛС	сооружение	протяженность	800 м
3.2	Нефтегазосборный трубопровод ЕР-3 – ЕР-1 с ВОЛС	сооружение	протяженность	850 м
3.3	Площадка запуска СОД с мультифазным расходомером на кустовой площадке ЕР-3	сооружение	площадь застройки	20 кв.м
3.4	Площадка приема СОД в точке врезки в УПСВ на площадке ЕР-1	сооружение	площадь застройки	20 кв.м
3.5	Совмещенная основная эстакада с инженерными сетями с учетом добывающих скважин ЕЗ-01, ЕЗ-02	сооружение	площадь застройки	200 кв.м
3.6	Эстакада к добывающей скважине ЕЗ-01 с инженерными сетями	сооружение	площадь застройки	50 кв.м
3.7	Площадка для установки мобильной дозирочной электронасосной (УДЭ)	сооружение	площадь застройки	30 кв.м
3.8	Площадка станций управления и электрооборудования	сооружение	площадь застройки	40 кв.м
3.9	КТПНУ 6/0,4 кВ	здание	площадь	15 кв.м
3.10	Блок-бокс местной аппаратной	здание	площадь	10 кв.м
3.11	Электрощитовая	здание	площадь	10 кв.м
3.12	Прожекторная мачта с молниеотводом	сооружение	высота	15 м
3.13	Аккумулирующий пруд	сооружение	площадь застройки	10 кв.м
3.14	Кабельная эстакада	сооружение	площадь застройки	100 кв.м
3.15	Площадка для размещения пожарной техники	сооружение	площадь застройки	50 кв.м
4	3 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-3 в составе:	сооружение	площадь застройки	50 кв.м
4.1	Эстакада к добывающей скважине ЕЗ-02 с инженерными сетями	часть сооружения	площадь застройки	50 кв.м
5	4 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-3 в составе:	сооружение	площадь застройки	50 кв.м
			протяженность	900 м
5.1	Эстакада к скважине ЕЗ-03 с инженерными сетями	часть сооружения	площадь застройки	50 кв.м
5.2	Водовод высокого давления (ВВД) ЕР-1 – ЕР-3	часть сооружения	протяженность	900 м
6	5 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-3 в составе:	сооружение	площадь застройки	450 кв.м
6.1	Эстакада к скважине WW5.2 с инженерными сетями	часть сооружения	площадь застройки	50 кв.м
6.2	Благоустройство	часть сооружения	площадь застройки	400 кв.м

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								93
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ФОРМА ВЕДОМОСТИ ОБЪЕМОВ РАБОТ
ПРИЛОЖЕНИЕ Ж

К МЕТОДИЧЕСКИМ УКАЗАНИЯМ КОМПАНИИ «_____» № _____ ВЕРСИЯ _____

Ведомость объемов работ "Наименование объекта"

№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	Количество	Примечание																																				
1	ПЛОЩАДКА																																							
1.1	Расчистка территории от снега	га	0,05	505 м2																																				
1.2	Земляные работы																																							
1.2.1	Снятие плодородного слоя бульдозером толщиной 0,6 м	м3	175	с последующей передаче землепользователю																																				
1.2.2	Планировка:																																							
1.2.2.1	- площадки	м2	485																																					
1.2.2.2	- откосов	м2	20																																					
....																																								
1.3	Устройство покрытия																																							
1.3.1	Устройство покрытия тратуара:																																							
1.3.1.1	- бетонные плиты	м2	28	6К. 7 по ГОСТ 17608-91* (разм. 0,5х0,5х0,07м)																																				
1.3.1.2	- щебеночная смесь	м2	12	на прирезаемой площадке																																				
....																																								
2	УЗЕЛ СБОРНАЯ ДОРОЖКА																																							
2.1	Расчистка территории от снега	га	0,17	1690 м2																																				
2.2	Земляные работы																																							
2.2.1	Снятие плодородного слоя бульдозером толщиной 0,6 м	м3	1014	с последующей передаче землепользователю																																				
2.2.2	Планировка:																																							
2.2.2.1	- площадки	м2	1408																																					
2.2.2.2	- откосов	м2	620																																					
....																																								
2.3	Устройство покрытия																																							
2.3.1	Устройство покрытия тратуара:																																							
2.3.1.1	- бетонные плиты	м2	645	6К. 7 по ГОСТ 17608-91* (разм. 0,5х0,5х0,07м)																																				
2.3.1.2	- щебеночная смесь	м2	645	ГОСТ 25607-2009 - 0,15 м																																				
....																																								
<table border="1"> <tr><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td></tr> <tr><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td></tr> <tr><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td></tr> <tr><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td></tr> <tr> <td>Изм.</td> <td>К.уч.</td> <td>Лист</td> <td>№ док.</td> <td>Подп.</td> <td>Дата</td> </tr> </table> ШИФР <i>(примечание: данный шифр указывается в сметной документации в качестве обоснования)</i>																													Изм.	К.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						
Изм.	К.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																																			
<table border="1"> <tr><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td></tr> <tr><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td></tr> <tr><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td></tr> <tr><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td></tr> <tr> <td>Изм.</td> <td>К.уч.</td> <td>Лист</td> <td>№ док.</td> <td>Подп.</td> <td>Дата</td> </tr> </table> Наименование объекта строительства																													Изм.	К.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						
Изм.	К.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																																			
<table border="1"> <tr><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td></tr> <tr><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td></tr> <tr><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td></tr> <tr><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td></tr> <tr> <td>Изм.</td> <td>К.уч.</td> <td>Лист</td> <td>№ док.</td> <td>Подп.</td> <td>Дата</td> </tr> </table> Наименование подобъекта строительства <i>(привер: Площадка САУ узла подключения. Генеральный план)</i> <table border="1"> <tr> <td>Стадия</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </table>																													Изм.	К.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов			
Изм.	К.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																																			
Стадия	Лист	Листов																																						
<table border="1"> <tr> <td>Глав. спец.</td> <td>ФИО</td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> <tr> <td>Нач. групп.</td> <td>ФИО</td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> <tr> <td>Инженер</td> <td>ФИО</td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> <tr> <td>ГИП</td> <td>ФИО</td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </table>					Глав. спец.	ФИО					Нач. групп.	ФИО					Инженер	ФИО					ГИП	ФИО																
Глав. спец.	ФИО																																							
Нач. групп.	ФИО																																							
Инженер	ФИО																																							
ГИП	ФИО																																							
<table border="1"> <tr> <td>Ведомость объемов работ на выполнение строительных и монтажных работ</td> <td>Наименование проектного института</td> </tr> <tr> <td> </td> <td> </td> </tr> </table>					Ведомость объемов работ на выполнение строительных и монтажных работ	Наименование проектного института																																		
Ведомость объемов работ на выполнение строительных и монтажных работ	Наименование проектного института																																							

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								94
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение И

Разделительная ведомость поставки материалов и оборудования

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель генерального директора
по развитию
ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
Ескин Б.В.

"__" ____ 20__ год

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча
Харьяга"
Сидоров И.Н.

"__" ____ 20__ год

**Разделительная ведомость поставки материалов и оборудования Заказчик/Подрядчик
по строительству объектов 2025-2029 г.г. ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"**

№ п/п	Наименование продукции	Заказчик		Подрядчик	Дополнительные условия
		Оборудование	материалы	материалы	
1	Строительные материалы:				
1.1.	Инертные (нерудные) материалы			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
1.2.	Нетканые синтетические материалы (дорнит, геополотно, скальный лист)			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
1.3.	Геотехническая решетка для дорожного строительства, укрепления склонов и обваловки трубопроводов.			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
1.4.	Сегменты "Пеноплекс" для тепловой изоляции линейной части трубопроводов.			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
1.5.	Стальные, алюминиевые листы для ожежуивания, минераловатные маты для теплоизоляции, шумоизолирующий материал, теплоизоляционные материалы.			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
1.6.	Цемент всех типов и марок			+	
2	Металлопрокат			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
3	Железобетонные изделия, конструкции				
3.1.	Железобетонные плиты ПДН, ПАГ		+		
3.2.	Стеновые панели, плиты перекрытия, бордюрный камень, ограждения			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
4	Резинотехнические изделия и асбестотехнические изделия			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
5	Лако-красочные материалы всех типов			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
6	Трубная продукция				
6.1.	Труба свайная (всех диаметров)		+		
6.2.	Труба технологическая (диаметром 219 мм и более)		+		
6.3.	Труба технологическая (диаметром менее 219 мм)		+	+	При объеме более 5 тн. поставка Заказчика, при объеме менее 5 тн. поставка Подрядчика. С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
6.4.	Трубы большого диаметра (диаметр 300 мм и более) для кожухов, колодцев, канализации, переходов через дороги			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
6.5.	Трубы стальные и оцинкованные для кабельных проводов			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
6.6.	Труба стальная водогазопроводная			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			95

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

№ п/п	Наименование продукции	Заказчик		Подрядчик	Дополнительные условия
		Оборудование	материалы	материалы	
7	Соединительные детали:				
7.1.	Соединительные детали трубопроводов (диаметром 159 мм и более) (отводы, тройники, переходы)		+		
7.2.	Соединительные детали трубопроводов (диаметром менее 159 мм) (отводы, тройники, переходы)			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
8	Фланцы и крепежные изделия:				
8.1.	Фланцы всех типов и видов (кроме фланцев, поставляемых комплектно с трубопроводной арматурой и оборудованием)			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
8.2.	Шпильки, гайки, болты, шайбы, прокладки всех размеров и марок стали (кроме фланцев, поставляемых комплектно с трубопроводной арматурой и оборудованием)			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
9	Запорно-регулирующая и трубопроводная арматура:				
9.1.	Запорно-регулирующая и трубопроводная арматура с электрическими, пневматическими, гидравлическими приводами	+			
9.2.	Запорно-регулирующая и трубопроводная арматура (диаметром 150 мм и более) с механическим приводом	+			
9.3.	Запорно-регулирующая и трубопроводная арматура (диаметром менее 150 мм) с механическим приводом			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
10	Комплектно-блочные сооружения всех видов	+			
11	Нестандартизированное оборудование				
11.1.	Резервуары и емкости всех объемов, работающие без давления	+			
11.2.	Резервуары рулонные, листовые		+		
11.3.	Клапана дыхательные, приемные, хлопушки, огневые, люки замерные, предохранители и пробоотборники (не входящие в комплект резервуаров, емкостей)			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
11.4.	Другие изделия, изготавливаемые по чертежам (штуцеры, переходы, бобышки, спускники, отборные устройства, резбовые соединительные детали диаметром от 500 мм и ниже)			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
11.5.	Опоры скользящие и неподвижные			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
11.6.	Муфты стабилизирующего устройства			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
11.7.	Материалы для информационного обозначения объектов (знаки, таблички, штендеры)			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
11.8.	Тали всех видов	+			
11.9.	Прожекторные мачты			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								96
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

№ п/п	Наименование продукции	Заказчик		Подрядчик	Дополнительные условия
		Оборудование	материалы	материалы	
12	Нефтехимическая аппаратура				
12.1.	Сепараторы всех типов	+			
12.2.	Аппараты емкостные	+			
12.3.	Теплообменная аппаратура	+			
12.4.	Колонная аппаратура	+			
12.5.	Камеры СОД	+			
12.6.	Установки осушки воздуха и газа	+			
12.7.	Печи подогрева	+			
12.8.	Аппараты воздушного охлаждения газа	+			
13	Технологическое блочное оборудование				
13.1.	Блоки пылеуловителей и сепараторов	+			
13.2.	Блоки насосов и арматуры	+			
13.3.	Блоки замера, очистки, редуцирования и другие	+			
13.4.	Компрессорные установки всех видов	+			
13.5.	Газодувки и турбогазодувки	+			
13.6.	Холодильные и кислородные установки	+			
13.7.	Насосные установки и станции	+			
13.8.	Блоки подачи ингибиторов	+			
13.9.	Котельные, котлы всех видов	+			
13.10.	Водоочистные сооружения, канализационные очистные сооружения	+			
14	Теплосантехническое оборудование				
14.1.	Вентилляторы	+			
14.2.	Кондиционеры	+			
14.3.	Отопительные агрегаты, радиаторы, конвекторы	+			
14.4.	Клапаны и заслонки	+			
14.5.	Фильтры			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
14.6.	Воздухораспределительные устройства (решетки, насадки, патрубки, зонты, дефлекторы, люки, воздухопроводы, гибкие вставки к вентиляторам, средства крепления вентиляторных установок и воздухопроводов)			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
15	Противопожарное оборудование				
15.1.	Оборудование пожаротушения, газовое, в том числе импортного производства, станции пожаротушения поставляемые комплектно, модули пожарные, заправленные двуокисью углерода (СО2).	+			
15.2.	Головки соединительные и рукавные, головки-заглушки			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
15.3.	Стволы пожарные, насадки			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
15.4.	Рукова пожарные, патрубки			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
15.5.	Пеногенераторы, гидранты	+			
15.6.	Шкафы пожарные, щиты пожарные			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
16	Высоковольтное оборудование				
16.1.	Трансформаторы силовые всех марок	+			
16.2.	Трансформаторные подстанции всех типов	+			

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								97
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

№ п/п	Наименование продукции	Заказчик		Подрядчик	Дополнительные условия
		Оборудование	материалы	материалы	
16.3.	Высоковольтные распредустройства и ячейки	+			
16.4.	Выключатели высоковольтные и приводы к ним			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
16.5.	Разъединители, короткозамыкатели, отделители, заземлители			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
16.6.	Предохранители, силовые преобразователи, конденсаторы связи			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
16.7.	Электротехнический фарфор (изоляторы подвесные, штыревые, проходные, опорные и специальные, низковольтные, высоковольтные)			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
16.8.	Линейно-подстанционная и сцепная арматура (зажимы, скобы, ушки, серги, коромысла, виброгасители, распорки, промзвенья)			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
16.9.	Электростанции, электрогенераторы, дизель-генераторы	+			
16.10.	Опоры ЛЭП			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
16.11.	Системы и агрегаты бесперебойного питания, блоки питания	+			
17	Крупноблочное электрическое оборудование				
17.1.	Щиты КИПиА	+			
17.2.	Щиты ЦСУ, НКУ, щитовая продукция изготавливаемая по опросным листам	+			
17.3.	Панели управления	+			
17.4.	Силовые распределительные шкафы и шкафы ЩО	+			
18	Низковольтное оборудование				
18.1.	Светильники промышленные и бытовые, прожекторы, лампы освещения всех типов и другая осветительная и светорегулирующая аппаратура, а также оповещатели звуковые, световые и табло всех типов и марок			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
18.2.	Магнитные пускатели и автоматические выключатели, ограничители перенапряжения			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
18.3.	Кнопки и кнопочные посты управления			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
18.4.	Предохранители и вставки к ним			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
18.5.	Устройства защитного отключения			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
18.6.	Реле всех типов и марок			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
18.7.	Щиты вводные			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
18.8.	Щиты силовые распределительные	+			
18.9.	Ящики силовые, ящики управления			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
18.10.	Электромонтажные и электроустановочные изделия, в том числе коробки соединительные.			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
18.11.	Щитки освещения всех типов			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								98
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

№ п/п	Наименование продукции	Заказчик		Подрядчик	Дополнительные условия
		Оборудование	материалы	материалы	
19	Оборудование АИУС, АСУ	+			
20	Контрольно-измерительные приборы, средства автоматизации и телемеханики				
20.1.	Приборы регулирования температуры	+			
20.2.	Термометры всех типов и марок		+		
20.3.	Приборы измерения, контроля регулирования и сигнализации давления, перепада давления	+			
20.4.	Манометры всех видов и типов		+		
20.5.	Приборы измерения, контроля регулирования расхода и количества жидкости	+			
20.6.	Приборы для определения состава и свойств газа, жидкостей (газоанализаторы, анализаторы жидкости и другие)	+			
21	Оборудование, материалы связи				
21.1.	Телефонные станции	+			
21.2.	Аппаратура систем передачи по кабельным и оптическим линиям	+			
21.3.	Оборудование диспетчерской связи	+			
21.4.	Оборудование электропитания средств связи, радиостанции	+			
21.5.	Линейно-кабельные изделия			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
22	Кабельно-проводниковая продукция				
22.1.	Кабель и провод силовой, кабель оптоволоконный, кабель контрольный, кабель связи всех типов и марок		+		
22.2.	Провода изолированные и голые (для строительства ВЛ)			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
22.3.	Кабель для обогрева (греющий кабель)		+		
22.4.	Материалы для монтажа систем электрообогрева		+		
22.5.	Муфты кабельные соединительные, концевые, связи, низковольтные и высоковольтные			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
22.6.	Трос грозозащитный			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"
22.7.	Материалы для прокладки кабельной продукции			+	С согласованием стоимости ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"

Дополнительные требования:

Подрядчик осуществляет поставку ТМЦ по ценам, согласованным с ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга".
 При наличии ТМЦ на складах ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга" - использовать в первую очередь.

Начальник управления
материально-технического обеспечения

Поздышев С.В.

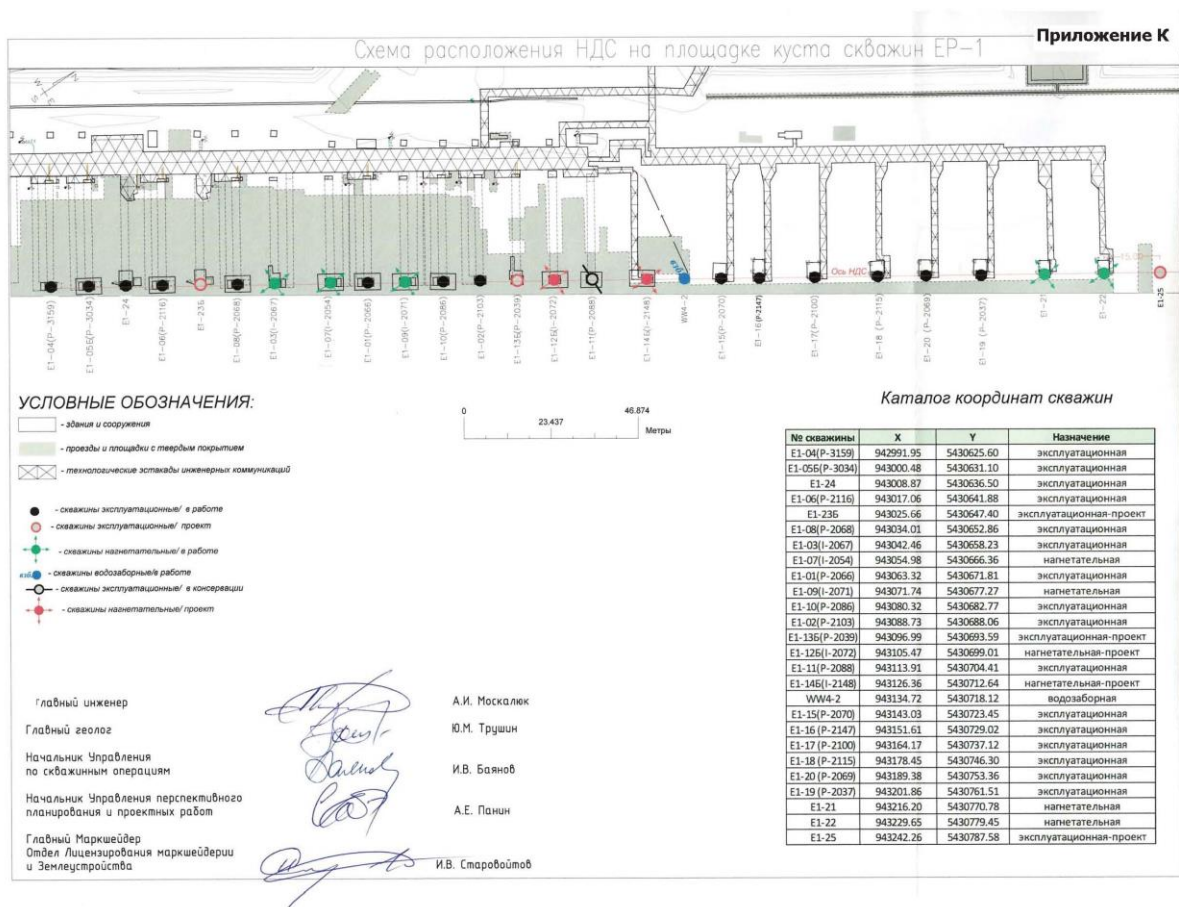
Начальник отдела комплектации и организации
строительных работ

Яхновец М. Ф.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								99
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.



						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			100

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

[illegible]

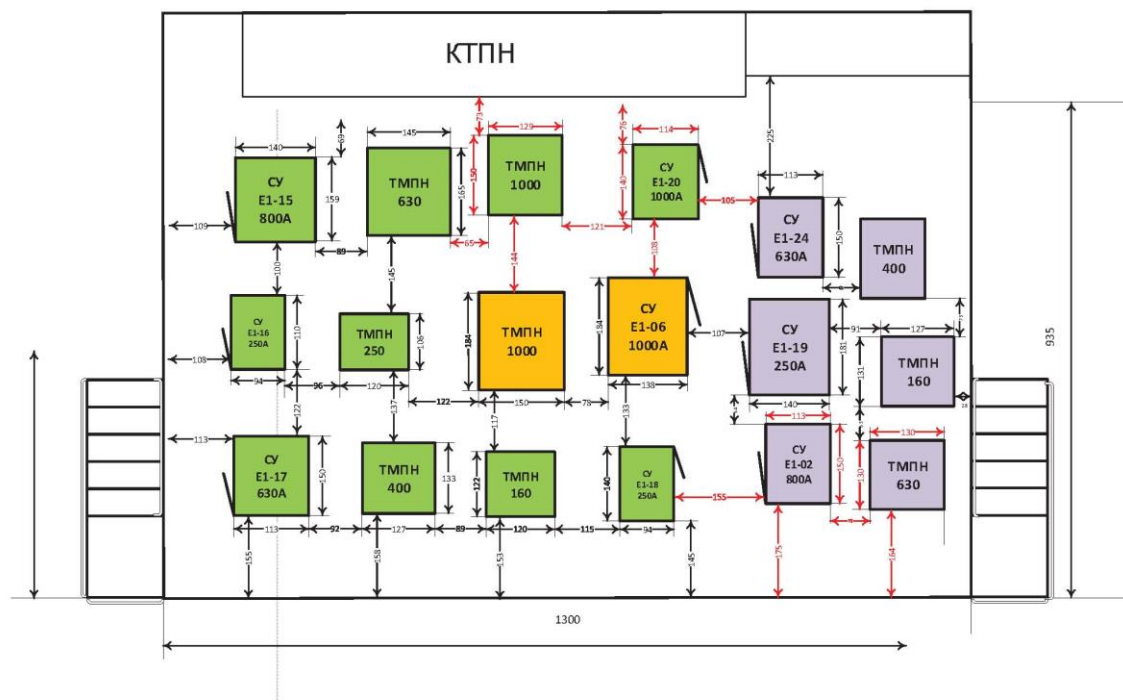
						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
								101
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02 R00.docx

Приложение М.1

Схема расстановки НЭО на кустовой площадке ЕР-1
(фактическое расположение оборудования на сущ. площадке НЭО)

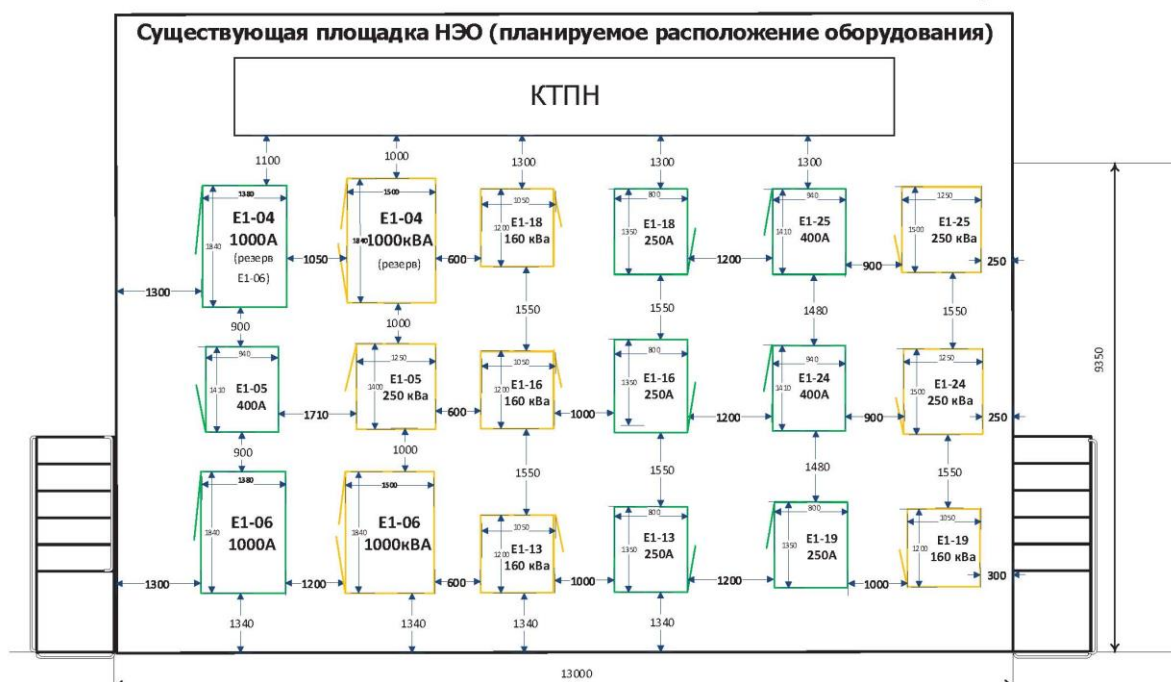


						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			102

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение М.2



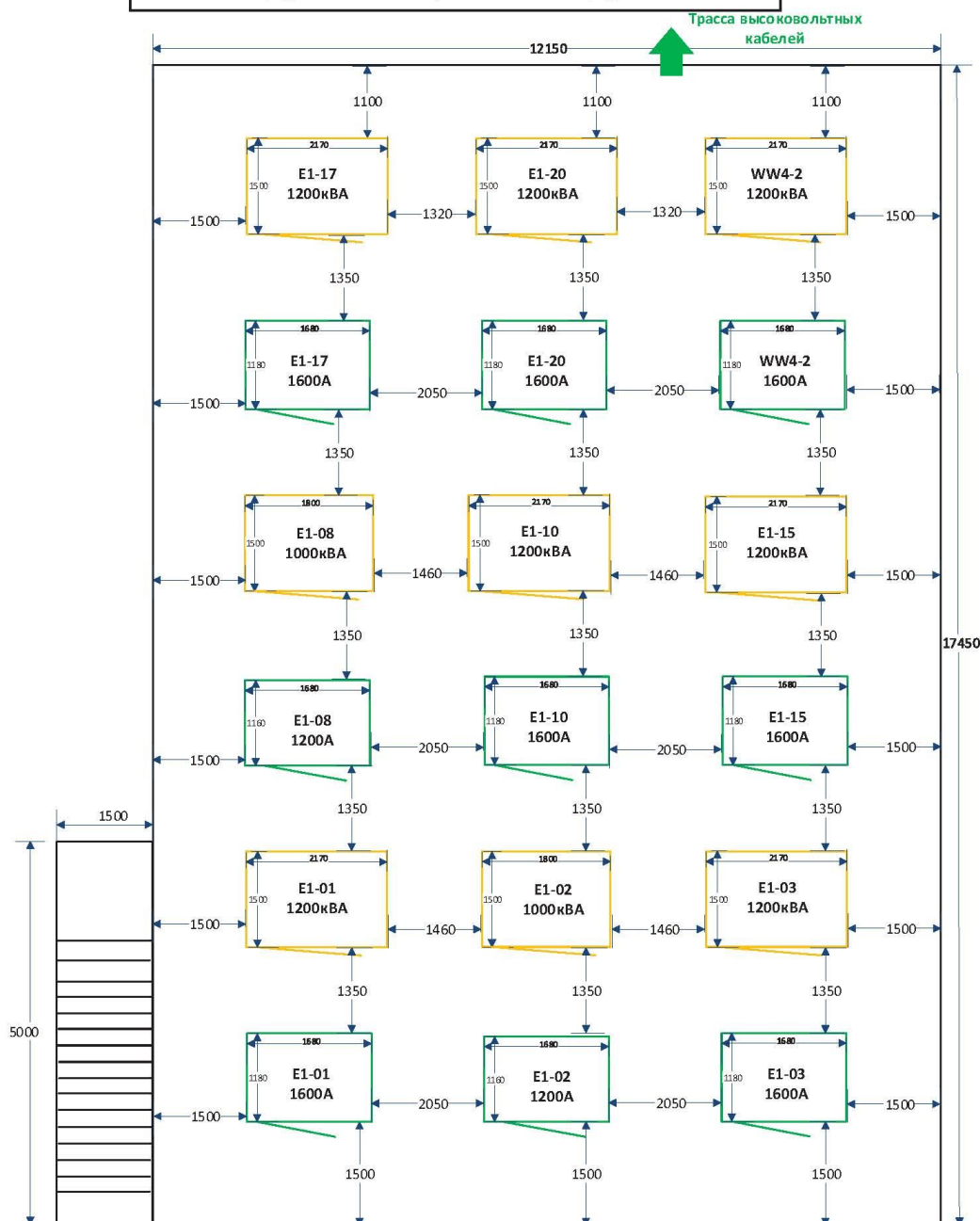
Суммарная номинальная потребляемая мощность - 1331 кВт.
Необходима установка 2-х шт. АВ-1000А под номинал СУ E1-06 и E1-04 (резерв E1-06).
Перестановка НЭО скв. E1-02, 15, 17, 20 на новую площадку
Перевод с MVD на Эталон скв. E1-04, 05, 13.
E1-04 подключить на комплект НЭО от E1-20 (резерв для E1-06).
Оптимизация НЭО Эталон 630А + ТМПН 400кВа на Эталон 400А + ТМПН 250кВа скв. E1-24.
Расстановка НЭО согласно 5С.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			103

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Схема расстановки оборудования на проектируемой площадке НЭО на кустовой площадке EP-1



Суммарная расчетная номинальная потребляемая мощность - 5851 кВт.

Необходима установка 3-х шт. АВ большей мощности: 1600А(1шт), 1200А(2шт)

Перевод с MVD на Эталон скв. Е1-03, 08, 10, 20, WW4.2 (резервный комплект НЭО)

Перестановка НЭО скв. Е1-02, 15, 17, 20 с действующей площадки

Отработка после ЗБС на MVD: E1-12 (ЗБС ППД 03.26г), E1-14 (ЗБС ППД 05.26г), E1-23 (ЗБС ППД 12.26)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
								104
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02 R00.docx

Приложение Н

Схема конструкции и варианты расположения Деформационных марок на объектах Харьягинского месторождения



Схема конструкции Термометрической скважины

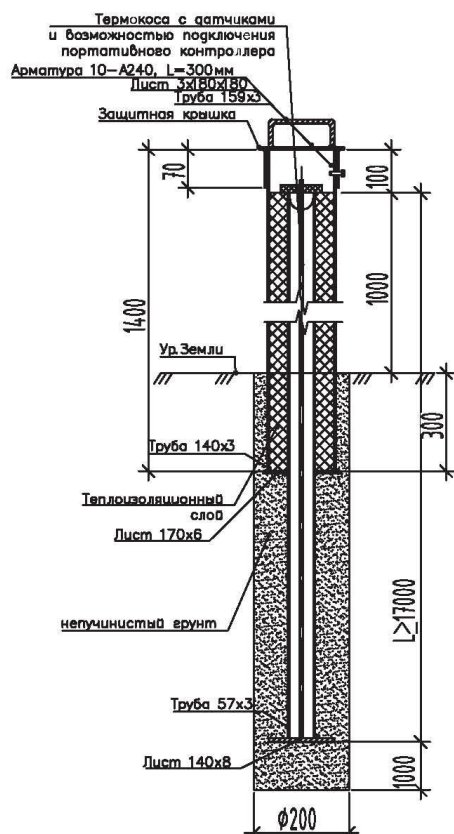
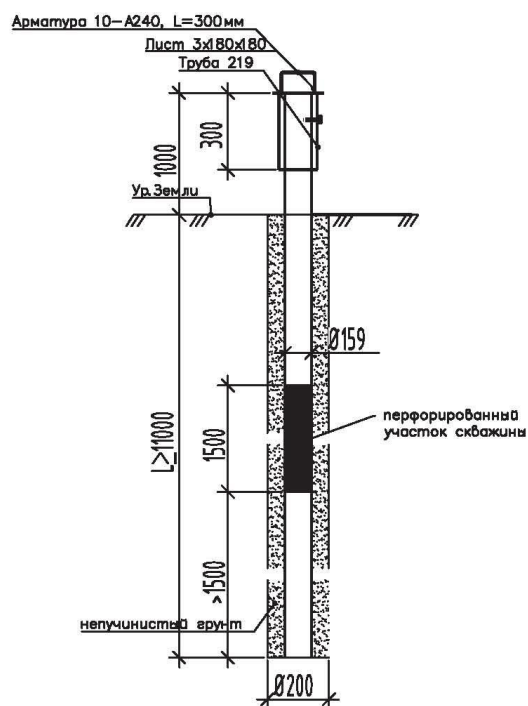


Схема конструкции Гидрогеологической скважины



						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			105

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение П,
на 66 листах

ПРОЦЕДУРА
ПО ОФОРМЛЕНИЮ И РАССМОТРЕНИЮ ПРОЕКТНО-
СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ—добыча Харьяга»

Версия 2.00

г. Москва

2022

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								106
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ—добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

ОГЛАВЛЕНИЕ

I.	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	4
1.1.	Введение	4
1.2.	Цели	4
1.3.	Задачи	5
1.4.	Область действия	5
1.5.	Период действия и порядок внесения изменений	5
II.	ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	6
2.1.	Термины и определения	6
III.	ПРОЦЕДУРА УЧЕТА И ПЕРЕДАЧИ ДОКУМЕНТАЦИИ	8
3.1.	Состав документации (Реестр выпускаемой документации)	8
3.2.	Официальный порядок передачи электронных версий документации.....	9
3.3.	Оформление передаточной ведомости (Трансмиттл)	10
3.4.	Протокол изменений.....	12
3.5.	Шаблоны документации.....	13
3.6.	Виды (стадии) документации	14
3.7.	Наименование документа	14
3.8.	Редакции выпускаемой документации	14
3.9.	Статусы документации	16
3.10.	Классы рассмотрения.....	17
3.11.	Перевод документа в статус Аннулирован или Заменен.....	18
IV.	ПРОЦЕДУРА ОФОРМЛЕНИЯ ДОКУМЕНТАЦИИ И ПРИСВОЕНИЯ ИДЕНТИФИКАЦИОННЫХ НОМЕРОВ	19
4.1.	ОФОРМЛЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ И СТАДИИ ОПР	19
4.1.1.	Состав ОПР	19
4.1.2.	Состав ПД	20
4.1.3.	Шифр документа стадии ОПР.....	20
4.1.4.	Шифр документа раздела ПД.....	20
4.1.5.	Примеры нумерации стадии ПД	21
4.2.	ОФОРМЛЕНИЕ МАТЕРИАЛОВ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ	22
4.2.1.	Состав Материалов инженерных изысканий	22
4.2.2.	Шифр документа РИИ	22
4.2.3.	Примеры присвоения нумерации	23
4.3.	ОФОРМЛЕНИЕ РАБОЧЕЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	23
4.3.1.	Описание комплектности пакета рабочей документации	23

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			107

4.3.2. Лист общих данных.....	25
4.3.3 Шифр документа (листа)	27
4.3.4. Примеры нумерации документов комплекта стадии РД.....	28
V. ПРОЦЕДУРА РАССМОТРЕНИЯ ДОКУМЕНТАЦИИ И ОТРАБОТКИ ЗАМЕЧАНИЙ.....	31
5.1 Процедура рассмотрения документации	31
5.2 Результаты рассмотрения документации	32
5.3 Несогласие с замечаниями Заказчика (Ответ инженера)	33
5.4. Передача финальных редакций в электронном формате	34
5.5. Технический запрос на внесение изменений в РД	37
VI. ДОКУМЕНТАЦИЯ, ВЫПУСКАЕМАЯ В РАМКАХ АВТОРСКОГО НАДЗОРА	37
VII. ПРОЦЕДУРА ПЕРЕДАЧИ ФИНАЛЬНЫХ ВЕРСИЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА БУМАЖНОМ НОСИТЕЛЕ	39
VIII. ТРЕБОВАНИЯ К КАЧЕСТВУ НАПРАВЛЯЕМОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	42
IX. ССЫЛОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ.....	45
X. ПЕРЕЧЕНЬ ДОПОЛНЕНИЙ.....	46

История изменений

Номер версии	Дата выпуска	Внесенные изменения
1.00	19-ОКТ-2017	Первое издание
2.00	02-ДЕК-2022	Второе издание

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 3 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			108

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Введение

Настоящая «ПРОЦЕДУРА по рассмотрению и утверждению Проектно-сметной документации (далее ПСД) ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Хартыага» (далее – Процедура) устанавливает и регулирует порядок оформления, передачи, рассмотрения и утверждения ПСД ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Хартыага» (далее – Общество).

Данная Процедура базируется на принципах, сформированных в следующих внутринормативных документах:

1.1.2.1. ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации», утвержденный и введенный в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 23 июня 2020 г. N 282-ст.

1.1.2.2. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87 (ред. От 27.05.2022) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

1.1.2.3. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения.» Актуализированная редакция СНиП 11-02-96, утвержденный и введенный в действие Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 30 декабря 2016 г. № 1033/пр.

1.1.2.4. Постановление Правительства РФ от 19.01.2006 г. № 20 (ред. От 15.09.2020) «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства»

1.1.3. Положения настоящей процедуры дополняют, но не противоречат правилам и принципам, сформированным во внутринормативных документах, перечисленных в п. 1.1.2. Положения ВНД имеют превалярующее значение.

1.1.4. Положения настоящей процедуры дополняют, но не противоречат условиям Договора по проектированию объектов Луцяхского месторождения. Положения Договора имеют превалярующее значение.

1.2. Цели

Целью настоящей Процедуры является установление процесса организации проектно-изыскательских работ в Обществе для своевременного обеспечения качественной проектно-сметной документацией объектов капитального строительства и капитального ремонта Общества, а также минимизация затрат при проектировании объектов капитального строительства.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 4 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								109
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Хартыага». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

1.3. Задачи

Внедрение настоящей Процедуры обусловлено необходимостью решения нижеприведенных задач в рамках проектирования объектов обустройства Харьгинского месторождения:

- Утверждения принципов нумерации и оформления документации;
- Внедрение процедуры рассмотрения и утверждения документации;
- Определение принципов взаимодействия по проекту с обозначением официального способа передачи документации;
- Установление основных требований к документации.

1.4. Область действия

Настоящая Процедура устанавливает основные требования к технической документации для строительства объектов обустройства Харьгинского месторождения, расположенного на территории Российской Федерации, и является обязательным для исполнения всеми сотрудниками Общества, Проектными институтами при выпуске и утверждении документации, а также подрядными организациями по выполнению СМР. Разрабатываемая техническая документация включает в себя следующие стадии:

- Предпроектные решения;
- Основные проектные решения;
- Технико-экономическое обоснование;
- Инженерные изыскания;
- Проектная документация;
- Рабочая документация.

1.5. Период действия и порядок внесения изменений

Настоящая Процедура является Приложением № 1 к Стандарту управления технической документацией, который вводится в действие Приказом Генерального директора ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга» без ограничения срока действия.

Инициаторами внесения изменений в Процедуру могут выступать: Отдел обеспечения проектной документацией, а также структурные подразделения Общества по согласованию с ЗГД по развитию.

Изменения в Процедуру вносятся в случаях изменения законодательства РФ, организационной структуры, совершенствования процедуры разработки, выпуска и утверждения ПСД, совершенствования Системы управления проектными данными «Arrius-PLM» - Управление проектно-сметной документацией».

Дополнения к настоящей Процедуре по конкретизации оформления документации по конкретным Проектам могут быть закреплены официальной корреспонденцией.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 5 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								110
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

II. ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

2.1. Термины и определения

Для целей описания процессов настоящей Процедуры используются следующие понятия и определения.

2.1.1. **«Заказчик»** - означает ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», действующее в соответствии с законодательством Российской Федерации, поручающее выполнение работ по настоящему Договору.

2.1.2. **«Проектная организация»** (далее Подрядчик) – специализированная организация, разрабатывающая для Общества документацию по всем стадиям проектирования объекта строительства, включая разработку Основных проектных решений, Инженерные изыскания и обследования, Проектную, Рабочую и Сметную документацию, а также осуществляющую корректировку рабочей документации в рамках оказания услуг по осуществлению Авторского надзора за объектом строительства на основании договорного документа, заключённого по итогам регламентированной процедуры выбора контрагента.

2.1.3. **«Техническое задание на проектно-изыскательские работы» или «Техническое Задание на ПИР»** - означает Техническое задание на проектирование и/или Техническое задание на выполнение инженерных изысканий – документы, утверждаемые Заказчиком, в которых устанавливаются состав, содержание, технические, экономические и другие требования к проектно-изыскательским работам, технической документации и/или материалам инженерных изысканий, и которым должен следовать Подрядчик при выполнении работ.

2.1.4. **Основные проектные решения или ОПР** – совокупность текстовых и графических документов, разрабатываемых при проектировании новых объектов обустройства или сложных объектов, требования к которым по наполнению, необходимой вариативности решений, точности и детализации определяются в техническом задании на проектирование, которые будут приняты к реализации и взяты за основу в проектно-сметной документации. Это документация по предварительной концепции проектирования, позволяющая оценить проект и сформировать точные требования к дальнейшему проектированию, а также избежать многих сложностей в ходе дальнейшего проектирования. ОПР утверждается только после положительной защиты на Научно-техническом совете Общества.

2.1.5. **«Материалы инженерных изысканий» или «РИИ»** - означает результаты изыскательских работ, выполняемых Подрядчиком в соответствии с Техническим заданием на ПИР (Техническим заданием на выполнение инженерных изысканий).

2.1.6. **«Проектная документация» или «ПД»** - совокупность текстовых и графических проектных документов, определяющих архитектурные, функционально-технологические, конструктивные и инженерно-технические решения, состав которых необходим для оценки соответствия принятых решений техническому заданию на проектирование, требованиям законодательства, нормативным правовым актам,

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 6 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			111

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

документам в области стандартизации и достаточен для разработки рабочей документации для строительства. ПД является интеллектуальной собственностью после получения положительного заключения экспертных организаций.

2.1.7. **«Рабочая документация»** или **«РД»** - совокупность текстовых и графических документов, обеспечивающих реализацию принятых в утвержденной проектной документации технических решений объекта капитального строительства, необходимых для производства строительных и монтажных работ, обеспечения строительства оборудованием, изделиями и материалами и/или изготовления строительных изделий. В состав рабочей документации входят основные комплекты рабочих чертежей, спецификации оборудования, изделий и материалов, сметная документация, другие прилагаемые документы, разработанные в дополнение к рабочим чертежам основного комплекта.

2.1.8. **«Экспертиза»** - означает главную государственную, государственную или негосударственную экспертизу проектной документации и/или материалов инженерных изысканий, как это определено в Календарном плане

2.1.9. **«Сметная документация»** или **«СД»** – документация, определяющая стоимость работ по строительству объекта в соответствии с проектной и рабочей документацией.

2.1.10. **«Авторский надзор»** или **«АН»** - один из видов услуг по надзору автора проекта и других разработчиков проектной документации (физических и юридических лиц) за строительством, осуществляемый в целях обеспечения соответствия решений, содержащихся в рабочей документации, выполняемым строительно-монтажным работам на объекте. Необходимость проведения авторского надзора относится к компетенции заказчика и, как правило, устанавливается в задании на проектирование объекта.

2.1.11. **«Система управления проектными данными «Appius-PLM» - Управление проектно-сметной документацией»** или **«СУПД Аппиус»** – это система электронного документооборота Общества.

2.1.12. **«Дата выпуска документа»** – это реквизит технического документа, содержащий указанную на документе дату его создания, а именно дату окончания разработки документа Подрядчиком, которая является датой официальной передачи документа Заказчику по официальному каналу связи, и, начиная с которой, идет отсчет срока рассмотрения документа Обществом.

2.1.13. **«Дата передачи документа»** – это указанная в передаточной ведомости (Трансмиссии) дата официальной передачи документа Заказчику по официальному каналу связи согласно п. 3.2 данной Процедуры.

2.1.14. **«Реестр выпускаемой документации»** или **«РВД»** – перечень всей выпускаемой Проектной организацией или Поставщиком документации в рамках конкретного объекта проектирования.

2.1.15. Приведенные выше термины и определения могут употребляться как в единственном, так и во множественном числе, писаться как с заглавной, так и с прописной буквы.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			112

III. ПРОЦЕДУРА УЧЕТА И ПЕРЕДАЧИ ДОКУМЕНТАЦИИ

Ключевым принципом в организации и выполнении ПИР является обеспечение наличия утвержденной проектной и рабочей документации до начала строительства объекта. Заключение договора подряда на выполнение строительно-монтажных работ на объектах, не имеющих утвержденной проектной документации, включая сметную документацию, не допускается.

Организации, выполняющие ПИР, должны иметь исходно-разрешительные документы на выполнение проектных и изыскательских работ, оформленные и полученные в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.1. Состав документации (Реестр выпускаемой документации)

3.1.1. Реестр выпускаемой документации (далее РВД) представляет собой перечень всей документации проекта на всех стадиях проектирования (ОПР, ИИ, ПД, РД и др.), которая должна быть предоставлена Подрядчиком в рамках договора, с указанием планируемых сроков выпуска каждого документа в рамках каждого комплекта.

3.1.2. РВД в обязательном порядке должен включать разбивку по Подобъектам проектирования (Титулам), для которых Заказчиком присваивается шестизначный номер объекта капитального строительства в соответствии с планом Проектно-Изыскательских работ.

3.1.3. В целях предотвращения отклонения Заказчиком выпускаемой документации в связи с некорректным присвоением шифров документации, РВД в обязательном порядке должен быть согласован с Заказчиком перед началом выпуска документации.

3.1.4. РВД представляет собой файл в формате Excel, созданный по форме, согласно Дополнению 1, в котором отражаются только актуальные редакции документов и, в обязательном порядке, указывается следующая информация по каждому документу каждого комплекта:

- Код объекта КС;
- Шифр документа;
- Актуальная редакция документа;
- Полное наименование документа;
- Марка комплекта для РД или номер Раздела для ПД;
- Тип документа;
- Класс рассмотрения;
- Актуальный статус документа;
- Результат рассмотрения Заказчиком;
- Вид ПСД (ОПР, ИИ, ПД, РД, КД);
- Планируемый срок выпуска указанной редакции документа;

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			113

- Номера Трансмиссий и дата, с которыми направлялась указанная редакция документа Заказчику;
- Номера Трансмиссий и дата, с которыми направлялись результаты рассмотрения Заказчиком;
- Номер Договора и срок окончания разработки ПСД по договору;
- Прогресс утверждения каждого документа, где:
 - 0% - документ не был отправлен Заказчику на рассмотрение;
 - 50% - документ отправлен Заказчику на рассмотрение в редакции R00 в статусе «IFC ~ Выпущено для замечаний»;
 - 100% - документ отправлен Заказчику в редакции C01 в статусе «AFC ~ Утверждено для строительства».

3.1.5. Возможно добавление дополнительных полей в реестре по инициативе Заказчика с целью оптимального учета выпускаемой документации.

3.1.6. Документ РВД должен направляться Подрядчиком по Трансмиссии на еженедельной основе, начиная с редакции R00, в статусе «IFI ~ выпущено для информации» и с классом рассмотрения «1 ~ требуется согласование Заказчика» с отработанными замечаниями (при наличии), а также с отражением изменения статуса документации по каждой актуальной редакции в сравнении с предыдущей по официальному каналу связи на электронный адрес Документооборота ZNDKH.DocProjectKHA@nestro.ru.

3.1.7. На каждую стадию проектирования составляется отдельный РВД, с отражением сводной информации по статусу выпуска документации на отдельной вкладке.

3.1.8. Протоколы изменений, Технические запросы на внесение изменений и Сметная документация не указываются в РВД.

3.1.9. На сметную документацию составляется отдельный реестр выпускаемой документации в соответствии с требованиями Сметно-договорного отдела Заказчика.

3.1.10. РВД является отчетным документом, отображающим статус выполнения договорных обязательств по Проекту.

3.1.11. После утверждения Заказчиком 100% документации направляется финальная редакция РВД для проведения сверки исполнения договорных обязательств и получения подтверждения Заказчика на подготовку финальных версий документации на бумажном носителе согласно п. VII данной Процедуры.

3.2. Официальный порядок передачи электронных версий документации

3.2.1. Документация в формате pdf и формате разработки должна направляться в адрес Заказчика по официальному каналу связи на электронный адрес Документооборота ZNDKH.DocProjectKHA@nestro.ru.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			114

3.2.2. При передаче документации в электронных версиях (для технической документации, замечаний к документации, ответов на замечания Заказчика, отчетов, технических запросов и прочей документации), необходимо использовать специальную форму передаточной ведомости (далее Трансмиттла), согласованную с Заказчиком.

3.2.3. Датой передачи документа является указанная в передаточной ведомости (Трансмиттле) дата официальной передачи документа Заказчику по официальному каналу связи. С этой даты идет отсчет срока рассмотрения документа Заказчиком.

3.2.4. Каждый документ комплекта должен быть направлен отдельным файлом в формате PDF и формате разработки.

3.2.5. В шифрах комплекта и документов не указываются лишние символы, пробелы и буквы, исключено прописание слов.

3.2.6. Каждый комплект документации по определенной марке в рамках каждого номера КС направляется отдельной передаточной ведомостью.

3.2.7. Передача Трансмиттла должна осуществляться согласно примеру на Рис.1:

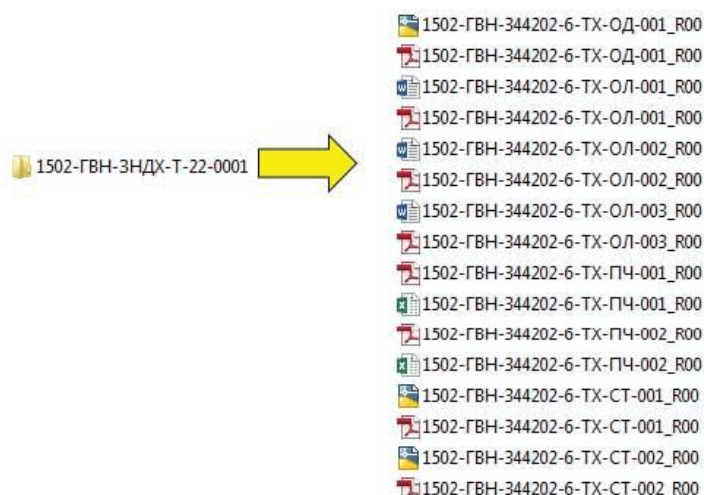


Рис.1 Пример передачи файлов документации по Трансмиттлу

3.3. Оформление передаточной ведомости (Трансмиттл)

3.3.1. Каждая передача технической документации от Подрядчика Заказчику должна сопровождаться Входящей передаточной ведомостью (Трансмиттлом) для последующей загрузки в СУПД. Документация, переданная иным образом, будет отклонена Заказчиком и не будет считаться официально принятой.

3.3.2. Если Трансмиттл Отклонен Заказчиком, то Подрядчиком направляется откорректированная документация с тем же номером Трансмиттла.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			115

3.3.3. Каждая передача результатов рассмотрения технической документации от Заказчика Подрядчику сопровождается Исходящей передаточной ведомостью (Трансмिटтлом).

3.3.4. Каждый комплект рабочей документации, а также комплекты документации по стадиям ИИ, ОПР и ПД, должны передаваться отдельными Трансмिटтлами.

3.3.5. В одном Трансмिटтле должны быть указаны документы с одинаковым кодом подбъекта капитального строительства, присвоенным Заказчиком.

3.3.6. С одним Трансмिटтлом допускается направлять не более 25 документов. Если количество документов более 25, то необходимо направлять несколькими Трансмिटтлами.

3.3.7. Шифр Входящего или Исходящего Трансмिटтла должен быть указан в следующем формате:

AAAA-BBB-ЗНДХ-Т-УУ-ZZZZ (Например: 0742-ГВН-ЗНДХ-Т-17-0001) – Входящий Трансмिटтл

AAAA-ЗНДХ-BBB-Т-УУ-ZZZZ (Например: 0742-ЗНДХ-ГВН-Т-17-0001) – Исходящий

Трансмिटтл, где:

Код	Расшифровка	Комментарии
AAAA	- последние 4 цифры номера договора	присваивается Заказчиком
BBB	- аббревиатура Подрядчика	присваивается Заказчиком
Т	- обозначение Трансмिटтла	
УУ	- год направления Трансмिटтла	
ZZZZ	- порядковый номер входящего или исходящего Трансмिटтла по конкретному проекту, направленному в текущем году	первая цифра присваивается Заказчиком. Каждый год нумерация Трансмिटтлов обнуляется.

3.3.8. Датой Входящей передаточной ведомости является дата официальной передачи Трансмिटтла с документацией в адрес Заказчика по электронной почте.

3.3.9. При формировании входящего Трансмिटтла в обязательном порядке заполняются следующие поля:

- Фирменное наименование Подрядчика, логотип и адрес;
- Номер договора;
- Шифр Трансмिटтла;
- Дата передачи Трансмिटтла;
- Шифр комплекта с указанием номера редакции комплекта;
- Номер Протокола изменений (если применимо);
- Все поля шифра каждого документа;
- Номер редакции;
- Статус;
- Класс рассмотрения каждого документа;
- Наименование документа согласно п. 3.7;
- Дата документа;
- Код причины внесения изменений согласно Протоколу изменений;

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 11 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								116
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

– Описание внесенных в документ изменений в соответствии с Протоколом изменений указывается в графе «Комментарии».

3.3.10. Ревизии RXX (совместно с S и X), C01, D01, AHXX и TXX должны направляться отдельными Трансмитами. Не допускается направление данных ревизий в одном Трансмитте. Исключением являются только ревизии RXX, S и X, которые допускается направлять одним Трансмиттом.

3.3.11. Дата в Трансмитале должна иметь формат ячейки «Дата».

3.3.12. Входящий Трансмиттл должен быть оформлен в соответствии с шаблоном в Дополнении А.

3.3.13. Исходящий Трансмиттл должен быть оформлен в соответствии с шаблоном в Дополнении В.

3.4. Протокол изменений

3.4.1. Каждый входящий Трансмиттл должен сопровождаться Протоколом изменений по конкретному комплекту направляемой документации, оформленный по шаблону в Дополнении С.

3.4.2. При формировании Протокола изменений в обязательном порядке подлежат заполнению следующие колонки:

- Шифр документа;
- Номер направляемой редакции;
- Код причины внесения изменений;
- Описание изменений.

3.4.3. При заполнении поля «Описание изменений» в случае отсутствия изменений – «изменений нет» (документ не направляется, а остается в статусе «IFC ~ Выпущено для замечаний» до закрытия всех документов комплекта с результатом рассмотрения «без замечаний»).

3.4.4. В случае внесения изменений по замечаниям Заказчика или иным причинам в поле «Описание изменений» заполняется конкретная информация о внесенных изменениях.

3.4.5. В поле «Код причины внесения изменений» указывается код в цифровом формате в соответствии с Таблицей в Дополнении С, а также в соответствии с «Регламентом внесения изменений в рабочую документацию в процессе выполнения строительно-монтажных работ»:

- 1 - введение усовершенствований;
- 2 - изменение стандартов и норм;
- 3.1 – изменение исходных данных на проектирование;
- 3.2 – поставка не проектного оборудования (не соответствие требованиям ТТ, РД);
- 3.3 – отклонение СМР от проекта;

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 12 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								117
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

3.4 – дополнительные требования эксплуатационных служб;

3.5 – дополнительные требования службы капитального строительства;

4.1 – устранение ошибок проектирования по замечаниям проектировщика;

4.2 – устранение ошибок проектирования по замечаниям заказчика.

5.1 - первичный выпуск ревизии по ТЗ.

3.4.6. Протокол изменений направляется на следующие виды документации: ОПР, ПД, ИИ и РД, начиная с редакции R01.

3.4.7. Протокол изменений направляется только в формате разработки. Формат PDF не направляется.

3.4.8. Шифр Протоколу изменений присваивается в соответствии с каждым направляемым комплектом документации, нумерация Протокола изменений сквозная.

AAAA-BBB-XXXXXX-S-DD-ПИ-ZZZ (Например: 0938-ГВН-410620-6-АС-ПИ-001), где:

Код	Расшифровка	Комментарии
AAAA	- последние 4 цифры номера договора	присваивается Заказчиком
BBB	- аббревиатура Подрядчика	присваивается Заказчиком
XXXXXX	- номер подбъекта в соответствии с Перечнем объектов капитального строительства	присваивается Заказчиком
S	- вид документации	в соответствии с п. 3.6.
DD	- дисциплина/марка рабочих чертежей (Раздел ПД)	согласно Дополнениям 3 и 2А
ZZZ	- порядковый номер документа	Начиная с «001» по каждому комплекту (с увеличением редакции комплекта возрастает порядковый номер ПИ)

3.5. Шаблоны документации

3.5.1. Штampы ПСД для различных проектов должны быть оформлены в соответствии с шаблонами ПСД, утвержденными как официальными письмами, так и настоящей Процедурой, а также соответствовать требованиям ГОСТ.

3.5.2. Для текстовых и графических документов необходимо использовать шаблоны в соответствии с Дополнением 4 с добавлением соответствующих атрибутов в зависимости от Проекта.

3.5.3. Данные шаблоны могут быть откорректированы Подрядчиком в соответствии с требованиями ГОСТ по мере необходимости, но все атрибуты, описанные данной Процедурой, должны быть сохранены.

3.5.4. В штампе указывается аббревиатура вида направляемой документации: «ОПР», «ИИ», «П» или «Р».

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								118
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

3.5.5. При внесении изменений в текстовые и графические документы на листе регистрации редакций в графе «Информация об изменениях» или в таблице в штампе указывается номер, дата и статус выпускаемой редакции документа.

3.6. Виды (стадии) документации

3.6.1. В шифре документа (AAAA-BBB-XXXXX-**S**-) должны быть использованы коды вида документации в соответствии с этапами строительства, указанные в нижеприведенной таблице:

Код	Аббревиатура	Виды документации
0	ПП	Предпроектные решения
1	ИИ	Инженерные изыскания
4	ОПР	Основные проектные решения
5	ПД	Проектная документация
6	РД	Рабочая документация
7	ИД	Исполнительная документация

3.7. Наименование документа

3.7.1. Наименование документа должно быть понятным и точно отражать его содержание. При этом, оно должно быть уникально и не должно повторяться ни с одним документом по проекту. В каждом документе должно быть указано название Проекта в соответствии с Техническим заданием на проектирование и Договором, очередь строительства (если не указана ранее), объект/ подобъект проектирования (если не указан ранее) и тип документа.

Пример: «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4А и 4В. Обустройство расширения куста скважин ЕР-2 и коридоров коммуникаций. Корректировка. Куст ЕР-2. Блок-бокс местной аппаратной. План расположения проводок КИПиА».

3.7.2. В названии документа изометрического чертежа трубопровода в обязательном порядке должен быть указан номер линии трубопровода.

3.7.3. При направлении разделов ПД во входящем Трансмittle необходимо указывать полное наименование тома «Раздел/Подраздел/часть/книга»

3.7.4. Наименование документа в штампе, в Трансмittle, в Общих данных и в РВД должно быть одинаковое.

3.7.5. Не допускается указывать наименование документа в Трансмittle заглавными буквами, использовать абзац, лишние знаки препинания и пробелы.

3.8. Редакции выпускаемой документации

3.8.1. Каждому документу присваивается двузначный номер редакции начиная с редакции R00 (_R00) и строго по порядку с шагом 1: R00, R01, R02, и далее по порядку, и дата редакции. Если в документ вносились какие-либо изменения, должен быть присвоен последующий номер редакции.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 14 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								119
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

3.8.2. Номера редакции в названии файла документа и в Трансмиссии указываются ТОЛЬКО латинскими буквами.

3.8.3. Каждая последующая редакция должна содержать все страницы документа, а не только те, которые были изменены (как в исходном формате, так и в PDF).

3.8.4. При внесении любых изменений в графический документ на всех стадиях проектирования необходимо обводить изменения "облаком" и на полях (напротив «облака») ставить "треугольник" с указанием номера редакции, в которую вносятся изменения. При внесении изменений в текстовый документ необходимо обводить изменения «облаком», на полях ставить "треугольник" с указанием номера редакции, в которую вносятся изменения. При этом все облака и треугольники предыдущей редакции удаляются.

3.8.5. Вся техническая документация должна иметь прослеживаемую историю редактирования. Новый номер редакции и дата, указанная в угловом штампе, должны меняться на каждой странице документа в каждой последующей редакции (это также применимо к тем страницам, содержание которых не менялось).

3.8.6. Все документы в статусе «IFC ~ выпущено для замечаний», начиная с редакции R00 до редакции C01, должны обладать функцией поиска текста, подписи в промежуточных редакциях должны быть электронные.

3.8.7. Редакция C01 в статусе «AFC ~ Утверждено для строительства» с живыми подписями направляется в отсканированном формате (для текстовых документов – отсканированными должны быть только листы с подписями, а листы без подписей должны обладать функцией поиска текста; для графических – все листы с подписями направляются в отсканированном формате). При этом скан-копия таких документов должна быть выполнена в высоком качестве, то есть не должны присутствовать дефекты графического изображения, мешающие восприятию информации, текст должен быть читаемым, документ должен быть отсканирован целиком и не должны присутствовать другие возможные дефекты.

3.8.8. В случае, если Подрядчиком не была направлена, а Заказчиком не была загружена в Систему редакция R00, редакция R01 будет отклонена. Система электронного документооборота Заказчика проверяет, чтобы полученные от Подрядчика редакции шли по порядку. Направленные не по порядку редакции будут отклонены.

3.8.9. Для редакций «R01» в штампе указывается только номер «01». Для редакций «АН», «С», «D» и «Т» в штампе указывается «АН01», «D01», «C01» и «Т01». Для редакций «Х» и «S» в штампе указывается только буква «Х» и «S».

3.8.10. Перечень нумерации редакций:

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 15 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			120

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

3.8.10.1. **АНО1** - в ходе выполнения СМР в рамках осуществления

Авторского надзора (скан копия Журнала авторского надзора с соответствующими записями должна быть приложена);

3.8.10.2. **ROO** - для рассмотрения Заказчиком или для информации;

3.8.10.3. **CO1** – утверждено для строительства (не подлежит рассмотрению Заказчика);

3.8.10.4. **DO1** – утверждено для проектирования;

3.8.10.5. **TO1** – для рассмотрения по Техническому Запросу в случае внесения изменений в утвержденный документ в редакции CO1 (Запрос на внесение изменений и акт освидетельствования дополнительных/исключаемых работ по форме в Дополнении 5 и 6 должны быть приложены);

3.8.10.6. **X** – аннулированный документ (причина аннулирования должна быть указана в текстовом документе – на титульном листе, в графическом документе – над штампом, а также при направлении аннулированного документа в Трансмittle и Протоколе изменений в поле «Комментарий»)

3.8.10.7. **S** – замененный документ (при направлении замененного документа в Трансмittle и Протоколе изменений в поле «Комментарий» должен быть указан шифр документа, на который он был заменен, а также причина замены).

3.8.11. Редакция комплекта, указанная в Трансмittle, должна соответствовать самой высокой редакции направляемых документов.

3.8.12. При выпуске повышенных редакций, в обязательном порядке необходимо повышать также редакцию в штампе документа на каждой странице.

3.9. Статусы документации

3.9.1. Для технической документации предусмотрены нижеприведенные статусы в соответствии с назначением документа:

Код	Описание	Вид док-ции	Примечания
IFI	Выпущено для информации	ОПР, ПД, РД, ИИ	Применяется к документам, не подлежащим рассмотрению (3-й класс)
IFC	Выпущено для замечаний	ОПР, ПД, РД, ИИ	Применяется к документам, подлежащим рассмотрению (1-й и 2-й класс)
AFD	Утверждено для проектирования	ОПР, ПД, ИИ	Применяется к Проекту, предпроектной стадии и Результатам инженерных изысканий
AFC	Утверждено для строительства	РД	Применимо только на этапе рабочего проектирования
ASB	Сдано в эксплуатацию	ИД	Применимо для исполнительной документации при сдаче объекта в эксплуатацию
AFP	Утверждено для закупки	ДП	Только для документации по закупкам

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 16 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								121
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

CLD	Аннулирован	ОПР, ПД, РД, ИИ	Документ более не требуется или не соответствует актуальным техническим решениям
SPD	Заменен	ОПР, ПД, РД, ИИ	Документ не соответствует актуальным техническим решениям и заменяется другим документом (несколькими документами)
HLD	Приостановлен	РД	Разработка документа приостановлена на данном этапе в связи с недостатком исходных данных по конкретным участкам документа. Для присвоения данного статуса требуется согласование Заказчика.

3.9.2. Для редакций «R0X» ОПР, ПД, ИИ и РД должен быть использован статус «IFC».

3.9.3. Для редакций «X» ОПР, ПД, ИИ и РД должен быть использован статус «CLD».

3.9.4. Для редакций «S» ОПР, ПД, ИИ и РД должен быть использован статус «SPD».

3.9.5. Для финальных редакций РД должен быть использован статус «AFC».

3.9.6. Для финальных редакций ОПР, ПД и ИИ должен быть использован статус «AFD». Для ПД и ИИ данный статус используется после получения положительного заключения Экспертизы.

3.10. Классы рассмотрения

3.10.1. Каждому документу раздела по стадиям ОПР, ПД и ИИ должен быть присвоен класс рассмотрения – 1.

3.10.2. Классы рассмотрения для РД, КД и ЭД приведены в Дополнении 2В.

3.10.3. Документация с классом рассмотрения 3 может быть рассмотрена Заказчиком в течении 14 рабочих дней с даты получения документа согласно п. 3.1. После чего Заказчик направляет Подрядчику замечания к документации для их последующего устранения. В таком случае Подрядчик должен откорректировать документ по замечаниям Заказчика и направить в адрес Заказчика повышенную редакцию в статусе «IFC ~ выпущено для замечаний» с классом согласования 3. При отсутствии замечаний Заказчика по истечению 14 рабочих дней с даты получения документа согласно п. 3.2. настоящей Процедуры, Подрядчик в праве выпустить повышенную редакцию документа в адрес Заказчика.

3.10.4. Каждому документу должен быть присвоен класс рассмотрения, который может быть следующим:

Код	Описание	Комментарии
1	Согласование обязательно	Рассмотрение Заказчиком является обязательным (Документы 1-го класса рассмотрения являются более приоритетными)
2	Требуется рассмотрение	
3	Только для информации	Согласование Заказчиком обязательным не является. Цикл внутреннего рассмотрения не предусмотрен.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								122
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

3.11. Перевод документа в статус Аннулирован или Заменен

3.11.1. Если документ утратил свою силу в связи с тем, что он был аннулирован («CLD - Аннулирован») или заменен («SPD - заменен»), необходимо выпустить только титульный лист аннулированного или замененного документа в новой редакции и направить в адрес Заказчика вместе с передаточной ведомостью для регистрации в СУПД.

3.11.2. Титульный лист аннулированного/ замененного документа должен отражать в штампе статус «CLD» или «SPD». Полупрозрачная надпись «АННУЛИРОВАН»/«ЗАМЕНЕН» и крестообразные линии должны быть нанесены по диагонали слева направо через аннулированный/ замененный документ. Также на титульном (первом) листе должны быть в обязательном порядке указаны причины отмены документа или ссылка на шифр выпущенного взамен документа. Данная информация в графическом документе указывается в рамке произвольного формата над угловым штампом, в текстовом документе – на титульном листе в рамке в произвольном месте рядом с надписью «АННУЛИРОВАН»/«ЗАМЕНЕН».

3.11.3. Также необходимо уведомить Заказчика о причинах аннулирования/замены документа, а также занести эту информацию в «Ведомость (Перечень) чертежей» на листе общих данных. Изменения в статусе документа должны быть отражены в РВД. Чтобы подтвердить статус «CLD» или «SPD» документа, Заказчик должен утвердить его с результатом рассмотрения «Рассмотрено без замечаний» в данном статусе.

3.11.4. Шифр аннулированных и замененных документов не должен повторяться в РВД для новых документов.

3.11.5. В случае, когда аннулированы определенные листы многостраничного документа, полупрозрачная надпись «АННУЛИРОВАН»/«ЗАМЕНЕН» и крестообразные линии должны быть нанесены по диагонали слева направо через аннулированный/замененный лист. Также необходимо занести информацию об аннулированных/замененных листах в лист Общие данные. Аннулированные/замененные листы прикладываются при выпуске каждой редакции многостраничного документа, при этом номер редакции на этих листах должен соответствовать той редакции всего документа, в которой было осуществлено аннулирование или замена, и не меняться при повышении редакции.

3.11.6. В случае присвоения Подрядчиком некорректной нумерации без согласования с Заказчиком, а также изменения наименования документа, такие документы подлежат выпуску в редакции «S» в статусе «SPD ~ Заменен», документ с корректной нумерацией выпускается в редакции R00 и в статусе «IFC ~ выпущено для замечаний».

3.11.7. В случае направления аннулированного документа необходимо указывать в Протоколе изменений код причины аннулирования и обоснование аннулирования.

3.11.8. В случае направления замененного документа необходимо указывать в Протоколе изменений код причины замены и шифр документа, на который он был заменен.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 18 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			123

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

IV. ПРОЦЕДУРА ОФОРМЛЕНИЯ ДОКУМЕНТАЦИИ И ПРИСВОЕНИЯ ИДЕНТИФИКАЦИОННЫХ НОМЕРОВ

Шифр документа (комплекта) является уникальным и присваивается документу на весь период его существования. Система электронного документооборота Заказчика проверяет, чтобы два разных документа одного типа, с одним и тем же Подрядчиком и относящиеся к одному и тому же объекту капитального строительства, не получили одинаковые шифры.

Шифр документа (листа) представляет собой идентификационный (различительный) индекс. Каждому документу присваивают обозначение, которое записывают в установленных местах (в штампе, основных надписях, на титульных листах и т.п.), а также указывают в Реестре выпускаемой документации.

В случае, если шифр подлежит изменению по каким-либо причинам, то выпускается новый документ с собственным шифром в редакции R00, предыдущая версия перевыпускается в редакции «S» в статусе «SPD – Заменен», с указанием шифра документа, на который он был заменен.

Подрядчик несет ответственность за нумерацию и предоставление документации, а также должен удостовериться, что документация субподрядчика и поставщика, направляемая Заказчику, должна быть пронумерована и предоставлена в соответствии с требованиями настоящей процедуры.

4.1. ОФОРМЛЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ И СТАДИИ ОПР

4.1.1. Состав ОПР

4.1.1.1. На стадии ОПР комплектом является полный перечень выпускаемой документации, при этом в поле Входящего Трансмита «Номер комплекта» указывается шифр - AAAA-BBB-XXXXX-4-ОПР_R0X.

4.1.1.2. Состав документации по стадии ОПР определяется Техническим заданием на проектирование. В состав ОПР в том числе входят: генеральный план площадочных объектов, технико-экономическое обоснование (ТЭО) всех принятых решений, предварительные спецификации, технические требования и опросные листы на основное технологическое оборудование.

4.1.1.3. Все документы по стадии ОПР направляются отдельными файлами в формате разработки и формате PDF с Трансмиталом.

4.1.1.4. ОПР направляется Заказчику для согласования. Рассмотрение и согласование технологических схем, основных проектных решений, основных технических решений, генерального плана площадочных объектов проводится на Научно-техническом совете Заказчика. ОПР утверждаются только после положительной защиты у Заказчика.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 19 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			124

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

4.1.2. Состав ПД

4.1.2.1. На стадии ПД каждый Раздел согласно Составу ПД необходимо направлять одним файлом в формате PDF. К каждому разделу (тому) в обязательном порядке должно быть приложено Содержание раздела (тома), в котором перечисляются все входящие в него документы. Текстовую и графическую части допустимо выделять в Подразделы, но данное деление должно соответствовать составу ПД. В случае если графическая часть состоит из нескольких документов, то все документы согласно Содержанию раздела (тома) должны быть объединены в один файл.

4.1.2.2. В редактируемом формате допустимо направлять документацию несколькими файлами, сформированными в Архив «.zip» или «.rar».

4.1.2.3. Содержание разделов проектной документации должно быть в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию" в актуальной редакции.

4.1.2.5. В поле Входящего Трансмита «Номер комплекта» указывается шифр конкретного раздела в укрупненном делении (например: для разделов ИОС с целой цифрой без десятичных знаков - AAAA-BBB-XXXXXX-5-ИОС7_R0X, для остальных разделов только аббревиатура раздела - AAAA-BBB-XXXXXX-5-ПЗ_R0X).

4.1.3. Шифр документа стадии ОПР

4.1.3.1. Шифр документа должен состоять из нижеперечисленных характеристик:

AAAA-BBB-XXXXXX-S-DD-FF-ZZZ_R00 (Например: 1502-ГВН-344300-4-ОПР-ПЗ-001_R00) где:

Код	Расшифровка	Комментарии
AAAA	- последние 4 цифры номера договора	присваивается Заказчиком
BBB	- аббревиатура Подрядчика	присваивается Заказчиком
XXXXXX	- номер подбъекта в соответствии с Перечнем объектов капитального строительства	присваивается Заказчиком
S	- вид документации	в соответствии с п. 3.6.
DD	- шифр комплекта	ОПР
FF	- тип документа	согласно Приложению 2В
ZZZ	- порядковый номер документа	Начиная с «001» для каждого раздела
R00	- ревизия	согласно п. 3.8.

4.1.4. Шифр документа раздела ПД

4.1.4.1. Шифр документа должен состоять из нижеперечисленных характеристик:

AAAA-BBB-XXXXXX-S-GG-ZZZ_R00 (Например: 1502-ГВН-344300-5-ПЗ-001_R00), где:

Код	Расшифровка	Комментарии
AAAA	- последние 4 цифры номера договора	присваивается Заказчиком

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 20 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								125
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

BBB	- аббревиатура Подрядчика	присваивается Заказчиком
XXXXXX	- номер подобъекта в соответствии с Перечнем объектов капитального строительства	присваивается Заказчиком
S	- вид документации	в соответствии с п. 3.6.
GG	- раздел ПД	согласно Дополнению 2А
ZZZ	- порядковый номер документа	Начиная с «001» для каждого раздела
R00	- редакция	согласно п. 3.8.

4.1.5. Примеры нумерации стадии ПД

4.1.5.1. В случае, если Раздел ПД, скомплектованный в Том, делится на подразделы, к обозначению документа Раздела добавляется номер подраздела и части. Наименование направляемого документа стадии ПД указывается полностью согласно нижеприведенным примерам.

Пример:

1502-ГВН-344300-5-КР1-001_R00 – Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4В. Обустройство скважин W1-16, W1-17, W1-18 кустовой площадки WP-1. Раздел 4. Конструктивные и объемно-планировочные решения. Часть 1. Текстовая часть.

1502-ГВН-344300-5-КР2-001_R00 - Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4В. Обустройство скважин W1-16, W1-17, W1-18 кустовой площадки WP-1. Раздел 4. Конструктивные и объемно-планировочные решения. Часть 2. Графическая часть.

4.1.5.2. В случае, если подраздел делится на части, обозначение части составляется из обозначения подраздела, к которому добавляют через точку номер части.

Пример:

1502-ГВН-344300-5-ИОС7.1.1-001_R00 – Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4В. Обустройство скважин W1-16, W1-17, W1-18 кустовой площадки WP-1. Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений Подраздел 7. Технологические решения Часть 1. Сбор и транспорт нефти и газа. Книга 1. Текстовая часть

1502-ГВН-344300-5-ИОС7.1.2-001_R00 - Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4В. Обустройство скважин W1-16, W1-17, W1-18 кустовой площадки WP-1. Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений Подраздел 7. Технологические решения Часть 1. Сбор и транспорт нефти и газа. Книга 2. Графическая часть. Сбор и транспорт нефти и газа.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 21 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								126
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

4.2. ОФОРМЛЕНИЕ МАТЕРИАЛОВ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

4.2.1. Состав Материалов инженерных изысканий

4.2.1.1. Инженерные изыскания выполняются для комплексного изучения природных условий выбранной площадки (участка, трассы) и факторов техногенного воздействия на территорию объекта капитального строительства, а также составления прогноза их изменений в период строительства и эксплуатации с детальностью, достаточной для обоснования компоновки зданий и сооружений, конструктивных и объемно-планировочных решений, предварительного выбора типов фундаментов составления генерального плана проектируемого объекта, предварительной разработки мероприятий по инженерной защите, охране окружающей среды и создания безопасных условий жизни населения.

4.2.1.2. Состав, содержание и комплектность Материалов инженерных изысканий должны быть в соответствии со Сводом Правил 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» в актуализированной редакции (СНиП 11-02-96).

4.2.1.3. Для Материалов инженерных изысканий используется отдельная нумерация каждого вида изысканий согласно Дополнению 2А. Комплектом документации по каждому виду изысканий является текстовая и графическая части в полном объеме, объединенными в один файл в формате PDF (пример нумерации приведен в п. 4.2.3.1.).

4.2.1.4. Текстовую и графическую части допустимо выделять в отдельные документы (пример нумерации приведен в п. 4.2.3.2. и 4.2.3.3.), но данное деление должно соответствовать составу РИИ. В случае если графическая часть состоит из нескольких документов, то все документы согласно Содержанию вида РИИ должны быть объединены в один файл.

4.2.1.5. В поле Входящего Трансмита «Номер комплекта» указывается шифр конкретного тома РИИ в укрупненном делении (например: для тома ИГДИ с целой цифрой без десятичных знаков - AAAA-BBB-XXXXX-1-ИГДИ1_R0X или в случае отсутствия дробления - AAAA-BBB-XXXXX-1-ИГДИ_R0X).

4.2.2. Шифр документа РИИ

4.2.2.1. Шифр документа должен состоять из нижеперечисленных характеристик:

AAAA-BBB-XXXXX-S-GG-ZZZ_R00 (Например: 1502-ГВН-344300-1-ИГДИ-001_R00), где:

Код	Расшифровка	Комментарии
AAAA	- последние 4 цифры номера договора	присваивается Заказчиком
BBB	- аббревиатура Подрядчика	присваивается Заказчиком
XXXXXX	- номер подбъекта в соответствии с Перечнем объектов капитального строительства	присваивается Заказчиком
S	- вид документации	в соответствии с п. 3.6.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 22 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			127

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

GG	- вид РИИ	согласно Дополнению 2А
ZZZ	- порядковый номер документа	Начиная с «001» для каждого раздела отдельно для текстовой и графической части
R00	- редакция	согласно п. 3.8.

4.2.3. Примеры присвоения нумерации

4.2.3.1. Инженерно-геологические изыскания

1502-ГВН-344300-1-ИГИ1_R00 – наименование комплекта.

1502-ГВН-344300-1-ИГИ1-001_R00 – Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4В. Обустройство скважин W1-16, W1-17, W1-18 кустовой площадки WP-1. Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. Текстовая часть.

1502-ГВН-344300-1-ИГИ2_R00 – наименование комплекта.

1502-ГВН-344300-1-ИГИ2-001_R00 – Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4В. Обустройство скважин W1-16, W1-17, W1-18 кустовой площадки WP-1. Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. Графическая часть.

4.2.3.2. Инженерно-гидрометеорологические изыскания

1502-ГВН-344300-1-ИГМИ_R00 – наименование комплекта.

1502-ГВН-344300-1-ИГМИ-001_R00 - Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4В. Обустройство скважин W1-16, W1-17, W1-18 кустовой площадки WP-1. Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий.

Аналогично присваиваются шифры документам по каждому виду изысканий.

4.3 ОФОРМЛЕНИЕ РАБОЧЕЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

4.3.1 Описание комплектности пакета рабочей документации

4.3.1.1. На стадии разработки и выпуска Рабочей документации основным комплектом рабочих чертежей является совокупность документов, содержащих необходимую и достаточную информацию в виде чертежей и схем и предназначенных для производства строительных и монтажных работ определенной дисциплины (марки) в соответствии с Дополнением 3.

4.3.1.2. Полным комплектом рабочей документации является совокупность основных комплектов рабочих чертежей, необходимых для строительства здания или сооружения, дополненных прилагаемыми и ссылочными документами.

4.3.1.3. Под дисциплиной (маркой) комплекта рабочих чертежей понимается буквенный или буквенно-цифровой индекс, входящий в обозначение (шифр) рабочей

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 23 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								128
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

документации и определяющий ее отношение к определенному виду строительно-монтажных работ, или обозначающий основные отличительные особенности строительных конструкций и их элементов.

4.3.1.4. При выпуске многостраничных документов или альбомов однотипных чертежей (изометрических чертежей, контурных схем КИП и другое), такие документы должны включать в себя таблицу «Ведомость чертежей» на 1-м листе Содержание. Таблица «Ведомость чертежей» представляет собой перечень элементов (линий трубопроводов, контуров КИП и так далее) с указанием номера листа и краткой информации о редакции в примечании при необходимости. Пример оформления приведен на Рис. 2:

ВЕДОМОСТЬ ЧЕРТЕЖЕЙ

ЛИСТ	НАИМЕНОВАНИЕ ЧЕРТЕЖА	ПРИМЕЧАНИЕ
1	СОДЕРЖАНИЕ	без изм.
2	УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	без изм.
3	СКВАЖИНА ЕЗ-01. КОНТУР 03-Р-10-0102	
4	СКВАЖИНА ЕЗ-01. КОНТУР 03-Р-10-0101	
5	СКВАЖИНА ЕЗ-01. КОНТУР 03-Т-12-0101	
6	СКВАЖИНА ЕЗ-01. КОНТУР 03-Р-12-0100	
7	СКВАЖИНА ЕЗ-01. КОНТУР 03-Р-12-0101	без изм.
8	СКВАЖИНА ЕЗ-01. КОНТУР 03-КС-10-1001	
9	СКВАЖИНА ЕЗ-01. ВГД-1001. RS-465.	

Рис. 2 Пример оформления таблицы «Ведомость чертежей» для альбома «Контурные схемы КИП»

4.3.1.5. Шифр основного комплекта должен быть составлен следующим образом:

AAAA-BBB-XXXXXX-S-DD_R00 (Например: 1502-ГВН-344202-6-ПС_R00), где:

Код	Расшифровка	Комментарии
AAAA	- последние 4 цифры номера договора	присваивается Заказчиком
BBB	- аббревиатура Подрядчика	присваивается Заказчиком
XXXXXX	- номер подобъекта капитального строительства	присваивается Заказчиком
S	- вид документации	в соответствии с п. 3.6
DD	- дисциплина (Марка рабочих чертежей)	согласно Дополнению 3
R00	- редакция	согласно п. 3.8.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 24 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								129
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

4.3.2. Лист общих данных

4.3.2.1. В каждый комплект документации должен быть включен Лист Общих данных, с перечнем всех входящих в комплект документов, который должен быть оформлен согласно ГОСТ Р 21.101 -2020 СПДС и п. 4.3.2. настоящей Процедуры, а также содержать следующую информацию:

4.3.2.1.1. Ведомость документов основного комплекта (согласно п. 4.3.1 ГОСТ Р 21.101 -2020 СПДС);

4.3.2.1.2. Ведомость ссылочных и прилагаемых документов (согласно п. 4.3.3 ГОСТ Р 21.101 -2020 СПДС);

4.3.2.1.3. Ведомость основных комплектов рабочих чертежей (согласно п. 4.3.4 ГОСТ Р 21.101 -2020 СПДС);

4.3.2.1.4. Условные обозначения, не установленные национальными стандартами и значения которых не указаны на других листах основного комплекта рабочих чертежей;

4.3.2.1.5. ведомость спецификаций (при наличии в основном комплекте рабочих чертежей нескольких спецификаций);

4.3.2.1.6. Общие указания (согласно п. 4.3.5 ГОСТ Р 21.101 -2020 СПДС);

4.3.2.1.7. Другие данные, предусмотренные соответствующими стандартами СПДС.

4.3.2.2. Ведомость документов основного комплекта содержит последовательный перечень документов (листов) основного комплекта. Данный перечень должен содержать:

4.3.2.2.1. Обозначение (указывается шифр документа в соответствии с настоящей Процедурой);

4.3.2.2.2. Наименование (указывается наименование документа в соответствии с типом документа);

4.3.2.2.3. Примечание (указываются номера измененных листов многолистного документа, общее количество листов многолистного документа, а также запись «Изм.0Х (Зам.)», «Новый», «Аннулирован», «Заменен на № док»).

Например: Изм.02 (Зам.) – для однолистного документа; Изм.03 (Зам.) листы 2,5,10 из 20 – для многолистного документа).

4.3.2.3. В каждом документе основного комплекта приводят перекрестные ссылки на шифр документа лист «Общие данные».

4.3.2.4. Ведомость основных комплектов рабочих чертежей приводят на листах общих данных в каждом основном комплекте рабочих чертежей здания или сооружения. Ведомость содержит последовательный перечень основных комплектов рабочих чертежей, входящих в состав полного комплекта рабочей документации по зданию или сооружению.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								130
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

При наличии нескольких основных комплектов рабочих чертежей одной марки составляют ведомость комплектов этой марки, которую приводят в общих данных каждого из этих комплектов.

4.3.2.5. В общих указаниях приводят следующие сведения (в зависимости от марки комплекта):

4.3.2.5.1. Сведения о документах, на основании которых принято решение о разработке рабочей документации (например, задание на проектирование, утвержденная проектная документация);

4.3.2.5.2. Запись о соответствии рабочей документации заданию на проектирование, выданным техническим условиям, требованиям действующих технических регламентов, стандартов, сводов правил, других документов, содержащих установленные требования;

4.3.2.5.3. Перечень технических регламентов и нормативных документов, содержащих требования к техническим решениям и дальнейшему производству работ, ссылки на которые даны в рабочих чертежах;

4.3.2.5.4. Абсолютную отметку, принятую в рабочих чертежах здания или сооружения условно за нулевую (как правило, приводят на чертежах архитектурных и конструктивных решений);

4.3.2.5.5. Перечень видов работ, которые оказывают влияние на безопасность здания или сооружения и для которых необходимо составлять акты освидетельствования скрытых работ, ответственных конструкций и участков сетей инженерно-технического обеспечения;

4.3.2.5.6. Эксплуатационные требования, предъявляемые к проектируемому зданию или сооружению (при необходимости);

4.3.2.5.7. Другие необходимые указания.

4.3.2.6. В общих указаниях не следует повторять технические требования, помещенные на других листах основного комплекта рабочих чертежей, и давать описание принятых в рабочих чертежах технических решений.

4.3.2.7. Пункты общих указаний должны иметь сквозную нумерацию. Каждый пункт общих указаний записывают с новой строки.

4.3.2.8. Каждый комплект РД (в каждой редакции) должен направляться с Листом общих данных в повышенной редакции. Не допускается направлять один комплект по частям разными Трансмиссиями. Редакция документа «общие данные» должна совпадать с редакцией направляемого комплекта. В случае, если в документ «общие данные» несвоевременно добавляется новый документ, то допускается несовпадение редакции Листа общих данных с редакцией комплекта.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 26 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			131

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

4.3.2.9. В случае если лист ОД Заменен/ Аннулирован, то весь комплект считается Заменен/Аннулирован, при этом все равно требуется выпускать каждый документ данного комплекта в редакции S/X и статусе SPD~Заменен/CLD~Аннулирован.

4.3.2.10. В каждом комплекте РД выпускается только ОДИН лист Общих данных. Не допускается выпуск в одной марке нескольких листов ОД, такие комплекты будут отклонены Заказчиком.

4.3.3 Шифр документа (листа)

4.3.3.1. Шифр основного комплекта должен быть составлен следующим образом:
 AAAA-BBB-XXXXXX-S-DD-FF-ZZZ_R00 (Например: 1502-ГВН-344202-6-ПС-ОД-001_R00), где:

Код	Расшифровка	Комментарии
AAAA	- последние 4 цифры номера договора	присваивается Заказчиком
BBB	- аббревиатура Подрядчика	присваивается Заказчиком
XXXXXX	- номер подбъекта капитального строительства	присваивается Заказчиком
S	- вид документации	в соответствии с п. 3.6
DD	- дисциплина (Марка рабочих чертежей)	согласно Дополнению 3
FF	- тип документа	согласно Дополнению 2В
ZZZ	- порядковый номер документа	начиная с «001» по каждому комплекту для каждого типа документа*
R00	- редакция	согласно п. 3.8.

4.3.3.2. Каждый документ получает порядковый номер, и этот номер уникален для каждого документа. Система электронного документооборота Заказчика проверяет, чтобы два разных документа одного типа, с одним и тем же Подрядчиком и относящиеся к одному и тому же объекту капитального строительства, не получили одинаковые порядковые номера.

4.3.3.3. В случае, если Подрядчик не может подобрать подходящий тип документа из Дополнения 2А и 2В, то он должен запросить подходящий тип документа у Заказчика.

4.3.3.4. Во избежание присвоения некорректной нумерации документации Подрядчик должен в обязательном порядке согласовать нумерацию выпускаемой документации с документооборотом и инженерами Заказчика (путем направления РВД) перед началом выпуска рабочей документации по новому объекту проектирования. При нарушении данного требования документация не будет принята к рассмотрению и будет отклонена Заказчиком.

4.3.3.5. Основной комплект рабочих чертежей любой марки может быть разделен на несколько основных комплектов той же марки (с добавлением к ней порядкового номера) в соответствии с процессом организации строительных и монтажных работ.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 27 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								132
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

4.3.3.5.1. Пример разделения марки **АС** ~ «Архитектурно-строительные решения» по видам строительных работ:

АС1 ~ Свайные основания;

АС2 ~ Ростверки;

АС3 ~ Опоры;

АС4 ~ Фундаменты.

4.3.3.5.2. Комплект по монтажной обвязке необходимо выпускать в марке МТ, допускается в исключительных случаях разделять марку МТ по продуктам:

МТ ~ нефть;

МТ1 ~ вода системы ППД;

МТ2 ~ нестандартные или вспомогательные конструкции (такие как: окна закрывающиеся, опоры для труб, врезки/узлы для приборов КИПиА, пробоотборники и прочее).

4.3.3.5.3. Комплект по технологии производства необходимо выпускать в марке ТХ, допускается в исключительных случаях разделять марку ТХ по продуктам:

ТХ ~ нефть;

ТХ1 ~ вода системы ППД.

4.3.3.6. В случае разделения основной марки рабочих чертежей на несколько, необходимо прописывать вид строительно-монтажных работ в угловом штампе документа в графе «Вид работ. Наименование документа» (Например: «Свайные основания. Общие данные»).

4.3.3.7. Не допускается выпуск в рамках одной дисциплины (марки) комплектов по одному и тому же виду работ с разными цифрами в марке, дублирование документов и комплектов с разными техническими решениями по одному и тому же объекту строительства должно быть исключено.

4.3.4. Примеры нумерации документов комплекта стадии РД

4.3.4.1. Пример нумерации и состава комплекта РД по Пожарной сигнализации:

Обозначение	Наименование документа
0336-НДР-384102-6-ПС-ОД-001	Общие данные
0336-НДР-384102-6-ПС-СБЛ-001	Схема структурная пожарной сигнализации
0336-НДР-384102-6-ПС-ПЛ-001	План расположения оборудования и кабельных проводок. Площадка куста НР-3
0336-НДР-384102-6-ПС-ПЛ-002	План расположения оборудования и кабельных проводок. Блок-бокс местной аппаратной
0336-НДР-384102-6-ПС-ПЛ-003	План расположения оборудования и кабельных проводок. Пункт сбора персонала
0336-НДР-384102-6-ПС-МЧ-001	План расположения оборудования и кабельных проводок. Схема установки ручных пожарных извещателей

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 28 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								133
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

0336-НДР-384102-6-ПС-СЭ-001	Контурные схемы ПС
0336-НДР-384102-6-ПС-СЭ-002	RS-485. Схема подключения
0336-НДР-384102-6-ПС-ЖК-001	Журнал кабельный
0336-НДР-384102-6-ПС-ПВВ-001	Перечень входных/выходных сигналов
0336-НДР-384102-6-ПС-СЛ-001	Логические диаграммы
0336-НДР-384102-6-ПС-СО-001	Спецификация оборудования, изделий и материалов

4.3.4.2. Пример нумерации и состава комплекта РД по Монтажной обвязке:

Шифр документа	Наименование документа
1398-ГВН-301002-6-МТ-ОД-001	Общие данные.
1398-ГВН-301002-6-МТ-ВТ-001	Ведомость техномонтажная на изоляцию трубопроводов.
1398-ГВН-301002-6-МТ-ВТ-002	Ведомость техномонтажная на изоляцию арматуры
1398-ГВН-301002-6-МТ-ИЗ-001	Изометрический чертеж трубопровода DN50-FW-123001-E24S-HT
1398-ГВН-301002-6-МТ-ИЗ-002	Изометрический чертеж трубопровода DN50-FW-123002-E24S-HT
1398-ГВН-301002-6-МТ-ИЗ-003	Изометрический чертеж трубопровода DN80-FW-123003-E24S-HT
1398-ГВН-301002-6-МТ-ИЗ-004	Изометрический чертеж трубопровода DN80-FW-123004-E24S-HT
1398-ГВН-301002-6-МТ-ИЗ-005	Изометрический чертеж трубопровода DN80-FW-123005-E23S-HT
1398-ГВН-301002-6-МТ-ИЗ-006	Изометрический чертеж трубопровода DN100-FW-123006-E23S-HT
1398-ГВН-301002-6-МТ-ИЗ-007	Изометрический чертеж трубопровода DN80-FW-123007-E24S-HT
1398-ГВН-301002-6-МТ-ИЗ-008	Изометрический чертеж трубопровода DN80-FW-123008-E24S-HT
1398-ГВН-301002-6-МТ-ИЗ-009	Изометрический чертеж трубопровода DN80-FW-123009-E24S-HT
1398-ГВН-301002-6-МТ-МЧ-001	Обвязка фонтанной арматуры скважины ЕЗ-01. Монтажный чертеж.
1398-ГВН-301002-6-МТ-РЧ-001	Обвязка скважины ЕЗ-01. План. Сечение стоек
1398-ГВН-301002-6-МТ-РЧ-002	План трубопроводов. Сечение стоек схема 5, 6, 7
1398-ГВН-301002-6-МТ-СО-001	Спецификация оборудования, изделий и материалов.

В составе комплекта РД по Монтажной обвязке необходимо выпускать изометрические чертежи трубопроводов с приведенной в каждом из них таблицей перечня трубопроводных материалов показываемого участка трубопровода. В поле изометрического чертежа обязательно показывать теговые номера ЗРА и приборов КИП, а ниже в таблице физических и технологических параметров необходимо показать величины рабочих и расчетных параметров трубопровода, величину давления испытания; наличие электрообогрева; наличие и толщину изоляции; объем и тип контроля сварных швов; необходимость термообработки. Также необходимо давать ссылки на монтажный чертеж данного участка и технологическую схему.

Все изометрии, планы, разрезы и другие монтажные чертежи, в том числе чертежи нестандартных деталей (специальные опоры трубопроводов, пробоотборные устройства в соответствии с "ГОСТ 2517-2012. Межгосударственный стандарт. Нефть и нефтепродукты.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 29 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								134
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Методы отбора проб, введенным в действие Приказом Росстандарта от 29.11.2012 N 1448-ст в ред. от 13.04.2018 года», окна в изоляции и другие), должны быть выпущены в марке «МТ – монтажная обвязка».

На основании выпущенных монтажных изометрий необходимо выпускать изометрические чертежи электрообогрева трубопроводов составе комплекта РД по электрообогреву трубопроводов ~ ОЭ (количество листов изометрий с электрообогревом должно соответствовать количеству листов монтажных изометрий).

4.3.4.3. Пример нумерации и состава комплекта РД по Технологии производства:

Шифр документа	Наименование документа
0336-НДР-384102-6-ТХ-ОД-001	Общие данные
0336-НДР-384102-6-ТХ-ОЛ-001	Опросный лист на проектирование, изготовление и поставку клапанов обратных DN80 PN6,3МПа
0336-НДР-384102-6-ТХ-ОЛ-002	Опросный лист на проектирование, изготовление и поставку клапанов запорных (вентилей) DN15 PN6,3МПа
0336-НДР-384102-6-ТХ-ОЛ-003	Опросный лист на проектирование, изготовление и поставку площадки обслуживания устьевой арматуры
0336-НДР-384102-6-ТХ-ПЧ-001	Перечень трубопроводов
0336-НДР-384102-6-ТХ-ПЧ-002	Перечень точек подключения
0336-НДР-384102-6-ТХ-СТ-001	Схема трубной обвязки и КИПиА скважины N3-01
0336-НДР-384102-6-ТХ-СТ-002	Схема трубной обвязки и КИПиА эксплуатационного и замерного коллекторов
0336-НДР-384102-6-ТХ-СТ-003	Схема принципиальная куста NP-3

Все технологические схемы, опросные листы, перечни трубопроводов и точек подключения, с указанием в них технологических параметров трубопроводов должны быть выпущены в марке ТХ.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 30 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								135
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

У. ПРОЦЕДУРА РАССМОТРЕНИЯ ДОКУМЕНТАЦИИ И ОТРАБОТКИ ЗАМЕЧАНИЙ

5.1 Процедура рассмотрения документации

5.1.1. Подрядчик передает документацию Заказчику по передаточной ведомости (Трансмиттлу) согласно п. 3.1. в формате PDF и формате разработки (редактируемый формат) на электронный адрес документооборота Заказчика, указанный в п. 3.2 настоящей Процедуры. Каждый документ комплекта должен быть направлен отдельным файлом.

5.1.2. Начиная с редакции «_R00», документация направляется в статусе «IFC – Выпущено для замечаний» до тех пор, пока не будет закрыта Заказчиком с результатом «Рассмотрено без замечаний». Статус «AFC – Утверждено для строительства» или «AFD – утверждено для проектирования» может быть присвоено только финальной редакции документа.

5.1.3. Документация в редакциях «RXX» загружается Заказчиком в СУПД и отправляется на рассмотрение техническим специалистам Заказчика, которые предоставляют результат рассмотрения документации в срок не более 7 рабочих дней со дня передачи документации Заказчику на рассмотрение.

5.1.4. После завершения рассмотрения Заказчик направляет Подрядчику результаты рассмотрения документации согласно п. 5.2. (совместно с файлами в формате pdf, содержащими замечания Заказчика) по Исходящему Трансмиттлу.

5.1.5. После передачи результатов рассмотрения документации Подрядчику, документы должны быть, при необходимости, исправлены в соответствии со всеми замечаниями Заказчика. Затем исправленные документы должны быть направлены для дальнейшего рассмотрения/утверждения Заказчиком в формате pdf и формате разработки в повышенной редакции с Входящим Трансмиттлом.

5.1.6. Время поступления откорректированной документации от Подрядчика Заказчику не должно превышать 7 рабочих дней со дня получения результатов рассмотрения.

5.1.7. Только после того, как все документы комплекта возвращены Подрядчику с результатом рассмотрения «Рассмотрено без замечаний» в статусе «IFC – выпущено для замечаний», единовременно производится выпуск всех документов комплекта в редакции «C01» или «D01» согласно п. 5.4. настоящей Процедуры в статусе «AFC – Утверждено для строительства» или «AFD – утверждено для проектирования» с подписями согласно комплектности проекта. Комплект документации направляется с Трансмиттлом с аббревиатурой «_F», классом рассмотрения 3 и не рассматривается Заказчиком, а принимается как утвержденный. Результаты рассмотрения на такие документы не направляются.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 31 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			136

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

5.1.8. В случае отсутствия замечаний от Заказчика по истечении 14 календарных дней с даты передачи последней ревизии документа Подрядчик вправе выпускать повышенную ревизию документа (для любого класса рассмотрения).

5.2 Результаты рассмотрения документации

5.2.1. Результатом рассмотрения документации является документ в формате PDF, содержащий только те страницы, к которым имеются замечания Заказчика. Это означает, что к отсутствующим страницам у Заказчика нет замечаний и они приняты с данным содержанием.

5.2.2. В случае если Подрядчик корректирует ранее рассмотренные Заказчиком без замечаний страницы документа в повышенной редакции и выпускает документ в повышенной редакции, то Заказчик в праве направить новые замечания к измененным страницам.

5.2.3. Выданные Заказчиком замечания можно посмотреть на вкладке «Комментирование» или по тексту.

5.2.4. Результатом рассмотрения может быть:

5.2.1.1. РАССМОТРЕНО БЕЗ ЗАМЕЧАНИЙ - Документ утвержден Заказчиком для перевыпуска документа в повышенной редакции с подписями в статусе «AFC – Утверждено для строительства» или «AFD – Утверждено для проектирования».

5.2.1.2. РАССМОТРЕНО С ЗАМЕЧАНИЯМИ – Документ отправлен на доработку. Подрядчик должен внести изменения согласно выданным замечаниям и выпустить документ в повышенной редакции в статусе «IFC – выпущено для замечаний» в повышенной редакции «R0X».

5.2.1.3. ОТКЛОНЕНО - Документ отклонен. Подрядчик должен внести изменения согласно выданным замечаниям и выпустить документ в повышенной редакции в статусе «IFC – выпущено для замечаний» в повышенной редакции «R0X».

5.2.5. Документы отклоняются в следующих случаях:

5.2.3.1 Если в выпущенном документе не учтены замечания к предыдущей редакции и не был направлен «Ответ инженера».

5.2.3.2. Если имеются многочисленные достаточно серьезные замечания к содержанию документа;

5.2.3.3. Если документ не соответствует требованиям Заказчика, содержащимся в Договоре, официальных письмах, стандартах, регламентах, процедурах и другое.

5.2.6. Замечания к оформлению и шифру документа выдаются Заказчиком только к редакции «R00».

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								137
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

5.2.7. Документы, рассмотренные Заказчиком «без замечаний», без необходимости внесения в них изменений повторно не направляются.

5.3 Несогласие с замечаниями Заказчика (Ответ инженера)

5.3.1. Если Подрядчик не согласен с определенными замечаниями Заказчика, Подрядчик должен направить запрос на отмену только непринятых им замечаний с подробным обоснованием в формате Word по форме, согласно Дополнению 7, с отдельным Трансмиссией с аббревиатурой «_ER» с классом рассмотрения 1 в течение не более чем 3 рабочих дней с момента получения замечаний от Заказчика. Заказчик должен предоставить ответ на данный запрос в течение не более чем 7 рабочих дней с момента получения запроса на отмену замечаний.

5.3.2. В случае отсутствия ответа от Заказчика по истечении 7 рабочих дней с даты отправления Ответа инженера на отмену замечаний или если возникли разногласия в принятии или снятии замечаний, то Подрядчик инициирует запрос Заказчику по электронной почте ZNDKH.DocProjectKHA@nestro.ru об ускорении рассмотрения либо о необходимости обсуждения проблемного вопроса для принятия решения о снятии замечаний. Результаты обсуждения фиксируются Подрядчиком в Протоколе изменений, который направляется с повышенной редакцией откорректированных документов на рассмотрение Заказчику.

5.3.3. До тех пор, пока Заказчик не направит Подрядчику ответ на Запрос о снятии замечаний, не допускается направление повышенной редакции документа, частично откорректированного по выданным замечаниям. Такие документы будут отклонены Заказчиком.

5.3.4. Файлу присваивается шифр документа, к которому были выданы замечания с добавлением в конце «_Ответ инженера» (Например: 1502-ГВН-344202-6-ЭМ-РЧ-002_R00_Ответ инженера).

5.3.5. При получении ответа на замечания, Заказчик повторно инициирует процесс рассмотрения указанной редакции документа и выдает результат рассмотрения взамен направленного ранее с актуализированными замечаниями в формате PDF (Например: 1502-ГВН-344202-6-ЭМ-РЧ-002_R00-RS-01ER) совместно с заполненной формой Ответа инженера в формате Word.

5.3.6. При заполнении запроса на отмену замечаний (Ответ инженера) необходимо указывать конкретную редакцию документа в поле «Редакция», на которую Заказчиком были выданы замечания. Редакция, указанная в Трансмиссии, должна совпадать с редакцией, указанной в документе.

5.3.7. На каждую редакцию документа может быть направлен только один запрос на отмену замечаний Заказчика и только единожды. В случае, если разногласия в принятии выданных замечаний не устранены, Подрядчик инициирует запрос Заказчику по

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 33 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			138

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

электронной почте о необходимости обсуждения проблемного вопроса для принятия решения об изменении результата рассмотрения документа.

5.3.8. В случае если Подрядчик согласен с замечанием Заказчика, ответ инженера не направляется, а документ корректируется в соответствии выданными замечаниями Заказчика в повышенной редакции.

5.3.9. В ответе инженера не указываются комментарии по замечаниям Заказчика, с которыми Подрядчик согласен и планирует откорректировать в повышенной редакции.

5.4. Передача финальных редакций в электронном формате

5.4.1. После утверждения всех документов комплекта РД в редакции RXX с результатом рассмотрения «Рассмотрено без замечаний» Подрядчик одновременно выпускает комплект в редакции C01 в статусе «AFC ~ Утверждено для строительства» с подписями. Комплект РД в редакции C01 направляется с указанием класса рассмотрения 3 и аббревиатурой «_F» в окончании Трансмита и рассмотрению Заказчика не подлежит.

5.4.2. После утверждения всех документов комплекта стадии ОПР в редакции RXX с результатом рассмотрения «Рассмотрено без замечаний», а также положительной защиты на Научно-техническом совете Заказчика, Подрядчик одновременно выпускает комплект в редакции D01 в статусе «AFD ~ Утверждено для проектирования» с подписями. Комплект ОПР в редакции D01 направляется с указанием класса рассмотрения 3 и аббревиатурой «_F» в окончании Трансмита и рассмотрению Заказчика не подлежат.

5.4.3. Проектная документация и Результаты инженерных изысканий направляются на экспертизу в редакции «RXX» и в статусе «IFC ~ выпущено для замечаний». Только после получения положительного заключения экспертной организации и устранения всех замечаний Заказчика, одновременно производится выпуск полного комплекта ПД и РИИ с подписями и передается Заказчику 2-мя этапами в следующем составе документов:

5.4.3.1. **Этап 1.** Каждый Раздел (том) Проектной документации согласно составу ПД и каждый вид Материалов инженерных изысканий согласно Составу РИИ направляется с Трансмиталом в редакции «D01» и в статусе «AFD ~ Утверждено для проектирования» для загрузки в «СУПД Аппиус» в следующем составе:

Проектная документация

5.4.3.1.1. Раздел ПД согласно Составу ПД в формате PDF в количестве одного файла в редакции «D01»;

5.4.3.1.2. Раздел ПД согласно Составу ПД в редакции «D01» в редактируемом формате допустимо направлять в количестве нескольких файлов, объединенных в один Архивный файл с расширением «.zip» или «.rar»;

5.4.3.1.3. Каждый Раздел (том) Проектной документации в редакции «D01» направляется отдельным Трансмитлом с аббревиатурой «_F» и классом рассмотрения 3. Формат передачи финальных версий ПД отображен на Рис. 3.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 34 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			139

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

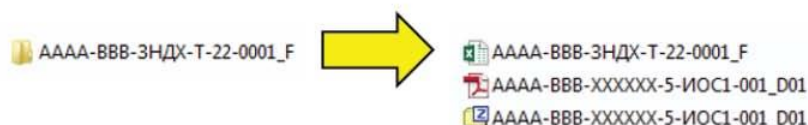


Рис. 3 Пример передачи файлов ПД в редакции D01 по Трансмиту

Материалы инженерных изысканий

5.4.3.1.4. Каждый вид РИИ согласно Составу РИИ в формате PDF в количестве одного файла в редакции «D01»;

5.4.3.1.5. Каждый вид РИИ согласно Составу РИИ в редакции «D01» в редактируемом формате допустимо направлять в количестве нескольких файлов, объединенных в один Архивный файл с расширением «.zip» или «.rar»;

5.4.3.1.6. Каждый вид РИИ согласно Составу РИИ в редакции «D01» направляется отдельным Трансмиттом с аббревиатурой «_F» и классом рассмотрения 3. Формат передачи финальных версий РИИ отображен на Рис. 4.

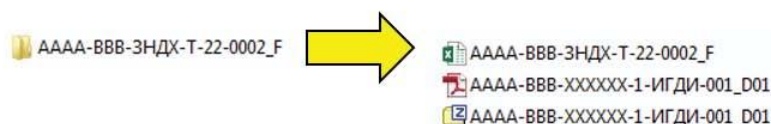


Рис. 4 Пример передачи файлов РИИ в редакции D01 по Трансмиту

5.4.3.2. Этап 2. Файлы всех разделов ПД и РИИ после получения положительного заключения экспертной организации, скомпонованные в папки, направляются единовременно (без Трансмита) в том виде, как они были переданы на экспертизу, для передачи в Ростехнадзор в следующем составе:

Проектная документация

5.4.3.2.1. Раздел ПД согласно Составу ПД в формате PDF в количестве одного файла;

5.4.3.2.2. Раздел ПД согласно Составу ПД в редактируемом формате допустимо направлять в количестве нескольких файлов, объединенных в один Архивный файл с расширением «.zip» или «.rar»;

5.4.3.2.3. Электронно-цифровую подпись (далее - ЭЦП) уполномоченного лица Проектной организации, обладающего полномочиями на подписание в соответствии с законодательством Российской Федерации (файл с расширением «.pdf.sig»), на направляемый раздел ПД, в соответствии с пунктом 10 приказа Ростехнадзора от 26.12.2006 № 1130 «Об утверждении и введении в действие Порядка формирования и ведения дел при осуществлении

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			140

государственного строительного контроля» предусмотренной частью 5 статьи 52 Градостроительного кодекса Российской Федерации;

5.4.3.2.4. «УЛ - Информационно-удостоверяющий лист» (согласно Приложению Х к ГОСТ Р 21.101-2020) с подписями всех лиц, участвовавших в разработке данного раздела ПД, а также с подписью лица, обладающего полномочиями на подписание ЭЦП в соответствии с законодательством Российской Федерации. В соответствии с пунктом 9 приказа Минстроя России от 12.05.2017 № 783/пр УЛ выпускается на каждый отдельный том Проектной документации согласно составу ПД в формате PDF с обязательным заполнением кода MD5. УЛ в редакции R0X не направляется.

5.4.3.2.5. Электронно-цифровую подпись (далее - ЭЦП) уполномоченного лица Проектной организации, обладающего полномочиями на подписание в соответствии с законодательством Российской Федерации (файл с расширением «.pdf.sig») на УЛ к направляемому разделу ПД.

Материалы инженерных изысканий

5.4.3.2.6. Направляемый вид РИИ согласно Составу РИИ в формате PDF в количестве одного файла;

5.4.6.2. Направляемый вид РИИ согласно Составу РИИ в редактируемом формате допустимо направлять в количестве нескольких файлов, объединенных в один Архивный файл с расширением «.zip» или «.rar»;

5.4.6.3. Электронно-цифровую подпись (далее - ЭЦП) уполномоченного лица Проектной организации, обладающего полномочиями на подписание в соответствии с законодательством Российской Федерации (файл с расширением «.pdf.sig»), на направляемый вид РИИ;

5.4.6.4. «УЛ - Информационно-удостоверяющий лист» (согласно Приложению Х к ГОСТ Р 21.101-2020) с подписями всех лиц, участвовавших в разработке данного вида РИИ, а также с подписью лица, обладающего полномочиями на подписание ЭЦП в соответствии с законодательством Российской Федерации. В соответствии с пунктом 9 приказа Минстроя России от 12.05.2017 № 783/пр УЛ выпускается на каждый вид РИИ в формате PDF с обязательным заполнением кода MD5. УЛ в редакции R0X не направляется.

5.4.6.5. Электронно-цифровую подпись (далее - ЭЦП) уполномоченного лица Проектной организации, обладающего полномочиями на подписание в соответствии с законодательством Российской Федерации (файл с расширением «.pdf.sig»), на УЛ к направляемому виду РИИ;

5.4.4 Наименования файлов разделов Проектной документации и Материалов инженерных изысканий для передачи на экспертизу формируется в соответствии с

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 36 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			141

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Приказом Минстроя России от 12.05.2017 года № 783/пр «Об утверждении требований к формату электронных документов, представляемых для проведения государственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий и проверки достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства».

5.4.5. Документы в редакции «C01» и «D01» рассмотрению Заказчика не подлежат. Исходящий Трансмиситл на редакции «C01» и «D01» не направляется.

5.4.6. В штампе редакций «C01» и «D01» остаются все промежуточные редакции.

5.5. Технический запрос на внесение изменений в РД

5.5.1. В том случае, если документ в редакции «C01», с подписями и в статусе «AFC – Утверждено для строительства» уже был направлен Заказчику, но при этом Подрядчику необходимо устранить какие-либо недоработки или отразить изменения, то необходимо направить исправленный документ в редакции «T01», с подписями и в статусе «AFC – Утверждено для строительства» совместно с заполненным Техническим запросом на внесение изменений в РД по форме согласно Дополнению 5 и Входящим Трансмиситлом с аббревиатурой «_Т».

5.5.2. Во входящем Трансмиситле в графе «Код причины внесения изменений» должен быть выбран один из нижеприведенных вариантов:

Код	Причина
1	Введение усовершенствований
2	Изменение стандартов и норм
3.1	Изменение исходных данных на проектирование
3.2	Поставка не проектного оборудования (не соответствие требованиям ТТ, РД)
3.3	Отклонение СМР от проекта
3.4	Дополнительные требования эксплуатационных служб
3.5	Дополнительные требования службы капитального строительства
4.1	Устранение ошибок проектирования по замечаниям Генпроектировщика
4.2	Устранение ошибок проектирования по замечаниям Заказчика
5.1	Первичный выпуск ревизии по ТЗ (для новых документов)

5.5.3. При нумерации технического запроса необходимо использовать шифр конкретного комплекта РД с указанием типа документа «ТХЗ».

5.5.4. При внесении изменений в Рабочую документацию по другим причинам Подрядчик должен руководствоваться «Регламентом внесения изменений в рабочую документацию в процессе выполнения строительно-монтажных работ».

VI. ДОКУМЕНТАЦИЯ, ВЫПУСКАЕМАЯ В РАМКАХ АВТОРСКОГО НАДЗОРА

6.1. Корректировка и выпуск документации в рамках оказания услуг осуществления Авторского надзора выполняется на основании Свода Правил «Положение об авторском надзоре за строительством зданий и сооружений», утвержденного Приказом Минстроя РФ № 98 от 19 февраля 2016 года.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 37 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								142
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

6.2. При внесении изменений в Рабочую документацию в рамках Авторского надзора номер редакции должен содержать «_АН», с указанием номера выпускаемой редакции, начиная с «01» и порядку (например: «_АН01», «_АН02» и т. д.). Актуальная редакция указывается на 1-м листе и на всех листах многостраничного документа.

6.3. Документации, выпускаемой в рамках Авторского надзора в редакции «АН0Х», должен быть присвоен статус «АFC - Утверждено для строительства (Авторский надзор)», который указывается в штампе в графе «Описание статуса».

6.4. Шифр документа не должен подлежать изменению, меняется только техническое содержание документа. В рамках одного согласованного ТХЗ и одной записи в Журнал авторского надзора (далее – ЖАН) корректировки вносятся без изменения редакции. Откорректированный документ направляется на замену по согласованию с Заказчиком с Трансмиссией. Повышение редакции возможно только при выпуске нового ТХЗ и новой записи в ЖАН на отличный от предыдущих ТХЗ объем работ.

6.5. Шифр документа изменяется только при согласовании с Заказчиком. В таком случае в угловом штампе документа в обязательном порядке должна быть указана ссылка на шифр документа с номером редакции, на основе которого разрабатывается данный документ. При получении документов с измененным шифром без согласования с Заказчиком, такие документы подлежат отклонению.

6.6. В поле над угловым штампом в каждом документе должна быть указана причина внесения изменений в рамках Авторского надзора:

6.6.1. Указывается ссылка на запись в Журнал Авторского надзора, номер официального письма, пункт Протокола, Номер Технического запроса на внесение изменений в РД и другое (Пример: «Выпущено на основании записи в ЖАН от ДД.ММ.ГГГГ и письма № ПД-XXXX от ДД.ММ.ГГГГ»).

6.7. Документация, выпущенная в рамках Авторского надзора, рассмотрению Заказчика не подлежит (класс рассмотрения 3).

6.8. При корректировке документации в рамках АН, берется последняя актуальная редакция РД. В историю изменения редакций добавляется новая строка с редакцией АН01.

6.9. Документация, выпущенная в рамках авторского надзора, не подлежит переводу в статус «Аннулирован» или «Заменен». Данное изменение производится только в случае отмены Заказчиком вида строительно-монтажных работ по обозначенному объекту и фиксируется официальным путем (Письмо, Протокол и другое).

6.10. В случае если стадия ПИР завершена, был осуществлен выпуск в редакции С01, а также был заключен договор со строительной организацией на выполнение строительно-монтажных работ, при этом требуется выпуск ранее не разработанной документации, то такая документация выпускается Проектировщиком первично в ревизии АН01 в рамках оказания услуг авторского надзора.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 38 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			143

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

VII. ПРОЦЕДУРА ПЕРЕДАЧИ ФИНАЛЬНЫХ ВЕРСИЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА БУМАЖНОМ НОСИТЕЛЕ

7.1. После получения Заказчиком электронных версий финальных редакций документации согласно п. 5.4., Заказчик направляет уведомление о готовности полного комплекта для выпуска на бумажном носителе.

7.2. Подрядчик направляет в адрес Заказчика (если не указано иное) 4 комплекта бумажных экземпляров финальных редакций документации «С01» в количестве: 1 оригинал с подписью уполномоченного лица (не копия или имитация) + 3 копии с оригинала + 2 диска с документацией в формате pdf и формате разработки.

7.3. Финальная редакция документа должна быть с облаками последней редакции, одобренной Заказчиком, и с подписями. Подпись должна быть четкой и поставлена чернилами синего цвета.

7.4. Бумажные экземпляры финальных редакций документации должны быть напечатаны в том формате, который указан в угловом штампе документа.

7.5. При составлении полного комплекта документации на бумажном носителе документы каждого основного комплекта должны быть сложены в соответствии с тем, как они перечислены в листе общих данных, при этом лист общих данных должен быть первым.

7.6. Документы подшиваются в папку с твердой обложкой или переплетаются с учётом свободного чтения текста всех документов.

7.7. При передаче финальной документации на бумажном носителе необходимо прикладывать Титульный лист на каждый комплект документации по каждой дисциплине, марке или разделу (для Материалы инженерных изысканий, стадии ОПР, Проектной и Рабочей документации). Титульный лист оформляется в соответствии с Дополнением 8.

7.8. Листы формата А1, А2, А3 и другие в соответствии с ГОСТ 2.301-68 сворачиваются по размеру формата основного документа (А4), подшиваются за один край и нумеруются как один лист.

7.9. Аннулированные и замененные документы не подлежат печати.

7.10. При большом объеме документации в одном комплекте, необходимо разбивать комплект на несколько книг с указанием «КНИГА 1 из 5», на втором листе необходимо указывать содержание каждого комплекта, первым должен идти документ «Общие данные», затем указываются документы в него входящие.

7.11. Документация должна быть передана по Акту приема-передачи по форме в Дополнении 9 в двух экземплярах. Акт должен содержать перечень всей передаваемой документации. Данный Акт в электронном формате должен быть приложен к документации, передаваемой на CD диске.

7.12. На каждый короб с документацией в обязательном порядке должен быть прикреплен перечень находящейся внутри документации.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 39 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			144

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

7.13. Перед отправкой коробов с документацией необходимо согласовать с Заказчиком по электронной почте, указанной в п. 3.2: адрес, дату, время, количество коробов с документацией и способ доставки документации.

7.14. Финальные версии ОНР должны направляться в статусе «AFD ~ Утверждено для проектирования» и в редакции D01 как в названии файла, так и в штампе. В «Листе регистрации редакций документа» в штампе остаются все промежуточные редакции.

7.15. В бумажной форме текстовые и графические материалы ПД включаются в каждый Том (Раздел) в следующем порядке:

- обложка;
- титульный лист;
- содержание тома (раздела);
- текстовая часть;
- графическая часть (чертежи и схемы).

7.16. При большом объеме тома (раздела) или подраздела ПД допускается разделять том (раздел) на части, а части на книги. Каждую часть и книгу комплектуют отдельно. Всем частям и книгам дают наименования, отражающие содержание частей или книг. Томам (разделам), подразделам, частям и книгам присваивают порядковые номера арабскими цифрами в пределах, соответственно, тома (раздела), подраздела, части или книги.

7.17. Финальная версия ОНР и РД на бумажном носителе передается в 4 экземплярах:

- 1 оригинал с живыми подписями (синей ручкой) и печатью на титульном листе;
- 3 копии с оригинала;
- 2 CD диска с финальными редакциями документации в формате разработки (редактируемый формат) и PDF.
- 2 Акта сдачи-приемки документации с подписями и печатью.

7.18. После получения положительного заключения на ПД и ИИ, финальные редакции «D01» в статусе «AFD ~ Утверждено для проектирования» направляются в адрес Заказчика на бумажном носителе в количестве:

- 1 оригинал с живыми подписями (синей ручкой) и печатью на титульном листе
- 1 заверенная копия с печатью «КОПИЯ ВЕРНА» на Титульном листе, при этом листы должны быть прошиты и с обратной стороны узел должен быть зафиксирован листком бумаги и завизирован печатью и подписью Проектного Института;
- 2 копии с оригинала.
- 2 CD диска с финальными редакциями документации в формате разработки (редактируемый формат) и PDF;

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 40 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								145
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

- 2 Акта сдачи-приемки документации с подписями и печатью согласно Дополнению 9.

7.19. Финальные версии РД, откорректированные по замечаниям Авторского надзора в процессе выполнения СМР, передаются отдельно от ранее утвержденной РД в количестве:

- 1 оригинал с живыми подписями (синей ручкой) и печатью на титульном листе;
- 3 копии с оригинала;
- 2 CD диска с финальными редакциями документации в формате разработки (редактируемый формат) и PDF.
- 2 Акта сдачи-приемки документации с подписями и печатью.

7.20. На каждый вид документации (ОПР, ИИ, ПД и РД) заполняется отдельный Акт сдачи-приемки документации в 2-х экземплярах.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 41 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								146
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

VIII. ТРЕБОВАНИЯ К КАЧЕСТВУ НАПРАВЛЯЕМОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

В данном разделе описаны основные требования к качеству направляемой Подрядчиком документации как в электронном, так и в бумажном виде:

8.1. Электронные версии документации в формате PDF (чертежи, схемы и текстовые файлы и др.) в обязательном порядке должны обладать функцией поиска текста для качественного рассмотрения поступающей документации. Файлы в формате PDF должны быть созданы исключительно из исходного электронного файла, а не в результате сканирования бумажных документов. Все чертежи должны быть конвертированы в PDF с использованием опции "распечатать в PDF".

8.2. При передаче финальных редакций документации с подписями и печатями титульный лист и любые другие листы с подписями и печатями должны быть "отсканированы в PDF", а оставшиеся страницы - "распечатаны в PDF". Файлы, распечатанные в PDF из исходного электронного файла, и файлы, полученные в результате сканирования бумажных версий, в дальнейшем должны быть объединены в один файл PDF.

8.3. Файлы PDF не должны быть защищены паролем или быть защищены иным образом, затрудняющим поиск по документу, не должен появляться "режим PDF A".

8.4. Листы файла в формате PDF должны быть перевернуты для того, чтобы быть читаемыми в книжном формате. Документ в PDF формате не должен иметь в свойствах Fast web view, Tags. Производитель PDF должен быть указан в Свойствах файла PDF.

8.5. Документы в формате PDF не должны быть закодированы и должны обладать возможностью добавления замечаний через инструмент «комментирование».

8.6. Входящий Трансмиситтл не должен содержать макросы.

8.7. Запрещено использование знака перевода строки (абзац) в наименовании документов в Трансмиситтле.

8.8. Текст в документах должен быть читаемый, без наложения строк друг на друга, без выхода текста за границы рамок листа, штампа и таблиц.

8.9. Высота шрифта должна быть не менее 2,5 мм при печати на формате, указанном в штампе.

8.10. Шрифт текста должен быть с одинаковыми свойствами по всем документам полного комплекта.

8.11. При разработке документации требуется использовать форматы А1, А2, А3 и А4.

8.12. Не должны присутствовать пустые страницы/листы во всей направляемой документации.

8.13. Шифр и наименование документа должны соответствовать содержанию документа. Тип и дисциплина документа также должны соответствовать содержанию документа.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 42 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			147

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

8.14. Поле «Наименование документа» в Трансмittle указывается полностью и не должно превышать 1024 символа. Не допускается указание пробелов и точек в начале наименования документа.

8.15. При разработке документации необходимо использовать следующее фирменное наименование общества:

8.15.1. На русском языке: ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ–добыча Харьяга»;

8.15.2. На английском языке: Zarubezhneft-Production Kharyaga LLC

8.16. При разработке документации необходимо использовать Логотип Заказчика в соответствии с Приложением 10.

8.17. Перед отправкой электронных версий документации Заказчику необходимо проводить оценку полноты и своевременности устранения замечаний и недостатков, выявленных в процессе внутренних проверок и при проведении анализа документации.

8.18. Соблюдение установленных данной процедурой требований при оформлении и в процессе присвоения шифров документации.

8.19. Перед отправкой бумажных версий финальной документации Заказчику необходимо проводить проверку полноты комплектности документации и соответствие направляемых редакций актуальным.

8.20. Графические документы, входящие в состав ОНР, Материалов инженерных изысканий, Проектной и Рабочей документации, в редактируемом формате (DWG и прочее) должны быть выполнены в системах координат и высот, указанных в Техническом задании на ПИР в приложении к Договору. Масштаб векторной графики должен быть следующим: «1 единица чертежа = 1 метру на местности».

8.21. Для стадии рабочего проектирования нумерация страниц каждого отдельного текстового документа (файла) должна быть сквозной и начинаться с арабской цифры 1 и далее по порядку, а также номер страницы на последней странице документа должен соответствовать указанному общему количеству страниц на 1-й странице в штампе документа. При исключении или добавлении страниц нумерация по порядку сохраняется, и сдвигается на исключенное/добавленное количество страниц (при необходимости).

8.22. Для стадии рабочего проектирования нумерация страниц каждого отдельного графического документа (файла), в том числе многостраничных документов и альбомов чертежей, должна быть сквозной и начинаться с арабской цифры 1 и далее по порядку, а также номер страницы на последней странице документа должен соответствовать указанному общему количеству страниц на 1-й странице в штампе документа. При исключении или добавлении страниц нумерация по порядку сохраняется, и сдвигается на исключенное/добавленное количество страниц (при необходимости).

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 43 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			148

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ–добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

В случае если в графическом многостраничном документе или альбоме чертежей есть содержание, то все изменения прописываются на 1-м листе Содержание в таблице «Ведомость чертежей» в графе «Примечание».

В исключительных случаях значительного количества страниц в документе по согласованию с Заказчиком при добавлении новой страницы в графический многостраничный документ или альбом чертежей допускается присваивать добавляемой странице номер предыдущего листа с добавлением очередной строчной буквы русского алфавита или через точку арабской цифры, например: 2а или 2.1. В таких случаях изменения, внесенные в нумерацию страниц, в обязательном порядке отражаются в графе «Примечание» в таблице «Ведомость чертежей» на 1-м листе.

8.23. Графические документы стадии Рабочего проектирования должны быть выполнены в черно-белом формате, если Заказчиком не требуется иное.

8.24. Основная надпись (угловой штамп) в графических и текстовых документах должна быть выполнена в соответствии с п. 5.2 ГОСТ Р 21.101-2020, а также с добавлением атрибутов в Дополнении 4 к Процедуре.

8.25. Заказчик оставляет за собой право отклонить любые документы, которые не соответствуют требованиям данной Процедуры.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 44 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								149
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

IX. ССЫЛОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ

1. ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации», утвержденный и введенный в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 23 июня 2020 г. N 282-ст.
2. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87 (ред. От 27.05.2022) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
3. СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96, утвержденный и введенный в действие Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 30 декабря 2016 г. № 1033/пр.
4. ГОСТ Р 2.601-2019 «Национальный стандарт Российской Федерации. Единая система конструкторской документации. Эксплуатационные документы», утвержденный и введенный в действие Приказом Росстандарта от 29.04.2019 N 177-ст.
5. ГОСТ Р 2.610-2019 «Национальный стандарт Российской Федерации. Единая система конструкторской документации. Правила выполнения эксплуатационных документов», утвержденный и введенный в действие Приказом Росстандарта от 29.04.2019 N 178-ст.
6. «Регламент внесения изменений в рабочую документацию в процессе выполнения строительно-монтажных работ».
7. Свод Правил «Положение об авторском надзоре за строительством зданий и сооружений», утвержденный Приказом Минстроя РФ № 98 от 19 февраля 2016 года.

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 45 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								150
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

X. ПЕРЕЧЕНЬ ДОПОЛНЕНИЙ

1. Дополнение А_Входящий Трансмиситтл
2. Дополнение В_Исходящий Трансмиситтл
3. Дополнение С_Протокол изменений
4. Дополнение 1_Шаблон РВД (MDR)
5. Дополнение 2А_ Перечень разделов ОПР, ПД, ИИ
6. Дополнение 2В_ Типы документов РД, КД, ЭД
7. Дополнение 3_Марки рабочих чертежей
8. Дополнение 4_Шаблоны
9. Дополнение 5_Запрос на внесение изменений в РД
10. Дополнение 6_Акт освидетельствования
11. Дополнение 7_Ответ инженера Заказчика
12. Дополнение 8_Титульный лист (в бумаге)
13. Дополнение 9_Акт сдачи-приемки документации
14. Дополнение 10_Логотип

Процедура по оформлению и рассмотрению Проектно-сметной документации Версия 2.00 Стр. 46 из 46

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								151
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Дополнение № 1
к ПРОЦЕДУРЕ по оформлению и рассмотрению ПСД Версия 2.00

РЕЕСТР ВЫПУСКАЕМОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

[illegible]

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
								152
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02 R00.docx

Дополнение № 2А
к ПРОЦЕДУРЕ по оформлению и рассмотрению ПСД Версия 2.00

 ЗАРУБЕЖНЕФТЬ ДОБЫЧА ХАРЬЯГА		Перечень Разделов ОПР, ИИ и ПД AAAA-BBB-XXXXX-S-GG-ZZZ_R00	
Вид документации	№ п.п.	Наименование документа	Шифр
		Реестр выпускаемой документации по проекту(РВД/MDR)	РВД
Инженерные изыскания	0	Состав отчетной документации по результатам изысканий	СД
	1	Инструментальное обследование	ИО
	2	Инженерно-геодезические изыскания	ИГДИ
	3	Инженерно-геологические изыскания	ИГИ
	4	Инженерно-экологические изыскания	ИЗИ
	5	Инженерно-гидрометеорологические изыскания	ИГМИ
	6	Археологический отчет	АО
Основные Проектные Решения	7	Историко-культурные изыскания	ИКИ
	1	Пояснительная записка, основные проектные решения	ОПР-ПЗ
	2	Общий план расположения объектов	ОПР-ПЛ
	3	Схемы потоков (технологическая)	ОПР-СП
	4	Материально-технический баланс	ОПР-МТБ
	5	Схема однолинейная / полилинейная	ОПР-СХ
	6	Опросный лист с техническими требованиями	ОПР-ОЛ
Проектная документация	7	Протокол изменений	ОПР-ПИ
	Объекты производственного и непроизводственного назначения		
	0	Состав разделов проектной документации	СПД
	1	Раздел 1. Пояснительная записка	ПЗ
	2	Раздел 2. Схема планировочной организации земельного участка	ПЗУ
	3	Раздел 3. Архитектурные решения	АР
	4	Раздел 4. Конструктивные и объемно-планировочные решения	КР
	5	Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений	ИОС
	6	Раздел 6. Проект организации строительства	ПОС
	7	Раздел 7. Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства	ПОД
	8	Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды	ООС
	9	Раздел 9. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	ПБ
	10	Раздел 10. Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	ЭЭ
	11	Раздел 11. Смета на строительство объектов капитального строительства	СМ
	Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами		
	12	Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов	ДПБ
	13	Декларация пожарной безопасности	ДПЖБ
	14	Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	ПМЧ

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								153
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

15	Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием.	ОУТ
16	Требования к проведению наблюдений за осадками, деформациями, креном проектируемых сооружений.	ТОДК
17	Требования к проведению геокриологического мониторинга	ТГМ
18	Инженерно-технические средства охраны	ИСО
19	Технико-экономическое обоснование	ТЭО
20	Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства	ТБЭ
21	Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов	ОДИ
22	Перечень мероприятий по противодействию терроризму	МПБ
23	Мероприятия по антитеррористической защищенности	АТЗ
Линейные объекты		
0	Состав разделов проектной документации	СПД
1	Раздел 1. Пояснительная записка	ПЗ
2	Раздел 2. Проект полосы отвода	ППО
3	Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения	ТКР
4	Раздел 4. Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта	ИЛО
5	Раздел 5. Проект организации строительства	ПОС
6	Раздел 6. Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта	ПОД
7	Раздел 7. Мероприятия по охране окружающей среды	ООС
8	Раздел 8. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	ПБ
9	Раздел 9. Смета на строительство	СМ
Дополнительные разделы ПД		
1	Проект расчетной (предварительной) санитарно-защитной зоны	ПСЗ
2	Проект ликвидации объекта с полной рекультивацией нарушенных земель	ПЛР
3	План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте	ПЛА
4	Проект планировки территории	ППТ
5	Проект межевания территории	ПМТ
6	Информационная безопасность	ИБ
7	Проект рекультивации земель	ПРЗ

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								154
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Дополнение №28
к ПРОЦЕДУРЕ по оформлению и рассмотрению ПСД Версия 2.00

		Перечень типов документации стадий ОПР, РД, КД и ЭД		
		AAAA-BBB-XXXXX-C-DD-FF-ZZZ_R00		
Вид документации	№ п.п.	Наименование документа	Шифр	Класс рассмотрения
ОПР/ Рабочая Документация	1	Реестр выпущенной документации (РВДМДР)	РВД	1
	2	План расположения объектов	ПЛ	2
	3	План распределения нагрузок на конструкции	ПРН	2
	4	Основные принципы	ОП	2
	5	Запрос на закупку	ЗЗ	2
	6	График выполнения работ	ГР	2
	7	Спецификация оборудования, изделий и материалов	СО	1
	8	Перечень (элементов, трубопроводов, точек подключения)	ПЧ	2
	9	Руководство по подбору материалов	РМ	2
	10	Матрица алгоритмов и причинно-следственных связей	ПСС	2
	11	Другие рабочие чертежи (профили трасс, виды, разрезы)	РЧ	2
	12	Чертеж изометрический	ИЗ	2
	13	Общие данные	ОД	2
	14	Технические требования/решения	ТТ	1
	15	Технологический Регламент	ТР	1
	16	Задание на проектирование	ЗП	1
	17	Отчеты	ОТЧ	2
	18	Технический запрос о внесении изменений	ТХЗ	2
	19	Запрос на отклонение замечаний	ЗНО	2
	20	Локальная смета	ЛС	1
	21	Журнал кабельный / кабельно-трубный	ЖК	2
	22	Перечень входных / выходных сигналов	ПВВ	2
	23	Перечень закладных конструкций	ПЭК	2
	24	Программа и методика испытаний (компонентов, комплексов средств автоматизации, подсистем, систем)	ПМ	2
	25	Ведомость объемов работ	ВОР	2
	26	Описание вида обеспечения автоматизированной системы	ОВО	2
	27	Описание комплекса технических средств	ОТС	2
	28	Условные обозначения	УО	2
	29	Ведомость технологическая	ВТ	2
	30	Чертеж общего вида	ВО	2
	31	Чертеж монтажный	МЧ	2
	32	Схема автоматизации	СА	1
	33	Схема однопоточная	СХ	1
	34	Схема безопасности технологического процесса	СБ	1
	35	Схема структурная / Схема организации связи	СБЛ	1
	36	Схема алгоритмов и причинно-следственных связей	СЛ	1
	37	Схема электропроводки монтажа	СЭ	1
	38	Схема технологическая	СТ	1
	39	Схема потоков (технологическая и утилитная)	СП	1
	40	Схема принципиальная	СПР	1
	41	Ведомость спецификаций	ВС	1
	42	Ведомость ссылочных документов	ВД	2
	43	Технические условия	ТУ	2
	44	Схема соединений и подключения внешних проводов	ТСП	1
	45	Альбом диаграмм проекта	АДП	2
	46	Расчеты	РР	2
	47	Единые технические требования	ЕТТ	1
	48	Типовые проектные решения	ТПР	1
	49	Ведомость верха покрытия	ВВП	2
	50	План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте	ПЛА	1
	51	Комплект чертежей	КЧ	2
Конструкторская документация (в дополнение к кодам РД)	1	Пояснительная записка	ПЗ	2
	2	Сводный документ всей выпущенной документации Поставщика	СВ	1
	3	Чертеж рабочий детализованный	ДТЧ	2
	4	Сборочный чертеж	ЧС	2
	5	Теоретический чертеж	ЧТ	2
	6	Габаритный чертеж	ГЧ	2
	7	Электромонтажный чертеж	ЭМЧ	2
	8	Ведомость покупных изделий	ВП	2
	9	Ведомость разрешения применения покупных изделий	ВИ	2
	10	Ведомость держателей подлянок	ДП	2
	11	Ведомость асиминого проекта	ЭП	2
	12	Ведомость технического проекта	ТП	2
	13	Таблица	ТБ	2
	14	Перечень надписей	ПН	2
	15	Перечень технических характеристик (данных)	ПХ	2
	16	Описание алгоритмов	ОА	2
	1	Сертификаты	СРТ	3
	2	Угловой чертеж	УЧ	3
	3	Паспорта	ПС	3

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								155
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Эксплуатационная документация	4	Процедуры и стандарты	ПРЦ	3
	5	Руководство по эксплуатации	РЭ	3
	6	Эксплуатационные документы	ЭД	3
	7	Ремонтные документы	РЕМ	3
	8	Инструкция по монтажу, пуску, регулированию и обкатке изделия	ИМ	3
	9	Формуляр	ФО	3
	10	Этикетка	ЭТ	3
	11	Каталог изделия	КИ	3
	12	Нормы расхода запасных частей	НЗЧ	3
	13	Нормы расхода материалов	НМ	3
	14	Ведомость запасных частей, инструментов и принадлежностей (МЛП)	ЗИ	3
	15	Ведомость эксплуатационных документов	ВЭ	3
	16	Диаграммы рабочих характеристик насосов/компрессоров	ДРХ	3
	17	Процедуры погрузки/разгрузки, Схемы строповки	ПРС	3
	18	Перечень специальных инструментов	ПЧС	3
	19	Отчеты о проведении заводских испытаний	ОЗВ	3
	20	Руководства и инструкции	РК	3
	21	Контроль качества	КК	3
	22	Пакет документации по отгрузке	ПРЗ	3
	23	Протокол изменений	ПИ	3

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								156
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Дополнение № 3
к ПРОЦЕДУРЕ по оформлению и рассмотрению ПСД Версия 2.00

 ЗАРУБЕЖНЕФТЬ ДОБЫЧА ХАРЬЯГА	Марки (Дисциплины) основных комплектов рабочих чертежей AAAA-BBB-XXXXXX-S-DD-FF-ZZZ_R00
--	--

№ п.п.	Наименование основного комплекта рабочих чертежей	Марка
1	Автомобильные дороги	АД
2	Антикоррозионная защита конструкций зданий, сооружений	АЗ
3	Интерьеры	АИ
4	Автоматизация комплексная (КИПиА)	АК
5	Архитектурные решения	АР
6	Архитектурно-строительные решения	АС
7	Автоматизированные системы	АСУ
8	Водопровод и канализация	ВК
9	Волоконно-оптические линии связи	ВОЛС
10	Воздухоснабжение	ВС
11	Генеральный план	ГП
12	Газоснабжение	ГС
13	Конструкции металлические	КМ
14	Конструкции металлические детализованные	КМД
15	Конструкции железобетонные	КЖ
16	Механическое оборудование	МО
17	Монтажная обвязка	МТ
18	Наружные сети водоснабжения и канализации	НБК
19	Междисциплинарные документы общего назначения	ОБ
20	Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха	ОВ
21	Наблюдение за осадками, деформациями и креном проектируемых	ОДК
22	Основные проектные решения	ОПР
23	Охранная и охранно-пожарная сигнализация	ОС
24	Электрообогрев трубопроводов	ОЭ
25	Электрообогрев трубопроводов (Силовая часть)	ОЭ2
26	Промышленная безопасность, охрана труда и охрана окружающей среды	ПБ
27	Система обнаружения пожара и газа	ПГ
28	Пожарная сигнализация	ПС
29	Пожаротушение	ПТ
30	Система оповещения общей аварийной сигнализации	ПТС
31	Релейная защита и автоматика	РЗ
32	Структурированная кабельная система	СКС
33	Система коллективного телевидения	СКТ
34	Система охранная телевизионная	СОТ
35	Системы связи	СС
36	Система технологического наблюдения	СТН
37	Специальные технические условия	СТУ
38	Система электрообогрева зданий и сооружений	СЭО
39	Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов	ТИ
40	Технологические коммуникации	ТК
41	Теплотехнические решения (тепломеханика)	ТМ
42	Промысловые трубопроводы	ТП
43	Термостабилизация грунта	ТСГ
44	Технология производства	ТХ
45	Линии электропередачи воздушные	ЭВ
46	Молниезащита и заземление	ЭГ
47	Линии электропередачи кабельные	ЭК
48	Силовое электрооборудование	ЭМ
49	Наружное электроосвещение	ЭН
50	Электрическое освещение внутреннее	ЭО
51	Электроснабжение. Подстанции	ЭП
52	Электроснабжение	ЭС
53	Система управления энергоснабжением (включая СУРЭ) и инженерным	ЭУ
54	Защита электрохимическая	ЭХЗ

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								157
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

[illegible]

Формат АЗ
Файл АААА-ВВВ-ХХХХХХ-6-DD-FF-ZZZ_RXX

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
								158
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02 R00.docx

Форма 3-01

Дополнение № 5

к ПРОЦЕДУРЕ по оформлению и рассмотрению ПСД Версия 2.00

Форма запроса на внесение изменений в рабочую документацию

ЗАПРОС № _____
на внесение изменений в рабочую документацию

Инициатор запроса (наименование организации)	
Номер договора (контракта)	
Наименование объекта	
Дисциплина	
Шифры комплектов чертежей, в которые необходимо внести изменения с указанием ревизии (заполняется инициатором, с согласованием с ПИ)	
Требуемые изменения (разъяснения)	
Обоснование необходимости	
Код причины изменений	
Дата подготовки запроса	
Наличие акта освидетельствования дополнительных/исключаемых работ	
Дата выдачи изменений	

1

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								159
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Приложение:

Согласовано:

Представитель Заказчика

Начальник отдела
обустройства месторождения

(должность и наименование
организации)

(подпись, дата)

(Ф.И.О.)

Начальник Управления
Капитального строительства

(должность и наименование
организации)

(подпись, дата)

Заместитель генерального
директора по развитию

(должность и наименование
организации)

(подпись, дата)

Представитель
Генпроектировщика

(должность и наименование
организации)

(подпись, дата)

(Ф.И.О.)

Инициатор изменения
(составитель)

(должность и наименование
организации)

(подпись, дата)

(Ф.И.О.)

2

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			160

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Форма А-01

 Дополнение № 6
 к ПРОЦЕДУРЕ по оформлению и рассмотрению ПСД Версия 2.00

Форма акта освидетельствования дополнительных/исключаемых работ

 УТВЕРЖДАЮ:
 Заместитель генерального директора
 по развитию
 ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

_____ П.Н. Дудкин

«__» _____ 20__ г.

АКТ
освидетельствования дополнительных/исключаемых работ

 № _____
 «__» _____ 20__ г.

Объект капитального строительства _____

 (наименование объекта)

Организация, выполнившая/сократившая работы, подлежащие освидетельствованию

 (наименование, номер и дата выдачи свидетельства)

 о государственной регистрации, ОГРН, ИНН, почтовые реквизиты, телефон/факс)

Комиссия в составе:

Представитель заказчика _____

 (должность, фамилия, имя, отчество)

Лицо, осуществляющее строительный контроль за объектом строительства

 (должность, фамилия, имя, отчество)

Лицо, осуществляющее авторский надзор за объектом строительства

 (должность, фамилия, имя, отчество)

Лицо, осуществляющее строительно-монтажные работы

 (должность, фамилия, имя, отчество)

Руководитель авторского надзора (ГИП)

 (должность, фамилия, имя, отчество)

1

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								161
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Провели обследование объекта и определили необходимость и причины выполнения дополнительных работ, не предусмотренных рабочей документацией/исключения работ предусмотренных рабочей документацией:

№ п/п	№ позиции по графику СМР или по смете	Наименование работ	Вид работ	Единица измерения	Объем работ по РД	Фактический объем работ	Разница	Причина изменений (указать код)
1	2	3	3	4	5	6	7	8

Обоснование необходимости и целесообразности внесения изменений: _____

Изложенные в Акте факты являются основанием для принятия Заказчиком решения об инициировании корректировки проектно-сметной документации.

Дополнительные сведения

Акт составлен в _____ экземплярах.

Приложения:

Подписи членов комиссии:

Представитель заказчика

(должность, фамилия, инициалы, подпись, дата)

Лицо, осуществляющее строительный контроль за объектом строительства

(должность, фамилия, инициалы, подпись, дата)

Лицо, осуществляющее авторский надзор за объектом строительства

(должность, фамилия, инициалы, подпись, дата)

Лицо, осуществляющее строительно-монтажные работы

(должность, фамилия, инициалы, подпись, дата)

Представители иных лиц:

(должность, фамилия, инициалы, подпись, дата)

(должность, фамилия, инициалы, подпись, дата)

(должность, фамилия, инициалы, подпись, дата)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								162
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Приложение № 7
 к ПРОЦЕДУРЕ по оформлению и рассмотрению ПСД Версия 2.00

ОТВЕТЫ НА ЗАМЕЧАНИЯ ЗАКАЗЧИКА

		ЛОГОТИП ПОДРЯДЧИКА	
Шифр документа:		Ревизия:	
Название документа:			
Дата замечания:		Дата ответа	ФИО:

No.	Замечание Заказчика	Ответ Подрядчика	Резолюция Заказчика
1	Замечание Заказчика	Не принимается / частично не принимается (ПРИЧИНА со ссылкой на стандарты, требования и т. д.). Подробное ПОЯСНЕНИЕ	Принято. Замечание снято. ИЛИ Не принято. Замечание не снято + подробное пояснение ИЛИ Не принято частично. Замечание откорректировано. + подробное пояснение
2	Замечание Заказчика	Не принимается / частично не принимается (ПРИЧИНА со ссылкой на стандарты, требования и т. д.). Подробное ПОЯСНЕНИЕ	Принято. Замечание снято. ИЛИ Не принято. Замечание не снято + подробное пояснение ИЛИ Не принято частично. Замечание откорректировано. + подробное пояснение

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			163

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Дополнение № 8
к ПРОЦЕДУРЕ по оформлению и рассмотрению ПСД Версия 2.00

ЛОГОТИП ПОДРЯДЧИКА

Свидетельство № _____ от ДД.ММ.ГГГГ.

ЗАКАЗЧИК
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»
№ ПРОЕКТА

«Наименование ПРОЕКТА

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

«Наименование объекта»

Марка комплекта: _____

КНИГА 1 из 3

Главный инженер проекта

И.О. Фамилия

2017

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								164
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

СОСТАВ КОМПЛЕКТА

Обозначение	Наименование
	Общие данные

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								165
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Дополнение № 9
к ПРОЦЕДУРЕ по оформлению и рассмотрению ПСД Версия 2.00

АКТ сдачи-приемки документации

В рамках выполнения работ по Договору подряда на выполнение проектно-изыскательских работ № _____ от «__» _____ 202__ г. (далее – «Договор») Генеральным подрядчиком

_____ (наименование организации)

по объекту

_____ (наименование объекта)

Представитель Генерального подрядчика

_____ (должность, фамилия и инициалы представителя Генерального подрядчика)

передал, а представитель ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

_____ (должность, фамилия и инициалы представителя Заказчика)

принял рабочую документацию / проектную документацию / Основные проектные решения / материалы инженерных изысканий / конструкторскую документацию / иную документацию в количестве _____ экземпляров (___ оригинал и ___ копии) по Договору в соответствии с нижеприведенным перечнем передаваемой документации.

Указанная документация передана на следующих носителях информации: *(нужное отметить)*

- ☐ бумажных;
☐ флэш-карте, USB-накопителе, CD диске, карте памяти.

Перечень передаваемой документации:

№ п.п.	Шифр документа	Ревизия	Наименование	Статус	Кол-во экз.
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					

Настоящий акт составлен «__» _____ 202__ г. в двух экземплярах, под одному для каждой из Сторон.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								166
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Со стороны _____:

(наименование Подрядчика)

Документацию передал:

(должность)

(подпись)

(Расшифровка)

(дата)

Со стороны ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»:

Документацию принял:

(должность)

(подпись)

(ФИО)

(дата)

Документацию проверил:

(должность)

(подпись)

(ФИО)

(дата)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								167
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Дополнение № 1.0
к ПРОЦЕДУРЕ по оформлению и рассмотрению ПСД Версия 2.00



						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			168

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Дополнение А
к ПРОЦЕДУРЕ по оформлению и размотированию ПСД.
Версия 2.00



Проект обустройства Харьягского месторождения.

ВХОДЯЩИЙ ТРАНСМИТТАЛ / ВХОДЯЩАЯ ПЕРЕДАТОЧНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Курс	ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» Россия, г. Москва, 1-й Тароман-Яковл. Д. 21	Трансмиссия №	AAAA-BBB-3456-7-YY-ZZZZ
От кого (Поставщик и его адрес):	Формально с наименованием Подраздела Адрес, телефон	Дата	DD-MM-YYYY
Номер Договора		Номер Конспекта	AAAA-BBB-XXXXXX-C-001_R01
		Номер Протокола Изменений	AAAA-BBB-XXXXXX-C-001-PI-ZZZ

Перед отправкой документа были проверены в соответствии с контрактными требованиями. Информация, вносимая в настоящий трансмиссал, соответствует информации, приведенной в самом документе.

Трансмиссал / Передаточная ведомость и документы переданы:

ОД X E-mail FTR Др.

№ п/п	Шифр документа						Шифр документа	Номер редакции	Статус распорядка ссылки	Класс распорядка ссылки	Наименование документа	Дата документа	Код причины аннулирования изменений	Комментарии	
	Номер документа Исполнителя	Код исполнителя	Номер объекта КС	Статус	Марка комплектации (по ласко РД)	Порядок свой документа									
1	AAAA	BBB	XXXXXX	C	DD	FF	ZZZ	AAAA-BBB-XXXXXX-C-DD-FF-ZZZ	R01	ИПС	1	текст	DD-MM-YYYY	4.2	Залесен. Изменены длины кабелей и добавлены новые кабели

Подтвердите получение, направив подписанную копию направленной передаточной ведомости на адрес:

ZHONK.DOO@ROSCONNEFT.RU

Наименование организации	ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»
ФИО	
Подпись	
Дата	DD-MM-YYYY

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист 169
------	---------	------	--------	-------	------	--------------------------	------------------------	-------------

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Дополнение В
к ПРОЦЕДУРЕ по оформлению и рассмотрению ПОД
Версия 2.00



ИСХОДЯЩИЙ ТРАНСМИТАЛ / ИСХОДЯЩАЯ ПЕРЕДАТОЧНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Куда:	АО "Гипровостокнефть" АО "Гипровостокнефть", Россия, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 33	Трансмитал №	1398-ЭНДХ-ГВН-Т-22-0429
От кого: (Поставщик и его адрес):	ООО "ЭНДХ" ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга» 101000, г. Москва, Армянский переулок дом 9/1/1, стр.1, офис. 2	Дата	30.09.2022
Номер Договора		Номер Комплекта	1398-ГВН-30.1003-6-ТХ_R01

Перед отправкой документы были проверены в соответствии с контрактными требованиями. Информация, включенная в настоящий трансмитал, соответствует информации, приведенной в самом документе.

Трансмитал / Передаточная ведомость и документы переданы: ☐ СД ☐ E-mail ☐ FTP ☐ Другое

№п/п	Шифр документа	Номер ревизии	Статус	Наименование документа	Дата документа	Дата входящего Трансмита	Код причины внесения изменений Заказчика	Результат рассмотрения
1	1398-ГВН-30.1003-6-ТХ-ОД-001	R01	IFC	Общие данные Опорожненный лист на обратный клапан DN80 PN63 Бар на площадке Куста ВР-3	02.09.2022	02.09.2022	4.2	Рассмотрено с замечаниями
2	1398-ГВН-30.1003-6-ТХ-ОП-001	R01	IFC		02.09.2022	02.09.2022	4.2	Рассмотрено с замечаниями

Подтвердите получение, направив подписанную копию направляемой передаточной ведомости на адрес zndkh.dostroyeck@astro.ru

ФИО	Отправитель	Получатель
Наименование организации	ООО "ЭНДХ"	АО "Гипровостокнефть"
Подпись		
Дата	30.09.2022	30.09.2022

Стр. 1 из 1

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			170

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Дополнение С
к ПРОЦЕДУРЕ по оформлению и рассмотрению ПСД
Версия 2.00

Проект обустройства Харьгаинского месторождения. Очередь 3. Пакет 4. Модернизация центрального пункта сбора.		 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
ПРОТОКОЛ ИЗМЕНЕНИЙ		
Номер Протокола	Код объекта КС	
0742-ГВН-410620-6-АС-ПИ-001_R00	410620 - Открытая установка точки росы	

	код	причина
	1	Введение усовершенствований
	2	Изменение стандартов, норм
	3.1	Изменение исходных данных на проектирование
	3.2	Поставка не проектного оборудования (не соответствие требованиям ТТ, РД)
	3.3	Отклонение СМР от проекта
	3.4	Дополнительные требования эксплуатационных служб
	3.5	Дополнительные требования службы капитального строительства
	4.1	Устранение ошибок проектирования по замечаниям Проектировщика
	4.2	Устранение ошибок проектирования по замечаниям Заказчика
	5.1	Первичный выпуск ревизии по ТЗ

Шифр документа	Номер ревизии	Описание	Код причины изменения
0742-ГПВН-410620-6-АС-ОД-001	R04	Изменений нет	
0742-ГПВН-410620-6-АС-СО-001	R03	Изменений нет	
0742-ГПВН-410620-6-АС-ЭЧ-001	R04	Откорректирована обвязка клапанов по пластовой	4.1
0742-ГПВН-410620-6-АС-ЭЧ-002	R01	Изменений нет	
0742-ГПВН-410620-6-АС-ЭЧ-003	R01	Изменений нет	
0742-ГПВН-410620-6-АС-ЭЧ-004	R02	Изменений нет	
0742-ГПВН-410620-6-АС-ЭЧ-005	R01	Изменений нет	
0742-ГПВН-410620-6-АС-ЭЧ-006	R01	Изменений нет	
0742-ГПВН-410620-6-АС-ЭЧ-007	R02	Изменений нет	
0742-ГПВН-410620-6-АС-ЭЧ-008	R01	Изменений нет	
0742-ГПВН-410620-6-АС-ЭЧ-009	R02	Изменений нет	
0742-ГПВН-410620-6-АС-ЭЧ-010	R01	Изменений нет	
0742-ГПВН-410620-6-АС-РЧ-001	R04	Откорректированы позиционные номера	4.2
0742-ГПВН-410620-6-АС-РЧ-002	R03	Изменений нет	
0742-ГПВН-410620-6-АС-РЧ-003	R01	Исправлено название листа 0742-ГПВН-410620-6-АС-	4.2
0742-ГПВН-410620-6-АС-РЧ-004	R01	Изменений нет	
0742-ГПВН-410620-6-АС-РЧ-005	R02	Изменений нет	
0742-ГПВН-410620-6-АС-РЧ-006	R01	Изменений нет	
0742-ГПВН-410620-6-АС-РЧ-007	R03	Изменений нет	
0742-ГПВН-410620-6-АС-РЧ-008	R01	Изменений нет	
0742-ГПВН-410620-6-АС-РЧ-009	R04	Исправлено название листа 0742-ГПВН-410620-6-АС-РЧ-006 на 0742-ГПВН-410620-6-АС-РЧ-009	4.2
0742-ГПВН-410620-6-АС-РЧ-010	R02	Изменений нет	
0742-ГПВН-410620-6-АС-ОЛ-001	R04	Откорректирована таблица №2	4.1
0742-ГПВН-410620-6-АС-РР-001	R04	Внесено изменение в обозначение ...	4.2

ГИП	ФИО	05.04.2017	Подпись	Технологический отдел	Лист 1	Листов 2
Нач. Отд.	ФИО	05.04.2017	Подпись			
Составил	ФИО	05.04.2017	Подпись			
Изм. Внес	ФИО	05.04.2017	Подпись			

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								171
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение Р

Требования к 3D-моделям, разрабатываемым Подрядчиками

Оглавление

Требования к 3D-моделям, разрабатываемым разработчиками рабочей и конструкторской документации на этапах проектирования и строительства	2
Требования к высокодетальным 3D-моделям, разрабатываемым для включения в Электронный технический цифровой паспорт ЦПС Харьягинского месторождения.....	10
Перечень обязательных для заполнения атрибутов.....	19
Атрибуты компонентов 3D-модели по технологической части	19
Атрибуты компонентов 3D-модели по направлению Вентиляция.....	20
Атрибуты компонентов 3D-модели по строительной части	22
Атрибуты компонентов 3D-модели по электротехнической части	23
Атрибуты компонентов 3D-модели по части КИПиА.....	23
Цветовая кодировка элементов модели.....	25
Цветовая кодировка элементов 3D-модели по технологической части.....	25
Цветовая кодировка элементов 3D-модели по строительной части.....	26
Цветовая кодировка элементов 3D-модели по части КИПиА	27
Требования к формату 3D-моделей от Подрядчиков, ведущих разработку моделей в КОМПАС-3D	29
Идентификация классов трубопроводов	32

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								172
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к 3D -моделям

**Требования к 3D-моделям, разрабатываемым
разработчиками рабочей и конструкторской документации
на этапах проектирования и строительства**

№ п/п	Требование	Содержание требования
1	Требования к системе координат модели и единицам измерения	1.1 Трехмерная информационная модель должна создаваться в масштабе 1:1 (1 единица расстояния в модели соответствует 1 мм реального объекта). 1.2 В качестве системы координат следует использовать ортогональную систему координат X,Y,Z, ось X направлена вдоль длинной стороны модуля, ось Y направлена вдоль короткой стороны модуля, а ось Z направлена вверх. Размещение точки начала координат согласовать с Заказчиком и указывать на сборочных чертежах. Присоединительные размеры указывать от начала координат. 1.3 При создании информационной модели (ИМ) 3D, а также вводе значений параметров (атрибутов) должны использоваться следующие единицы измерения: – для линейных размеров: мм; – для диаметров: мм; – для угловых размеров: грд.; – для давления: МПа.
2	Требования к составу и детализации 3D модели	Трехмерная модель проекта должна соответствовать рабочей документации, выполняемой на основании решений, заложенных в проектной документации, и предоставляемой разработчиком конструкторской документации. 2.1 В процессе разработки трехмерной модели выделяются следующие основные этапы её готовности: модуль целиком и сборка модулей между собой. 2.2 Состав оборудования по модулю 2.2.1 Технологическая часть, инженерные сети и коммуникации должны включать: – технологическое оборудование – общий вид, отражающий основные габаритные размеры, внешнее сходство с оригиналом, основные патрубки и прочие элементы, влияющие на отслеживание физических пересечений с другими элементами модели (включая резервные объемы для ремонта и обслуживания). Крупногабаритное оборудование, состоящее из отдельных модулей и узлов, имеющих собственный идентификатор на технологической схеме, в ИМ 3D отображается отдельными узлами (в соответствии с монтажными чертежами);

2

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								173
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Требования к 3D -моделям

№ п/п	Требование	Содержание требования
		– трубопроводы – трубы, детали трубопроводов (отводы, тройники, переходы и т.д.), опоры трубопроводов, пробоотборники, точки подключения, изоляция. Графическая детализация до фланцевых соединений (без крепежных элементов). – арматура (задвижки, вентили, клапаны и т.п.) – общий вид, отражающий основные габаритные и присоединительные размеры, внешнее сходство с оригиналом; 2.2.2 Инженерное оборудование зданий: – отопление, вентиляция, включая воздуховоды, трубопроводы, оборудование, сетевые элементы систем отопления, вентиляции (раздел ОВ); – водопровод и канализация, включая трубопроводы хозяйственно-питьевого водоснабжения, трубопроводы горячего и циркуляционного водоснабжения, оборудование, запорная арматура, трубопроводы систем канализации (раздел ВК). 2.2.3 Архитектурно-строительные решения: – металлоконструкции (включая все эстакады), лестницы и стремянки, платформы, ограждения – без отображения несущих и конструктивных элементов (крепеж не отображается); – железобетонные элементы разрабатываются в виде монолитных кубов с учетом габаритных размеров без отображения армирования и закладных деталей; – внутренняя засыпка лотков и прочих элементов не отображается; – решетчатые покрытия, покрытия из просечно-вытяжной стали, сетчатые элементы отображаются сплошными элементами; – здания, включая как минимум: несущие конструкции (ригели, колонны, фермы, связи), стены (в случае если стены выполняются из панелей (сэндвич или бетон), разрезка на отдельные панели не предусматривается), кровля, подвесные потолки и фальшполы, перекрытия, лестницы, ограждения и другие конструктивно значимые элементы; внутри зданий выполняется расстановка мебели и оборудования (если предусмотрено в задании на проектирование); – лестницы и площадки для обслуживания оборудования. 2.2.4 Оборудование КИПиА:

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			174

Требования к 3D -моделям

№ п/п	Требование	Содержание требования
		– контрольно-измерительные приборы – общий вид, отражающий основные габаритные размеры, внешнее сходство с оригиналом; – панели управления – общий вид, отражающий основные габаритные размеры, внешнее сходство с оригиналом; – посты сигнализации загазованности – общий вид, отражающий основные габаритные размеры, внешнее сходство с оригиналом; – кабельные конструкции (короба, лотки, стойки и пр.) – общий вид, отражающий основные габаритные размеры, внешнее сходство с оригиналом; В 3D-модели также должны быть показаны все точки подключения приборов КИПиА к трубопроводам и оборудованию, а также клеммные коробки, кабельные трассы, шкафы АСУТП и вторичной аппаратуры. 2.2.5 Электроснабжение: – трансформаторы, открытые и закрытые распределительные устройства – общий вид, отражающий основные габаритные размеры, внешнее сходство с оригиналом; – узлы ввода кабельной продукции в помещения и блок-боксы; – соединительные коробки, панели управления – общий вид, отражающий основные габаритные размеры, внешнее сходство с оригиналом; – кабельные конструкции (короба, лотки, стойки и пр.) – общий вид, отражающий основные габаритные размеры, внешнее сходство с оригиналом; – осветительные приборы – общий вид, отражающий основные габаритные размеры, внешнее сходство с оригиналом; – системы видеонаблюдения и оповещения - общий вид, отражающий основные габаритные размеры, внешнее сходство с оригиналом. 2.2.6 Для подстанций, центров управления и прочих зданий должны быть показаны как минимум следующие элементы: панели управления, рабочие станции (схематично), разводка кабельных лотков под полом, вводы кабелей в здание. 2.2.7 Оборудование ОиВ:

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			175

Требования к 3D -моделям

№ п/п	Требование	Содержание требования
		– Теплообменники, вентиляторы, фильтры, дефлекторы, воздухораспределители/решетки, фитинги, и т.п. - общий вид, отражающий основные габаритные и присоединительные размеры оборудования, внешнее сходство с оригиналом. – Воздуховоды жесткие и гибкие, трубопроводы ОиВ. 2.3 Для определения степени детализации элементов модели Подрядчик должен руководствоваться следующим правилом – визуальная детализация любого объекта ИМ 3D должна быть максимально простой с учетом следующих условий: – детализация должна обеспечивать однозначную визуальную идентификацию объекта (например – позволять сразу определить, кран это или задвижка); – детализация должна обеспечивать корректное определение коллизий: как минимум должны быть выдержаны габаритные и присоединительные размеры, показаны все выступающие части, показаны крайние положения подвижных частей и органов управления, а также объем, занимаемый при их перемещении.
3	Атрибутивное наполнение ИМ 3D	3.1 Перечень обязательных для заполнения атрибутов по проектным дисциплинам приведен в одноименном разделе настоящего документа. 3.2 Обозначения элементов, принятые в технологической схеме должны присутствовать в атрибутах модели.
4	Требования к цветовой схеме ИМ 3D	4.1 Расцветка трубопроводов в трехмерной информационной модели, передаваемой Заказчику, должна соответствовать требованиям, представленным в разделе Цветовая кодировка элементов модели. Трубопроводы систем пожаротушения не зависимо от их содержимого (вода, пена и т.д.) окрашиваются красным сигнальным цветом.
5	Структура ИМ 3D. Идентификация элементов модели.	5.1 Для обеспечения быстрой навигации структура информационной трехмерной модели должна включать иерархически упорядоченные списки модулей (объектов) проекта. 5.2 На каждый модуль выполняется отдельная трехмерная информационная модель. Структура модели каждого модуля разбивается по маркам рабочей документации (ТХ, АС и т.д.). 5.3 Структура следующих уровней разрабатывается Подрядчиком с учетом ограничений применяемого ПО и в соответствии с типовыми требованиями, утвержденными у Подрядчика.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								176
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к 3D -моделям

№ п/п	Требование	Содержание требования
		5.4 Всем компонентам ИМ 3D, для которых указан идентификационный номер на технологической схеме, должны быть присвоены номера в трехмерной информационной модели в соответствии с технологической схемой (с учетом ограничений применяемого ПО). 5.5 Трубопроводы и их элементы должны быть распределены по классам. Правила классификации трубопроводов приведены в разделе <i>Идентификация классов трубопроводов</i> настоящих требований.
6	Требования к формированию и содержанию информационной 3D модели	6.1 Требуемая файловая структура проекта: 1. Файлы и папки элементов конструкции располагать согласно иерархической структуре изделия; 2. Структура имени папки должна содержать: – «XXXXXX-DESCRIPTION-XX1», где: а) XXXXXX – номер проекта, например, ОИ903, б) DESCRIPTION – краткое описание модели, например, БС1_00_00_00_000, с) XX1 – наименование элемента, например, Блок_сепарационный_1 Пример – «ОИ903-БС1_00_00_00_000-Блок_сепарационный_1»; 3. Структура обозначения файлов 3D-моделей должна содержать: – «3D-XXXXXX-XXX-DESCRIPTION»; где: а) 3D – признак 3D-модели, б) XXXXXX – номер проекта, например, ОИ903, с) DESCRIPTION – краткое описание модели, например, БС1_00_00_00_000, Пример – «3D-ОИ903-БС1_00_00_00_000» (изменения проводить посредством создания новой версии файла). 4. Допускается файлы 3D-моделей на типовые конструктивные элементы группировать в отдельные папки: Структура имени папки для типовых элементов: «XXXXXX- DESCRIPTION», где: а) XXXXXX – номер проекта, например, ОИ903,

6

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								177
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Требования к 3D -моделям

№ п/п	Требование	Содержание требования
		b) DESCRIPTION – краткое описание элемента, например, Типовые элементы, Пример – «ОИ903-Типовые элементы»; 6.2 Формат файлов, в которых 3D-модель передается Подрядчиком: 3D-модель блочно-модульного оборудования должна передаваться Подрядчиком в одном из следующих форматов: - Файл формата Model Studio CS (DWG) - DWG или DXF файл, в котором элементы модели представляют собой блоки (состоящие из трехмерных тел или поверхностей) с атрибутами. Иерархическая структура модели при этом выстраивается за счет вложения одних блоков в другие. По дисциплинам проектирования модель разбивается за счет размещения элементов модели на слоях с соответствующими дисциплинам наименованиями; - STEP + XML – для каждой модели передается 2 файла: графика в формате STEP и атрибута в формате XML. Данный вариант может применяться Подрядчиками, использующими ПО КОМПАС-3D с дополнительной утилитой от компании АСКОН. Подробное описание данного варианта приведено в разделе Требования к формату 3D-моделей от Подрядчиков, ведущих разработку моделей в КОМПАС-3D. В дополнение к оригинальным форматам при наличии возможности предоставляется сборочная модель проекта в формате *nwd (Nawisworks Freedom) без защиты от повторного сохранения. - Структура имени файлов должна содержать реквизитную часть, четко определяющую редакцию файла 3D-модели сборочной единицы: «3D-XXXXX-DESCRIPTION-REV»; где: 3D – признак 3D-модели, - XXXXX – номер проекта, например, ОИ903, - DESCRIPTION – краткое описание модели, например, БС1_00_00_00_000, - REV – номер редакции модели, например, R001. Пример – «3D-ОИ903-БС1_00_00_00_000-R001» - В случае передачи графической и атрибутивной части в файлах разных форматов, наименования файлов должны полностью совпадать (за исключением расширения).

7

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			178

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Требования к 3D -моделям

№ п/п	Требование	Содержание требования
		4. Допускается передавать файлы в заархивированном виде. 5. Наименование элемента в дереве построения 3D-модели должно соответствовать наименованию/обозначению элемента в технологической схеме. Наименования трубопроводов допускается присваивать по системе разработчика, обозначения их согласно схеме технологической, указывать в атрибутах.
7	Внутренний контроль качества ИМ 3D, выполняемый Подрядчиком	7.1 Подрядчик должен самостоятельно с помощью трехмерной информационной модели проводить проверку проектных решений на отсутствие пространственных коллизий проектируемых элементов и устранять обнаруженные коллизии. Такая проверка должна включать поиск коллизий как элементов, проектируемых непосредственно Подрядчиком, между собою, так и с элементами, проектируемыми субподрядчиками Подрядчика, расположенными в той же трехмерной информационной модели. 7.2 К моменту передачи редактируемой трехмерной информационной модели, она не должна содержать коллизий, кроме признанных допустимыми.
8	Передача ИМ 3D Заказчику в процессе конструирования	8.1 В процессе проектирования Подрядчик может передавать Заказчику ИМ 3D для оперативной проверки/контроля за разработкой. 8.2 В состав передаваемой модели должна быть включена иерархическая структура объекта, геометрия 3D модели и полная атрибутивная информация. 8.3 Имя файла модели должно быть сформировано в соответствии с требованиями пункта 6.
9	Передача ИМ 3D Заказчику для проведения экспертизы	9.1 В дополнение к требованиям пункта 7 настоящих требований ИМ 3D, передаваемая для проведения экспертизы, не должна содержать: – Дубликатов или временных элементов иерархии; – Элементов, моделирование которых в рамках данной стадии не завершено (например, трубопроводов с неоконченной трассировкой); – Физических пересечений; – Логических несоответствий. 9.2 ИМ 3D должна соответствовать требованиям качества (см. пункт 6 настоящих требований). 9.3 После передачи модели Заказчику и до окончания очной экспертизы не допускается внесение в модель каких-либо изменений. 9.4 Модель передается в редактируемом виде (в формате разработки). Формат передаваемой 3D модели приведен в пункте. 6.2 настоящих требований.

8

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			179

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Требования к 3D -моделям

№ п/п	Требование	Содержание требования
10	Передача ИМ 3D Заказчику при прекращении договорных отношений	10.1 В случае прекращения договорных отношений, трехмерная информационная модель передается Заказчику в редактируемом формате в соответствии с требованиями пп. 6, 7, 8 настоящих требований.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								180
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к 3D -моделям

**Требования к высокодетальным 3D-моделям,
разрабатываемым для включения в Электронный
технический цифровой паспорт ЦПС Харьягинского
месторождения**

№ п/п	Требование	Содержание требования
1	Требования к системе координат модели и единицам измерения	1.1 Трехмерная информационная модель должна создаваться в масштабе 1:1 (1 единица расстояния в модели соответствует 1 мм реального объекта). 1.2 В качестве системы координат следует использовать ортогональную систему координат X,Y,Z, ось X направлена вдоль длинной стороны модуля, ось Y направлена вдоль короткой стороны модуля, а ось Z направлена вверх. Размещение точки начала координат согласовать с Заказчиком и указывать на сборочных чертежах. Присоединительные размеры указывать от начала координат. 1.3 При создании информационной модели (ИМ) 3D, а также вводе значений параметров (атрибутов) должны использоваться следующие единицы измерения: – для линейных размеров: мм; – для диаметров: мм; – для угловых размеров: грд.; – для давления: Мпа.
2	Требования к составу и детализации 3D модели	Трехмерная модель проекта должна соответствовать рабочей и конструкторской документации. 2.1 В процессе разработки трехмерной модели выделяются следующие основные этапы её готовности: модуль целиком и сборка модулей между собой. 2.2 Состав оборудования по модулю 2.2.1 Технологическая часть, инженерные сети и коммуникации должны включать: – технологическое оборудование выполняется в точном соответствии с проектной документацией. Также в модели должны быть показаны элементы, влияющие на отслеживание физических пересечений с другими элементами модели (включая резервные объемы для ремонта и обслуживания). Крупногабаритное оборудование, состоящее из отдельных модулей и узлов, имеющих собственный идентификатор на технологической схеме, в ИМ 3D отображается отдельными узлами (в соответствии с монтажными чертежами);

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								181
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к 3D -моделям

№ п/п	Требование	Содержание требования
		– трубопроводы – трубы, детали трубопроводов (отводы, тройники, переходы и т.д.), опоры трубопроводов, пробоотборники, точки подключения, изоляция. Фланцевые соединения выполняются в точном соответствии с фактическими условиями монтажа (детализация включает: фланец, шпилька, шайба, гайка, прокладка, поворотная заглушка). 2.2.2 арматура (задвижки, вентили, клапаны и т.п.) – модель установленной на трубопроводе арматуры должна повторять геометрические размеры и форму прототипа (возможно выполнение одним, неразделяемым, элементом). Инженерное оборудование зданий: – отопление, вентиляция, включая воздуховоды, трубопроводы, оборудование, сетевые элементы систем отопления, вентиляции (раздел ОВ); – водопровод и канализация, включая трубопроводы хозяйственно-питьевого водоснабжения, трубопроводы горячего и циркуляционного водоснабжения, оборудование, запорная арматура, трубопроводы систем канализации. Детализация модели включает в себя проработку футляров, спейсеров и защитных мембран, а также метизов в случае фланцевого соединения. Конструкция и состав модели колодцев точно повторяет прототип (в модели должны быть учтены закладные детали, манжеты, лестницы, сальники и т.д.). 2.2.3 Архитектурно-строительные решения: – металлоконструкции (включая все эстакады), лестницы и стремянки, платформы, ограждения, площадки обслуживания – выполняются в точном соответствии с проектной документацией. Геометрические размеры элементов металлоконструкций должны точно соответствовать требованиям стандартов, по которым они изготавливаются. Модель металлоконструкций включает в себя все элементы (косынки, сухари и т.д.) за исключением метизов: железобетонные элементы должны точно повторять форму в соответствии с проектной документацией. В структуре модели фундамента должны быть учтены закладные изделия (как отдельная модель), бетонная подготовка и подливка; решетчатые покрытия, покрытия из просечно-вытяжной стали, сетчатые элементы допускается отображать сплошными элементами; – модели зданий разрабатываются в точном соответствии с проектной документацией, конструкция полов и стен должна повторять фактическую конструкцию (в модели должны быть показаны слои пола и стен); внутри зданий выполняется расстановка мебели и оборудования (если

11

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			182

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Требования к 3D -моделям

№ п/п	Требование	Содержание требования
		предусмотрено в задании на проектирование); 2.2.4 Оборудование КИПиА: – контрольно-измерительные приборы – форма и геометрические размеры должны соответствовать прототипу; – панели управления – общий вид, отражающий основные габаритные размеры, внешнее сходство с оригиналом; – посты сигнализации загазованности – общий вид, отражающий основные габаритные размеры, внешнее сходство с оригиналом; – кабельные конструкции (короба, лотки, стойки и пр.) – общий вид, отражающий основные габаритные размеры, внешнее сходство с оригиналом, кабели и крепежные элементы допускается не отображать; В 3D-модели также должны быть показаны все точки подключения приборов КИПиА к трубопроводам и оборудованию, а также клеммные коробки, кабельные трассы, шкафы АСУТП и вторичной аппаратуры. Места установки КИПиА должны быть выполнены в соответствии с проектом. Геометрия врезок трубопроводов (подрезка, зазоры и т.д.) должна соответствовать геометрии определенной в <u>ГОСТ 16037-80</u>. 2.2.5 Электроснабжение: – трансформаторы, открытые и закрытые распределительные устройства – общий вид, отражающий основные габаритные размеры, внешнее сходство с оригиналом; – узлы ввода кабельной продукции в помещения и блок-боксы; – соединительные коробки, панели управления – общий вид, отражающий основные габаритные размеры, внешнее сходство с оригиналом; – кабельные конструкции (короба, лотки, стойки и пр.) –, общий вид, отражающий основные габаритные размеры, внешнее сходство с оригиналом ;крепежные элементы допускается не отображать, прокладка кабелей с сечением менее 35 мм² не выполняется; – осветительные приборы – общий вид, отражающий основные габаритные размеры, внешнее сходство с оригиналом; – системы видеонаблюдения и оповещения - общий вид, отражающий основные габаритные размеры, внешнее сходство с оригиналом.

12

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			183

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Требования к 3D -моделям

№ п/п	Требование	Содержание требования
		2.2.6 Для подстанций, центров управления и прочих зданий должны быть показаны как минимум следующие элементы: панели управления, рабочие станции (схематично), разводка кабельных лотков под полом, вводы кабелей в здание. 2.2.7 Оборудование ОиВ: – Теплообменники, вентиляторы, фильтры, дефлекторы, воздухораспределители/решетки, фитинги, и т.п. - общий вид, отражающий основные габаритные и присоединительные размеры оборудования, внешнее сходство с оригиналом. – Воздуховоды жесткие и гибкие, трубопроводы ОиВ выполняются в строгом соответствии с проектной документацией. Детализация воздуховодов включает в себя проработку узлов соединения (болтовое, зажимы и т.д.). 2.2.8 Для определения степени детализации элементов модели Подрядчик должен руководствоваться следующим правилом – визуальная детализация любого объекта ИМ 3D должна быть максимально простой с учетом следующих условий: – детализация должна обеспечивать однозначную визуальную идентификацию объекта (например – позволять сразу определить, кран это или задвижка); – детализация должна обеспечивать корректное определение коллизий: как минимум должны быть выдержаны габаритные и присоединительные размеры, показаны все выступающие части, показаны крайние положения подвижных частей и органов управления, а также объем, занимаемый при их перемещении.
3	Атрибутивное наполнение ИМ 3D	Перечень обязательных для заполнения атрибутов по проектным дисциплинам приведен в разделе <i>Перечень обязательных для заполнения атрибутов</i>. 3.2 Обозначения элементов, принятые в технологической схеме должны присутствовать в атрибутах модели.
4	Требования к цветовой схеме ИМ 3D	4.1 Расцветка трубопроводов в трехмерной информационной модели, передаваемой Заказчику, должна соответствовать требованиям, представленным в разделе <i>Цветовая кодировка элементов модели</i>. Трубопроводы систем пожаротушения не зависимо от их содержимого (вода, пена и т.д.) окрашиваются красным сигнальным цветом.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								184
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к 3D -моделям

№ п/п	Требование	Содержание требования
5	Структура ИМ 3D. Идентификация элементов модели.	5.1 Для обеспечения быстрой навигации структура информационной трехмерной модели должна включать иерархически упорядоченные списки зданий 5.2 На каждый модуль выполняется отдельная трехмерная информационная модель. Структура модели каждого модуля разбивается по маркам рабочей документации (ТХ, АС и т.д.). 5.3 Структура следующих уровней разрабатывается Подрядчиком с учетом ограничений применяемого ПО и в соответствии с типовыми требованиями, утвержденными у Подрядчика. 5.4 Всем компонентам ИМ 3D, для которых указан идентификационный номер на технологической схеме, должны быть присвоены номера в трехмерной информационной модели в соответствии с технологической схемой (с учетом ограничений применяемого ПО). 5.5 Трубопроводы и их элементы должны быть распределены по классам. Правила классификации трубопроводов приведены разделе <i>Идентификация классов трубопроводов</i> настоящих требований.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								185
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к 3D -моделям

№ п/п	Требование	Содержание требования
6	Требования к формированию и содержанию информационной 3D модели	6.1 Требуемая файловая структура проекта: 1. Файлы и папки элементов конструкции располагать согласно иерархической структуре изделия; 2. Структура имени папки должна содержать: – «XXXXXX-DESCRIPTION-XX1», где: а) XXXXXX – номер проекта, например, ОИ903, б) DESCRIPTION – краткое описание модели, например, БС1_00_00_00_000, в) XX1 – наименование элемента, например, Блок_сепарационный_1 Пример – «ОИ903-БС1_00_00_00_000-Блок_сепарационный_1»; 3. Структура обозначения файлов 3D-моделей должна содержать: – «3D-XXXXXX-XXX-DESCRIPTION»; где: а) 3D – признак 3D-модели, б) XXXXXX – номер проекта, например, ОИ903, в) DESCRIPTION – краткое описание модели, например, БС1_00_00_00_000, Пример – «3D-ОИ903-БС1_00_00_00_000» (изменения проводить посредством создания новой версии файла). 4. Допускается файлы 3D-моделей на типовые конструктивные элементы группировать в отдельные папки: Структура имени папки для типовых элементов: «XXXXXX- DESCRIPTION», где:

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								186
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к 3D -моделям

№ п/п	Требование	Содержание требования
		а) XXXXXX – номер проекта, например, ОИ903, б) DESCRIPTION – краткое описание элемента, например, Типовые элементы, Пример – «ОИ903-Типовые элементы»; 6.2 Формат файлов, в которых 3D-модель передается Подрядчиком: 3D-модель блочно-модульного оборудования должна передаваться Подрядчиком в одном из следующих форматов: - Файл формата Model Studio CS (DWG) - DWG или DXF файл, в котором элементы модели представляют собой блоки (состоящие из трехмерных тел или поверхностей) с атрибутами. Иерархическая структура модели при этом выстраивается за счет вложения одних блоков в другие. По дисциплинам проектирования модель разбивается за счет размещения элементов модели на слоях с соответствующими дисциплинам наименованиями; - STEP + XML – для каждой модели передается 2 файла: графика в формате STEP и атрибута в формате XML. Данный вариант может применяться Подрядчиками, использующими ПО КОМПАС-3D с дополнительной утилитой от компании АСКОН. Подробное описание данного варианта приведено в разделе Требования к формату 3D-моделей от Подрядчиков, ведущих разработку моделей в КОМПАС-3D. В дополнение к оригинальным форматам при наличии возможности предоставляется сборочная модель проекта в формате *nwd (Nawisworks Freedom) без защиты от повторного сохранения. - Структура имени файлов должна содержать реквизитную часть, четко определяющую редакцию файла 3D-модели сборочной единицы: «3D-XXXXXX-DESCRIPTION-REV»; где: 3D – признак 3D-модели, - XXXXXX – номер проекта, например, ОИ903, - DESCRIPTION – краткое описание модели, например, BC1_00_00_00_000, - REV – номер редакции модели, например, R001. Пример – «3D-ОИ903-BC1_00_00_00_000-R001»

16

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			187

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Требования к 3D -моделям

№ п/п	Требование	Содержание требования
		3. В случае передачи графической и атрибутивной части в файлах разных форматов, наименования файлов должны полностью совпадать (за исключением расширения). 4. Допускается передавать файлы в заархивированном виде. 5. Наименование элемента в дереве построения 3D-модели должно соответствовать наименованию/обозначению элемента в технологической схеме. Наименования трубопроводов допускается присваивать по системе разработчика, обозначения их согласно схеме технологической, указывать в атрибутах.
7	Внутренний контроль качества ИМ 3D, выполняемый Подрядчиком	7.1 Подрядчик должен самостоятельно с помощью трехмерной информационной модели проводить проверку проектных решений на отсутствие пространственных коллизий проектируемых элементов и устранять обнаруженные коллизии. Такая проверка должна включать поиск коллизий как элементов, проектируемых непосредственно Подрядчиком, между собою, так и с элементами, проектируемыми субподрядчиками Подрядчика, расположенными в той же трехмерной информационной модели. 7.2 К моменту передачи редактируемой трехмерной информационной модели, она не должна содержать коллизий, кроме признанных допустимыми.
8	Передача ИМ 3D Заказчику в процессе конструирования	8.1 В процессе проектирования Подрядчик может передавать Заказчику ИМ 3D для оперативной проверки/контроля за разработкой. 8.2 В состав передаваемой модели должна быть включена иерархическая структура объекта, геометрия 3D модели и полная атрибутивная информация. 8.3 Имя файла модели должно быть сформировано в соответствии с требованиями пункта 6.
9	Передача ИМ 3D Заказчику для проведения экспертизы	9.1 В дополнение к требованиям пункта 7 настоящих Требований ИМ 3D, передаваемая для проведения экспертизы, не должна содержать: – Дубликатов или временных элементов иерархии; – Элементов, моделирование которых в рамках данной стадии не завершено (например, трубопроводов с неоконченной трассировкой); – Физических пересечений; – Логических несоответствий. 9.2 ИМ 3D должна соответствовать требованиям качества (см. пункт 6 настоящих Требований). 9.3 После передачи модели Заказчику и до окончания очной экспертизы не допускается внесение в модель каких-либо изменений.

17

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								188
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Требования к 3D -моделям

№ п/п	Требование	Содержание требования
		9.4 Модель передается в редактируемом виде (в формате разработки). Формат передаваемой 3D модели приведен в пункте. 6.2 настоящих требований.
10	Передача ИМ 3D Заказчику при прекращении договорных отношений	10.1 В случае прекращения договорных отношений, трехмерная информационная модель передается Заказчику в редактируемом формате в соответствии с требованиями пп. 6, 7, 8 настоящих требований.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								189
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к 3D -моделям

Перечень обязательных для заполнения атрибутов

Все элементы информационной трёхмерной модели должны содержать атрибутивную информацию, позволяющую однозначно идентифицировать элемент. Состав атрибутов элементов модели по направлениям проектирования рассмотрен ниже. Для элементов, отсутствующих в перечне, должны быть заполнены, как минимум, атрибуты "Тип изделия" и "Наименование".

Атрибуты компонентов 3D-модели по технологической части

Оборудование технологическое

№	Наименование атрибута	Пример заполнения
1	Тип изделия	Емкость дренажная
2	Наименование	Емкость подземная горизонтальная дренажная 192-ЕД-1 с полупогружным насосным агрегатом 192-НП-1-1,2 Q=25 м ³ /ч, Н=150 м
3	Нормативный документ	Опросный лист (номер)
4	Обозначение (модель)	192-ЕД-1
5	Давление рабочее, МПа	
6	Давление расчетное, МПа	
7	Температура рабочая, °С	
8	Температура расчетная, °С	
9	Масса пустого, кг	5320
10	Масса рабочая, кг	7000
11	Масса гидротестирования, кг	8000
12	Длина, мм	
13	Диаметр, мм	

Патрубки и штуцера

№	Наименование атрибута	Пример заполнения
1	Обозначение (модель)	Штуцер Ж (для дренажа)
2	Диаметр условный (Ду), мм	100
3	Давление условное (Р _у), МПа	25
4	Тип уплотнительной поверхности	Выступ

Арматура, трубы и детали трубопроводов

№	Наименование атрибута	Пример заполнения	Пример заполнения	Пример заполнения
1	Наименование	Труба стальная бесшовная	Отвод	Задвижка клиновая с выдвижным шпинделем
2	Тип изделия	Труба	Отвод	Арматура
3	Нормативный документ	ГОСТ 8732-78	ГОСТ 17375-2001	ТУ 3741-006-07533604-2001
4	Обозначение (модель)	219х12	П90-219х12-09Г2С	DN 250, PN 1,6 МПа
5	Класс трубопровода	F23	F23	F23
6	Тип, марка	-	-	30лс41нж1 ЗКЛ2 250-16 ХЛ1

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								190
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к 3D -моделям

№	Наименование атрибута	Пример заполнения	Пример заполнения	Пример заполнения
7	Эговый номер	-	-	2.1-ZV-001
8	Тип привода	-	-	Электропривод
9	Масса, кг	61.26	29	255
10	Материал	09Г2С	09Г2С	13ХФА
11	Толщина стенки, мм	12	12	-
12	Диаметр условный (Ду), мм	200	200	250
13	Тип соединения	-	-	BWF
14	Общая длина, мм	2018	-	-
15	Общая масса, кг	123.62	-	-

Трубопроводы

№	Наименование атрибута	Пример заполнения
1	Номер линии	DN200-LP-17301-F23-НТ
2	Толщина изоляции, мм	40
6	Тип изоляции	Пенополиуретан
7	Давление расчетное, МПа	0.1
8	Давление рабочее, МПа	0.1
9	Температура расчетная, °С	120
10	Температура рабочая, °С	от +15 до +25
11	Давление пневмоиспытания на герметичность, МПа	0.1
12	Давление гидроиспытания на плотность, МПа	0.1
13	Давление гидроиспытания на прочность, МПа	0.15
14	Сварные швы. Контроль физ. методами	100
15	Категория	Б(а), I
16	Тип обогрева	Электрообогрев

Атрибуты компонентов 3D-модели по направлению Вентиляция
Атрибуты воздуховодов

№	Наименование атрибута	Пример заполнения	Пример заполнения	Примечание
1	Тип компонента	Воздуховод	Воздуховод	
2	Нормативный документ	Технологический регламент № 9408064/2	ВСН 353-86	
3	Описание	Воздуховод стальной с из тонколистовой оцинкованной стали ГОСТ 14918-80 с системой комплексной огнестойкости «ИГНИСВЕНТ ПЛЮС 90», толщина стенки 0,8 мм, предел огнестойкости EI 90,	Воздуховод стальной из тонколистовой оцинкованной стали ГОСТ 14918-80, толщина стенки 0,6 мм, класс герметичности А, с изоляцией WIRED MAT 80 толщиной 40 мм с покрытием из неармированной алюминиевой фольги	

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								191
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к 3D -моделям

№	Наименование атрибута	Пример заполнения	Пример заполнения	Примечание
		класс герметичности В		
4	Система	П1	П1	
5	Размер соединения, мм	400	400	Диаметр для круглых, Длина x Ширина для прямоугольных
6	Длина, мм	1800	1980	
7	Тип изоляции		WIRED MAT 80	
8	Толщина изоляции, мм		40	

Атрибуты оборудования вентиляционных систем

№	Наименование атрибута	Пример заполнения	Пример заполнения
1	Тип компонента	Приточная установка	Вентилятор
2	Нормативный документ	Опросный лист (номер)	ТУ 48 6365-002-04
3	Система	П1	В1
4	Компонент (обозначение/модель)	ВЕРОСА-300	РАУНДВЕНТ-М-100
5	Расход, м3/ч	38755	250
6	Описание	Приточная установка, прямооточная, северного исполнения, горизонтальная, напольная, левого исполнения, в составе: приемная секция с клапаном с периметральным обогревом, с электроприводом Нуст.=100 Вт, U=220 В; секция фильтра EU 4; электрокалорифер; секция вентиляторная, вентилятор с электродвигателем Нуст.=30кВт, U=380 В; панель с выпускным клапаном без обогрева с электроприводом Нуст.=100 Вт, U=220 В	Вентилятор канальный, степень защиты IP-44, с электродвигателем Нуст.=82 кВт, U=220 В
7	Масса, кг	450	6,9

Атрибуты сетевых элементов вентиляционных систем (клапанов, заслонок, виброизоляторов, гибких вставок, вентиляционных решеток, воздухораспределителей, вентдверей, узлов прохода, зонтов, дефлекторов)

№	Наименование атрибута	Пример заполнения	Пример заполнения
1	Тип компонента	Противопожарный клапан	Дефлектор вентиляционный

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								192
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к 3D - моделям

№	Наименование атрибута	Пример заполнения	Пример заполнения
2	Производитель	ООО Веза	Группа Компаний ЕВРОМАШ
3	Нормативный документ	ТУ 4863-100-40149153/ООО	ТУ 4863-001-84705473-2013
4	Компонент (обозначение/модель)	КПУ-1Н канальный круглый с электроприводом Nуст=8 Вт, U=220 В	Дефлектор вентиляционный
5	Система	П1	BE1
6	Размер, мм	200	400
7	Описание	Противопожарный клапан, канальный, взрывозащищенный, НО (нормально-открытый), предел огнестойкости EI 45, с электроприводом Nуст.=8 Вт, U=220 В	Дефлектор вентиляционный на фланцевом соединении

Атрибуты компонентов 3D-модели по строительной части

Атрибуты проката черного металла (балки, двутавры, ленты, листы, полосы, прокат квадратный, прокат круглый, уголки, швеллеры, трубы стальные)

№	Наименование атрибута	Пример заполнения	Пример заполнения	Пример заполнения
1	Тип изделия	Трубы стальные прямошовные общего назначения	Уголки стальные горячекатаные равнополочные	Двутавры с параллельными гранями полок
2	Наименование	Труба	Уголок	Двутавр
3	Обозначение (модель)	325x8	100x100x8	100B1
4	Нормативный документ	ГОСТ 8732-78	ГОСТ 8509-93	ГОСТ 26020-83
5	Материал	09Г2С	С245	С245
6	Нормативный документ на материал	ГОСТ 8731-74	ГОСТ 27772-2015	ГОСТ 27772-2015

Атрибуты металлоконструкций (лестницы, площадки, стремайки, ограждения и др.)

№	Наименование атрибута	Пример заполнения	Пример заполнения	Пример заполнения
1	Тип изделия	Лестницы	Стремянки	Ограждения площадок
2	Наименование	Лестница	Стремянка	Ограждение площадки
3	Обозначение (модель)	ЛГВ 45-12.7	СГ-22 С	ОПБГ-10.12 С
4	Нормативный документ	Серия 1.450.3-7.94.2-КМ1	Серия 1.450.3-7.94.2-КМ4	Серия 1.450.3-7.94.2-КМ3

Атрибуты ограждающих конструкций в виде стен (кровельные панели, сэндвич-панели, стеновые панели и др.)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								193
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к 3D -моделям

№	Наименование атрибута	Пример заполнения	Пример заполнения	Пример заполнения
1	Тип изделия	Сэндвич-панели	Сэндвич-панели	Сэндвич-панели
2	Наименование	Панель кровельная	Панель стеновая	Панель кровельная
3	Обозначение (модель)	ПМКМ 1000x180	ПТСМК 1000x100	ПТКМА 1000x150
4	Нормативный документ	Технический каталог "Термолэнд"	ТИ 084-2012	ТУ 5284-013-0139508

Атрибуты компонентов 3D-модели по электротехнической части

Атрибуты электрооборудования

№	Наименование атрибута	Пример заполнения
1	Тип изделия	Прожекторы
2	Наименование	Прожектор светодиодный уличный
3	Тэговый номер	-
4	Длина, мм	265
5	Ширина, мм	205
6	Высота, мм	410
7	Нормативный документ	ТУ 3461-001-22434905-2017

Атрибуты кабеленесущих конструкций (лотков, стоек, полок и др.)

№	Наименование атрибута	Пример заполнения	Пример заполнения
1	Тип изделия	Полки кабельные	Короба прямые
2	Наименование	Полка кабельная У1 горячее цинкование, S2,0	Короб прямой У1105 100x100, S=1,5 мм, УХЛ1
3	Нормативный документ	ТУ 3449-018-01394366-2013	ТУ 3449-056-01394366-2011
4	Длина, мм	45	2000
5	Ширина, мм	400	400
6	Высота, мм	70	100

Атрибуты компонентов 3D-модели по части КИПиА

Атрибуты приборов

№	Наименование атрибута	Пример заполнения	Пример заполнения
1	Тип изделия	Датчики давления аналоговые	Уровнемеры
2	Наименование	Emerson Rosemount 3051	Emerson Rosemount 3300
3	Тэговый номер	183-PGT-003	183-LGT-003
4	Ширина, мм	110	112
5	Высота, мм	120	107
6	Глубина, мм	295	342

23

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								194
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Требования к 3D -моделям

№	Наименование атрибута	Пример заполнения	Пример заполнения
7	Нормативный документ	Опросный лист 2514П-Р-001.003.183-АСУ-01-ОЛ-033	Опросный лист 2514П-Р-001.003.183-АСУ-01-ОЛ-020
8	Тип соединения	Резьбовое	Фланцевое
9	Условный диаметр соединения, мм	-	150
10	Наличие изоляции	Нет	Нет
11	Класс взрывозащитности	Exia II CT6	EExia II CT6

Атрибуты шкафов управления

№	Наименование атрибута	Пример заполнения
1	Тип изделия	Типовые шкафы и пункты распределительные
2	Наименование	Шкаф линейный TS 8
3	Тэговый номер	183-СР-003
4	Длина, мм	2850
5	Высота, мм	2000
6	Ширина, мм	800
7	Нормативный документ	Опросный лист 2514П-Р-001.003.183-АСУ-01-ОЛ-020

Атрибуты кабеленесущих конструкций (лотков, стоек, полок и др.)

№	Наименование атрибута	Пример заполнения	Пример заполнения
1	Тип изделия	Полки кабельные	Короба прямые
2	Наименование	Полка кабельная У1 горячее цинкование, S2,0	Короб прямой У1105 100х100, S=1,5 мм, УХЛ1
3	Нормативный документ	ТУ 3449-018-01394366-2013	ТУ 3449-056-01394366-2011
4	Длина, мм	45	2000
5	Ширина, мм	400	400
6	Высота, мм	70	100

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								195
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к 3D -моделям

Цветовая кодировка элементов модели

Цветовая кодировка элементов 3D-модели должна обеспечивать скорость и удобство работы, за счет использования различных цветов для различных классов и подклассов элементов модели.

Цветовая кодировка элементов 3D-модели по технологической части

Трубопроводы

Среда	Цвет	Индекс цвета в AutoCAD	Индекс цвета в RGB
Вода	Зеленый 	3	R – 0 G – 255 B – 0
Пар	Красный 	1	R – 255 G – 0 B – 0
Воздух	Синий 	5	R – 0 G – 0 B – 255
Газы горючие Газы негорючие	Желтый 	2	R – 255 G – 255 B – 0
Кислоты	Оранжевый 	30	R – 255 G – 127 B – 0
Щелочи	Фиолетовый 	204	R – 95 G – 0 B – 127
Жидкости горючие	Светло-коричневый 	42	R – 165 G – 124 B – 0
Жидкости негорючие Сточные воды	Светло-бежевый 	41	R – 255 G – 223 B – 127
Прочие вещества	Светло-серый 	9	R – 192 G – 192 B – 192

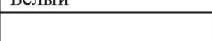
Оборудование, воздухопроводы, системы пожаротушения

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								196
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к 3D -моделям

Тип элемента	Цвет	Индекс цвета в AutoCAD	Индекс цвета в RGB
Оборудование	Бежевый 	43	R – 165 G – 145 B - 82
Воздуховоды	Сине-зеленый 	4	R – 0 G – 255 B - 255
Системы пожаротушения	Светло-красный 	20	R – 255 G – 63 B - 0

Цветовая кодировка элементов 3D-модели по строительной части

Тип элемента	Цвет	Индекс цвета в AutoCAD	Индекс цвета в RGB
Прокат черного металла	Светло-синий 	150	R – 0 G – 127 B - 255
Металлоконструкции (лестницы, площадки, стремянки, ограждения и др.)	Светло-синий 	150	R – 0 G – 127 B - 255
Стены, перекрытия, крыши зданий	Белый 	7	R – 255 G – 255 B - 255
Бетонные площадки	Белый 	7	R – 255 G – 255 B - 255

Цветовая кодировка элементов 3D-модели по электротехнической части

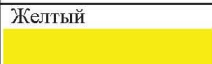
Тип элемента	Цвет	Индекс цвета в AutoCAD	Индекс цвета в RGB
Электрооборудование	Желтый 	2	R – 255 G – 255 B - 0
Оборудование связи	Зеленый 	3	R – 0 G – 255 B - 0
Кабеленесущие конструкции (лотки, стойки, полки, зетовые профили, швеллеры и др.)	Серый 	9	R – 192 G – 192 B - 192
Электрические траншеи	Синий 	5	R – 0 G – 0 B - 255
Осветительные приборы	Желтый 	2	R – 255 G – 255 B - 0
Молниезащита	Пурпурный	6	R – 255

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								197
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к 3D -моделям

Тип элемента	Цвет	Индекс цвета в AutoCAD	Индекс цвета в RGB
Опоры ЛЭП		2	G – 0 B – 255
			R – 255 G – 255 B – 0

Цветовая кодировка элементов 3D-модели по части КИПиА

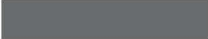
Тип элемента	Цвет	Индекс цвета в AutoCAD	Индекс цвета в RGB
Приборы и оборудование		2	R – 255 G – 255 B – 0
Соединительные коробки		2	R – 255 G – 255 B – 0
Кабеленесущие конструкции (лотки, стойки, полки, зетовые профили, швеллеры и др.)		4	R – 0 G – 255 B – 255
Инструментальные стойки		4	R – 0 G – 255 B – 255
Траншеи		5	R – 0 G – 0 B – 255

Цветовая кодировка элементов 3D-модели по части генплана и дорог

Тип элемента	Цвет	Индекс цвета в AutoCAD	Индекс цвета в RGB
Рельеф земли		253	R – 153 G – 153 B – 153
Проектируемая поверхность		57	R – 76 G – 76 B – 38
Проектируемые откосы, обвалование		95	R – 63 G – 127 B – 63
Проектируемые газоны		72	R – 82 G – 165 B – 0
Проектируемые дороги из плит		251	R – 101 G – 101 B – 101
Проектируемые дороги из щебня и обочины		253	R – 153 G – 153 B – 153
Местная вертикальная планировка		35	R – 127 G – 95

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								198
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к 3D -моделям

Тип элемента	Цвет	Индекс цвета в AutoCAD	Индекс цвета в RGB
			B - 63
Скамейки, столы	Темно-зеленый 	65	R - 111 G - 127 B - 63
Урны	Темно-серый 	252	R - 102 G - 102 B - 102
Водопропускные лотки	Темно-голубой 	143	R - 82 G - 145 B - 165
Водопропускные трубы гладкостенные	Темно-серый 	8	R - 128 G - 128 B - 128
Водопропускные трубы гофрированные	Серый 	253	R - 153 G - 153 B - 153
Дорожные знаки	Расцветка в соответствии с ГОСТ Р 52290-2004		
Барьерные ограждения	Расцветка в соответствии с ГОСТ 26804-2012		

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								199
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к формату 3D-моделей от Подрядчиков, ведущих разработку моделей в КОМПАС-3D

1. АО «Гипровостокнефть» принимает 3D-модели от Подрядчиков, ведущих разработку моделей в КОМПАС-3D, в виде двух файлов для каждой модели:
 - **Файл формата STEP AP214 (*.stp)** – для передачи графической составляющей 3D-модели.
 - **Файл формата XML** – для передачи атрибутивной составляющей 3D-модели.
 Получить файл XML из 3D-модели в КОМПАС-3D можно при помощи специальной утилиты, разработанной компанией АСКОН-Уфа. По вопросам получения и работы с данной утилитой следует обращаться к АСКОН-Уфа.

Фрагмент xml-файла с атрибутивной информацией

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<Root>
  <Object Name="Модуль инженерных сетей 1">
    <Property Name="Масса">23156,47</Property>
    <Property Name="Наименование">Модуль инженерных сетей 1</Property>
    <Property Name="Обозначение">МИС1.00.00.00.000</Property>
    <Object Name="Металлоконструкции 1">
      <Property Name="Цвет по слов">Металлоконструкции Синий_5</Property>
      <Property Name="Дисциплина проектирования">Строительная часть</Property>
      <Property Name="Наименование">Металлоконструкции 1</Property>
      <Property Name="Обозначение"> МИС1.01.00.00.000</Property>
      <Property Name="Нормативный документ"> МИС1.01.00.00.000 СБ</Property>
      <Property Name="Масса">2184,218</Property>
      <Object Name="Профиль$д100х100х8 ГОСТ 30245-2003;09Г2С ГОСТ 19281-2014$@/
L=10000_1">
        ...
      </Object>
    </Object>
  </Root>
```

2. 3D-модель должна передаваться без элементов вспомогательных построений, например, типа «Компоновочная геометрия».
3. Для того чтобы можно было однозначно выявить в XML-файле атрибутику для графических элементов из STEP-файла, наименования элементов в рамках одного уровня иерархии должны быть уникальны. Иначе можно по ошибке привязать к элементу атрибутику от другого элемента с таким же наименованием. При этом наименования должны быть уникальны даже в том случае, если обозначения у элементов разные, так как обозначения не сохраняются в STEP-файле. Для обеспечения уникальности можно добавить в конце наименования элемента символы «_N», где N – номер элемента. Допускается совпадение наименований только для тех элементов, у которых состав и значения атрибутов полностью идентичны. Для проверки соблюдения данных требований в утилите от АСКОН-Уфа имеется специальная кнопка.
4. Атрибутика для ряда стандартных изделий извлекается из наименований элементов (кроме атрибута «Масса»), для таких элементов заполнять ее отдельно не нужно (требуется только атрибут «Масса»). Например:

Отвод 90-273х12-09Г2С ГОСТ 17375-2001	
Отвод	наименование типа элемента
90	угол поворота
273	наружный диаметр в мм
12	толщина стенки отвода в мм

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			200

Требования к 3D -моделям

09Г2С	материал
ГОСТ 17375-2001	нормативный документ на тип компонента
Тройник 325х12-09Г2С ГОСТ 17376-2001	
Тройник	наименование типа элемента
325	наружный диаметр в мм
12	толщина стенки тройника в мм
09Г2С	материал
ГОСТ 17376-2001	нормативный документ на тип компонента
Тройник 273х26-89х12-09Г2С ГОСТ 17376-2001	
Тройник	наименование типа элемента
273	наружный диаметр в мм
26	толщина стенки тройника в мм
89	меньший наружный диаметр в мм
12	толщина стенки тройника на меньшем диаметре в мм
09Г2С	материал
ГОСТ 17376-2001	нормативный документ на тип компонента
Переход К-325х12-273х12-09Г2С ГОСТ 17378-2001	
Переход	наименование типа элемента
К	конструктивное исполнение
325	наружный диаметр в мм
12	толщина стенки перехода в мм
273	меньший наружный диаметр в мм
12	толщина стенки перехода на меньшем диаметре в мм
09Г2С	материал
ГОСТ 17378-2001	нормативный документ на тип компонента
Заглушка 325х12-09Г2С ГОСТ 17379-2001	
Заглушка	наименование типа элемента
325	наружный диаметр в мм
12	толщина стенки заглушки в мм
09Г2С	материал
ГОСТ 17379-2001	нормативный документ на тип компонента
Заглушка 1-200-1,6-09Г2С АТК 24.200.02-90	
Заглушка	наименование типа элемента
1	конструктивное исполнение
200	условный диаметр в мм
1,6	расчетное давление
09Г2С	материал

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								201
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к 3D -моделям

АТК 24.200.02-90	<i>нормативный документ на тип компонента</i>
Заглушка поворотная 2-200-1,6-09Г2С АТК 26-18-5-93	
Заглушка поворотная	<i>наименование типа элемента</i>
2	<i>конструктивное исполнение</i>
200	<i>условный диаметр в мм</i>
1,6	<i>расчетное давление</i>
09Г2С	<i>материал</i>
АТК 26-18-5-93	<i>нормативный документ на тип компонента</i>
Опора 325-КХ-А11-09Г2С ОСТ 36-146-88	
Опора	<i>наименование типа элемента</i>
325	<i>наружный диаметр трубопровода в мм</i>
КХ-А11	<i>конструктивное исполнение</i>
09Г2С	<i>материал</i>
ОСТ 36-146-88	<i>нормативный документ на тип компонента</i>
Прокладка Б-200-16-ПМБ ГОСТ 15180-86	
Прокладка	<i>наименование типа элемента</i>
Б	<i>конструктивное исполнение</i>
200	<i>условный диаметр в мм</i>
16	<i>условное давление</i>
ПМБ	<i>материал</i>
ГОСТ 15180-86	<i>нормативный документ на тип компонента</i>
Фланец 200-16-11-1-Е-09Г2С-IV ГОСТ 33259-2015	
Фланец	<i>наименование типа элемента</i>
200	<i>номинальный диаметр в мм</i>
16	<i>номинальное давление</i>
11	<i>тип фланца</i>
1	<i>ряд</i>
Е	<i>конструктивное исполнение</i>
IV	<i>грунта контроля</i>
09Г2С	<i>материал</i>
ГОСТ 33259-2015	<i>нормативный документ на тип компонента</i>

Для труб дополнительно к вышеописанному в наименовании элемента обязательно должен присутствовать атрибут «Длина», который должен быть отделен от остальной части наименования символом доллара «\$». Атрибут «Длина» обязательно должен начинаться с символов «L=», например:
Труба 89х6 ГОСТ 8732-78 09Г2С ГОСТ 8731-74\$L=5400

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			202

Требования к 3D -моделям

Идентификация классов трубопроводов

Целью классификации является возможность применения единых материалов на каждой линии трубопроводов, привязанной к конкретному классу, вне зависимости от назначения самой линии. Таким образом, класс включает в себя линии различного назначения, транспортирующие различные продукты, но выполненные из одних и тех же материалов.

Составление кода

Код класса состоит из заглавной буквы, определяющей номинальное давление, используемое при выборе арматуры, фланцев и соединительных деталей трубопроводов (по ГОСТ 356-80), и двузначного номера, представляющего основной материал, используемый для труб, фитингов, фланцев, арматуры и т.д., трубопроводов данного класса.

Пример:	(SP) 7	A 1	1 A	0 7	P C
	—	—	—	—	—
	Тип трубопровода (линейный/ площадочный)	Класс давления	Тип материала	Прибавка к толщине стенки труб на износ (коррозию)	Дополнительный индекс

Буквенные и цифровые обозначения, используемые для идентификации классов трубопроводов, указаны ниже.

Описания буквенных и цифровых обозначений классов трубопроводов

Назначение трубопровода определяется первым символом в скобках:

Индекс назначения трубопровода	Описание
SP	Площадочный трубопровод (по территории кустовых площадок, ЦПС, УПН и т.п.);
L1	Линейный промысловый трубопровод категории В по ГОСТ Р55990
L2	Линейный промысловый трубопровод категории С по ГОСТ Р55990
L3	Линейный промысловый трубопровод категории Н по ГОСТ Р55990

- (SP) – Площадочный трубопровод (по территории кустовых площадок, ЦПС, УПН и т.п.);
- (L1) – Линейный промысловый трубопровод.

Буквы, представляющие номинальные давления представлены в таблице:

Буквенное обозначение класса	Номинальное давление, МПа
A	0,6
B	1,0
C	1,6

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								203
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к 3D -моделям

Буквенное обозначение класса	Номинальное давление, МПа
D	2,5
E	4,0
F	6,3
G	10,0
H	12,5
J	16,0
K	20,0
L	25,0
M	32,0
N	40,0

Примечание – Возможно дополнение индексами при появлении в проекте новых видов материалов (например, неметаллических труб)

Первый символ из двухцифрового номерного обозначения характеризует материал трубопровода и имеет следующую расшифровку:

Цифровой индекс	Описание
0	Углеродистые не хладостойкие стали по ГОСТ и для транспортировки условно некоррозионных сред в умеренном климате - стали 10, 20, ст3сп и т.п.;
1	Низколегированные хладостойкие стали по ГОСТ и ТУ для транспортировки условно некоррозионных сред в условиях северных регионов - стали 09Г2С, 13Г1С, 10Г2, 09Г2ФБЮ и т.п.;
2	Малоуглеродистые и низколегированные стали по ТУ повышенной коррозионной стойкости (стойкие к коррозионному растрескиванию) и хладостойкости из модифицированной стали, подвергнутые термической или термомеханической обработке - стали 20А, 20Ф, 20ФА, 09ГСФ и т.п.;
3	Низколегированные с повышенным содержанием хрома в количестве до 0,5-1% по ТУ повышенной коррозионной стойкости и надёжности (стойкие к коррозионному растрескиванию с повышенной стойкостью к сероводороду и СО ₂ -коррозии, повышенной хладостойкости) – стали 13ХФА, 08ХМФА и т.п.
4	Легированные нержавеющие стали для использования на линиях требующих кислотостойких материалов (например, реагент-поглотитель кислорода) – стали 12Х18Н10Т и т.п.

Примечание – Возможно дополнение индексами при появлении в проекте новых видов материалов (например, чугунных или неметаллических труб)

Второй символ обозначает прибавку относительно минимальной расчетной толщины на коррозию, износ и т.п. в миллиметрах (округленных до целого значения).

Для обозначения особых условий применения используются дополнительные индексы. Для проектов, рассматриваемых в настоящее время, возможны следующие варианты дополнительных индексов:

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								204
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Требования к 3D -моделям

Индекс	Значение
C	Линия с заводским внутренним антикоррозионным покрытием. Применяется для агрессивных сред (например, водонефтяных эмульсий) при отсутствии ингибирования
D	Линия питьевой воды с внутренним гигиеническим покрытием. Применяются сохранения качества питьевой воды
W	Линии водоснабжения и производственного и бытового водоотведения (за исключением трубопроводов относящихся к технологическим). Применяется для учета снижения требований к механическим свойствам данных материалов относительно требований к технологическим трубопроводам.
Примечание – Возможно дополнение индексами при появлении в проекте дополнительных особых условий применения	

По мере необходимости, для перспективных проектов данные индексы будут дополняться. Например, при наличии сероводорода возможен дополнительный индекс S обозначающий применение материалов для среды вызывающей коррозионное растрескивание и необходимость выполнения термообработки сварных соединений.

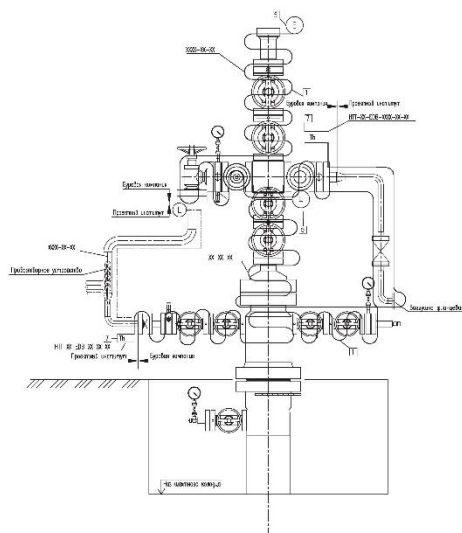
Примеры обозначения классов трубопроводов:

- (L2)E32 – Промысловая линия (категория участка C по ГОСТ Р 55990) водонефтегазовой смеси с номинальным давлением 4 МПа из стали 13ХФА с прибавкой на внутреннюю коррозию 2 мм;
- (SP)G12 – Площадочная линия подготовленной нефти с номинальным давлением 10 МПа из стали 09Г2С с прибавкой на внутреннюю коррозию 2 мм;
- (SP)A10P – Площадочная линия питьевой воды с номинальным давлением 0,6МПа из стали 09Г2С без компенсации на коррозию с внутренним гигиеническим покрытием;
- (SP)C40 – Площадочная линия реагента поглотителя кислорода с номинальным давлением 1,6 МПа из нержавеющей стали 12Х18Н10Т без прибавки на компенсацию внутренней коррозии.

Некоторые виды изделий и материалов применимы в различных классах давлений (например, трубы малых диаметров имеют одинаковые толщины стенок для ряда давлений, поскольку минимальная толщина определяется технологией изготовления). Такие изделия в качестве атрибута могут содержать не один класс, а список классов, на которых они применимы. Например, бесшовная труба 57х5 из стали 09Г2С в качестве атрибута может содержать принадлежность к классам (SP)A12, (SP)B12, (SP)C12, (SP)D12, (SP)E12, (SP)F12

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			205

Приложение С,
на 14 листах

[illegible]

Parameter description		Value
Calibration year	365 Julian days, 2000	8-10
Minimum temperature operational group		Range 100
Maximum temperature operational group		300
Temperature threshold		
Minimum temperature		
Maximum temperature threshold		
Group size		
Function max β		
Subnet size, k		
Subnet size, n		

Учебн. дис.	Держатель интеллекта		Кол.	Наим. инст.	Примеч.
	Область наук	-наим. области			
1		использование опыта структуральной биологии для создания функционально-структурных моделей, 60-80% от общего объема 1-2	138		9
2		создание новых функциональных АТ и ИТ на основе технологий - 135 м. наук, технологии - 2,3 д. наук, технология создания - 300-350 м. наук, также структурная, физ. и др. науки	80		9
3		создание новых технологий: материалы - 50%, физ. науки, инженерия - 50%, химия - 50%, матем. инженерия - 50%, также материалы на основе - 50%	125		4
4		создание при 50% - создание структуральной инженерии - 50%	4	шт.	
5		анализирует опыт функциональных с структуральной инженерии	4	шт.	
6		создание при 50% структуральной инженерии	4	шт.	
7		использование структуральной инженерии в проектировании, материаловедении (50% и др.), 100% (20% структуральной инженерии в проектировании - 50%, физ. и др. науки инженерии, материалы 25%, инженерия 100%)	2	шт.	
8		создание при 50% (структуральной инженерии) при 50% от общего объема и материаловедении (50%)	4	шт.	
9		создание при 50% - 70%	4	шт.	
10		использование структуральной инженерии в проектировании, материаловедении (50% и др.), 100% (20% структуральной инженерии в проектировании - 50%, физ. и др. науки инженерии, материалы 25%, инженерия 100%)	4	шт.	

Расширено: община приложила средства ЕВРО 50 000 и 500 000

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
								206
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02 R00.docx

Приложение С,
л. 2 из 14



Производство инновационных и
энергоэффективных материалов
производство • проектирование • монтаж • комплексные поставки

ООО ПК «ФЛАГМАН»
125308, г. Москва
З-м Ахромеевская ул., д. 2, стр. 1, этаж 6, пом. 10
тел.: +7 (499) 704-66-20
e-mail: info@flagman.com
www.i-shell.ru | www.teksator.ru

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА № 1_12704/87/1
на изоляционные оболочки iSHELL

1. Информация об изделии:

Наименование	Значение
Наименование изделия:	Изоляционная оболочка iSHELL SV1-50-VST2 (S=20,9)
Нормативный документ:	ТУ 23.99.19.110-001-23818134-2018
Размеры изделия:	Изделия изготовлены по габаритным размерам изолируемого оборудования с учетом толщины теплоизоляционного слоя.
Производств. заказ №:	ПНУП-0338 от 20.01.2022
Кол-во изделий:	14

2. Физико-механические характеристики изделия:

Наименование параметра	Значение
Температура применения, °C:	120
Группа горючести:	Сертификат пожарной безопасности: iSHELL (SF,SV,KIP) KM1 - RU C-RU.ПБ37.В.00538/21
Наружный слой	Стеклоткань с силиконовым покрытием (S)
Внутренний слой	Стеклоткань с силиконовым покрытием (S)
Теплоизоляционный слой	Минеральная вата на основе базальтовых волокон
Плотность, кг/м3:	100
Теплопроводность, Вт/(м.К) при средней температуре теплоизоляц. слоя, 25 °C:	0,038

3. Гарантийные обязательства:

Изготовитель термочехла гарантирует соответствие изделия требованиям ТУ при соблюдении правил эксплуатации, транспортирования и хранения. Гарантийный срок изделия - 2 года с момента поставки продукции.

4. Условия хранения транспортировки и утилизации:

Транспортирование готовой продукции производится всеми видами транспорта в соответствии с правилами, действующими на данном виде транспорта. Транспортная маркировка по ГОСТ 14192. Условия хранения должны исключать возможность воздействия на изделие агрессивных сред. Утилизация изоляционных оболочек производится потребителем в соответствии с федеральным законом №89 ФЗ «Об отходах производства и потребления», с учетом региональных норм и правил



Представитель отдела
технического контроля

МП

Дата выдачи паспорта: 05.02.2022



						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			207

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение С,
л. 3 из 14

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

(обязательная сертификация)

№ RU C-RU.ПБ37.В.00538/21



ЗАЯВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью Производственная Компания "ФЛАГМАН" (ООО "ПК ФЛАГМАН"). Место нахождения: Пензенская обл., город Пенза. Адрес юридического лица: 440066, РОССИЯ, ОБЛАСТЬ ПЕНЗЕНСКАЯ, ГОРОД ПЕНЗА, УЛИЦА ЛОЗИЦКОЙ, ДОМ 1, ПОМЕЩЕНИЕ 7. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1185835000680. Уникальный идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 5835126644. Телефон: +7(8412) 99-11-00. Адрес электронной почты: rd@flagman-company.ru.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью Производственная Компания "ФЛАГМАН" (ООО "ПК ФЛАГМАН"). Место нахождения: Пензенская обл., город Пенза. Адрес юридического лица: 440066, РОССИЯ, ОБЛАСТЬ ПЕНЗЕНСКАЯ, ГОРОД ПЕНЗА, УЛИЦА ЛОЗИЦКОЙ, ДОМ 1, ПОМЕЩЕНИЕ 7. Адрес места осуществления деятельности: 440015, Пензенская область, г. Пенза, ул. Аустринна, д. 135. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 11858350000680. Уникальный идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 5835126644.

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью "НПО ПОЖЦЕНТР".
ОГРН 1077759457489. ИНН 7719646780. Место нахождения: г. Москва. Адрес юридического лица и адрес места
осуществления деятельности: 111524, Российская Федерация, город Москва, ул. Перовская, дом 1, 10, этаж 1, помещение
У1, комната 5. Телефон 74953089208, адрес электронной почты firecert@gmail.com. Уникальный номер записи об
аккредитации в реестре аккредитованных лиц ТРИБ.РУ.ПБ37.

ПОДТВЕРЖДАЕТ, ЧТО ПРОДУКЦИЯ

Оболочки изоляционные iSHELL SF1, iSHELL SV1, iSHELL IGO, iSHELL HT, iSHELL KIP (состав: теплоизоляционный слой – минеральная вата, керамическое стекловолокно (материалы класса не ниже KM1)); покровный слой (внутренний/внешний) – стеклоткань, стеклоткань с высокотемпературной пропиткой, стеклоткань с покрытием, стеклоткань армированная стальной нитью, кремнеземная ткань, керамическая ткань, сетка проволочная из стали (материалы класса не ниже KM1)), выпускаемые по ТУ 23.99.19.110-001-23818134-2018 с изм. 2 от 20.11.2019 г. Серия выпуска.

код ОКПД2: 23.99.19.110
код ТН ВЭД ЕАЭС:

**КОПИЯ
ВЕРНА**



СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ

Технический регламент о требованиях пожарной безопасности (Федеральный закон от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ)
Класс пожарной опасности строительных материалов КМ1.

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ

Протокол испытаний № 8194/РС от 19.07.2021 г. Независимой испытательной лаборатории пожаровзрывобезопасности ООО «НПО ПОЖЦЕНТР», уникальный номер записи об аккредитации ТРИБ.RU.ИН28; Акт о результатах анализа состояния производства сертифицируемой продукции № 2534-АОП от 25.03.2021 г. ОС ООО «НПО ПОЖЦЕНТР», уникальный номер записи об аккредитации ТРИБ.RU.ПБ37 от 14.10.2015 г. Схема сертификации 4с.

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ

ГОСТ 30244-94 "Материалы строительные. Методы испытаний на горючесть" (пункт 5.3) - группа слабогорючие (Г1); ГОСТ 30402-96 "Материалы строительные. Метод испытания на воспламеняемость" (пункт 5.1) - группа трудновоспламеняемые (В1); ГОСТ 12.1.044-89 "ССБТ. Пожаровзрывоопасность веществ и материалов. Номенклатура показателей и методы их определения" (пункты 4.18, 4.20) - группа с малой дымообразующей способностью (Д1), группа по токсичности продуктов горения малоопасные (Т1).

Условия хранения должны исключать возможность воздействия на изделие агрессивных сред.

СРОК ДЕЙСТВИЯ СЕРТИФИКАТА СООТВЕТСТВИЯ

с 30.07.2021 по 29.07.2026



Руководитель
(заместитель руководителя)
органа по сертификации

Эксперт-аудитор
(эксперты-аудиторы)

Литвинов Вячеслав Алексеевич

(фамилия, имя, отчество
(последнее при наличии))

Шитиков В.Ю.

(фамилия, имя, отчество
(последнее при наличии))

ОТК
ПУСТУЕВА

04 MAR 2022

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
								208
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02 R00.docx

Приложение С, л. 4 из 14

ДОБРОВОЛЬНАЯ СЕРТИФИКАЦИЯ ПРОДУКЦИИ

Система добровольной сертификации в области промышленной и экологической безопасности "Промышленный Эксперт"
Зарегистрирована Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии 11.04.2016 г.,
регистрационный № РОСС RU 31485.04ИДЮ0

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ 04ИДЮ13.RU.C00130

Срок действия с 14.01.2021 по 13.01.2024

№ 1300101

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ: Орган по сертификации Общества с ограниченной ответственностью «СамараТест».
Место нахождения (адрес юридического лица): 443030, РОССИЯ, Самарская область, город Самара, улица Урицкого, дом 19.
Адрес места осуществления деятельности: 443030, РОССИЯ, Самарская область, Железнодорожный район, город Самара,
улица Урицкого, дом 19, комнаты 45, 46, 48, 49. Телефон: +7 (846) 206-03-79. Адрес электронной почты: info@samarasert.ru.
Свидетельство о признании компетентности органа по сертификации № РОСС RU.31485.04ИДЮ0.013 от 10.06.2020 года.

ПРОДУКЦИЯ ИЗОЛЯЦИОННЫЕ ОБОЛОЧКИ iSHELL ДЛЯ ФАСОННЫХ
ЭЛЕМЕНТОВ, ТЕПЛОТЕХНИЧЕСКОГО И ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО
ОБОРУДОВАНИЯ
ТУ 23.99.19.110-001-23818134-2018 с изм. 2 от 20.11.2020
Серийный выпуск

код ОК
034-2014 (КПЕС 2008)
23.99.19.110

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ
ТУ 23.99.19.110-001-23818134-2018 с изм. 2 от 20.11.2020

код ТН ВЭД

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью Производственная
Компания "ФЛАГМАН"
Адрес: 440066, г.Пенза, ул. Лозицкой, д.1, пом. 7
ИНН: 5835126644

**КОПИЯ
ВЕРНА**

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Общество с ограниченной ответственностью Производственная
Компания "ФЛАГМАН"
Адрес: 440066, г.Пенза, ул. Лозицкой, д.1, пом. 7
Телефон: (8412) 99-11-00. E-mail: rd@flagman-company.ru
ИНН: 5835126644

НА ОСНОВАНИИ протокола испытаний № 11-21/01 от 13.01.2021 года, выданного испытательным
центром Электротехнических изделий «Строймонтаж» Закрытого акционерного общества Научно-
производственный центр «СТРОЙМОНТАЖ».

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Схема сертификации: 3с.



Руководитель органа

Эксперт

Д.Г. Докучаев
подпись
Ф.Ю. Зубков
подпись

Д.Г. Докучаев ОТК
инициалы, фамилия
Ф.Ю. Зубков
инициалы, фамилия
04 MAR 2022



**КОПИЯ
ВЕРНА**

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист 209
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.



Производство инновационных и
энергоэффективных материалов

производство • проектирование • монтаж • комплексные поставки

ООО «ФЛАГМАН»
125080, Москва
Знаменская ул. д. 2 стр. 1 этаж 8 пом. 18
тел.: +7 (495) 701-6620
e-mail: info@flagman.com
www.i-shell.ru | www.teksator.ru

Приложение С,
л. 5 из 14

ТЕХНИЧЕСКОЕ РЕШЕНИЕ
к коммерческому предложению на поставку быстросъемной тепловой
изоляции iSHELL №12704

2022

Производственно-инжиниринговая компания

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			210

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx



Производство инновационных и
энергоэффективных материалов

производство • проектирование • монтаж • комплексные поставки

ООО "ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ"
125080, г. Москва,
Октябрьская ул.
тел. +7 (495) 703-45-20
e-mail: giprovostok@flagman.com
www.i-shell.ru | www.teksator.ru

Приложение С,
л. 6 из 14

Изоляционные оболочки iSHELL – быстросъемная теплоизоляция для запорно-регулирующей арматуры, фасонных элементов, агрегатов и оборудования, которые требуют периодического технического обслуживания.

Сферы применения

- Теплоэнергетика.
- Атомная промышленность.
- OEM.
- Нефтегазовая промышленность.
- Химическая промышленность.
- Судостроение (морское, речное).

Типы оборудования:

- Фасонные элементы (задвижки, вентили, фильтры, грязевики, клапаны обратные фланцевые и межфланцевые, затворы дисковые поворотные, краны шаровые, фланцевые (резьбовые) соединения, элеваторы и иные элементы).
- Теплообменники (пластинчатые, кожухотрубные).
- Промышленные вентиляторы.
- Емкости и резервуары.
- Компрессоры и двигатели.
- Сушильные установки.
- Котлы и котлоагрегаты.
- Насосы и насосное оборудование.
- Холодильные установки.
- Турбины.
- Экструдеры.
- Термопластавтоматы.
- Морские платформы по добыче нефти и газа.
- Теплоэнергетическое оборудование морских и речных судов.
- Паровые и газовые турбины.
- Атомные реакторы.
- Иное оборудование, требующее эксплуатируемой теплоизоляции.

Изоляционные оболочки iSHELL являются сертифицированным продуктом:



Российский морской регистр
судоходства.



Сертификаты пожарной безопасности
КМ0, КМ1.



Сертификат соответствия.



Санитарно-эпидемиологическое
заключение.

2

Производственно-инжиниринговая компания

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			211

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.



Производство инновационных и
энергоэффективных материалов

производство • проектирование • монтаж • комплексные поставки

Приложение С,
л. 7 из 14
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ»
1250361, Москва
3-я Ахметьевская ул. д. 2 стр. 1, этаж 6, пом. 18
тел. +7 495 703-46-20
e-mail: info@flagman.com
www.i-shell.ru | www.teksator.ru

Применяемые материалы

Для изоляционных оболочек iSHELL для оборудования с рабочей температурой до 249С

№	Слой	Материал	Темп. режим	Когда используется	Специальные свойства
1	Наружное верхнее покрытие	Стеклоткань с силиконовым покрытием (черная)	от -55 °С до 249 °С	Типичное наружное покрытие термочехлов для различного оборудования.	Гибкая Огнезащитная Водо и масло - стойкая Стойкая к плесени Стойкая к воздействию кислот и щелочей Стойкая к атмосферным воздействиям Стойкая к механическим повреждениям Типовой серый цвет, но может быть и других цветов Стойкая к УФ-излучению Основной ткани является стеклоткань: класс пожарной опасности КМ0
	Теплоизоляционный слой	Минеральная вата на основе базальтовых волокон /каменная вата (плотность материала 100кг/м3)	от -55 °С до 700 °С	Идеально в условиях высоких температур, для тепло-, звуко- и вибро-поглощения	Огнеустойчивая Обладает превосходным термическим сопротивлением Не поддерживает гниение Не способствует росту грибов и плесени Обладает превосходными звуко- и вибро-поглощающими свойствами Класс пожарной опасности - КМ0

3

Производственно-инжиниринговая компания

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			212

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx



Производство инновационных и энергоэффективных материалов

производство • проектирование • монтаж • комплексные поставки

Приложение С,
 л. 8 из 14
 ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА»
 35-й Аэродромная ул., д. 4, стр. 1, этаж 6, пом. 1Б,
 г. Харьга, 646000, Россия
 тел.: +7 (495) 703-46-30
 e-mail: info@flagman.com
 www.i-shell.ru | www.teksator.ru

3	Наружное верхнее покрытие	Стеклоткань с силиконовым покрытием (черное)	от -55 °С до 249 °С	Типичное наружное покрытие термочехлов для различного оборудования.	Гибкая Огнезащитная Водо и масло - стойкая Стойкая к плесени Стойкая к воздействию кислот и щелочей Стойкая к атмосферным воздействиям Стойкая к механическим повреждениям Типовой серый цвет, но может быть и других цветов Стойкая к УФ-излучению Основой ткани является стеклоткань: класс пожарной опасности КМО
4	Крепежные элементы	Пряжки, крючки, скобы из нержавеющей стали, вязальная проволока, специально разработанные ремни с кольцами для удобства скрепления деталей		Применяются в зависимости от типа оборудования и конструкции	Устойчивы к атмосферным воздействиям

Толщина теплоизоляционного слоя рассчитывается и подбирается в соответствии с действующей нормативной документацией, расчеты соответствуют СП 61.13330.2012 «Тепловая защита трубопроводов и оборудования». Данная толщина теплоизоляционного слоя обеспечивает такое снижение тепловых потерь, при котором температура на внешнем покровном слое не более чем на 20С превышает температуру окружающей среды.

Тепловой расчет может быть произведен по нормам плотности теплового потока, по температуре на поверхности тепловой изоляции.

Расчет толщины тепловой изоляции по заданной температуре наружной поверхности

Определение толщины изоляции по заданной температуре ее наружной поверхности производится в том случае, когда изоляция нужна как средство, предохраняющее обслуживающий персонал от ожогов.

Расчет толщины тепловой изоляции выполняется по формуле:

4

Производственно-инжиниринговая компания

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			213

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.



Производство инновационных и
энергоэффективных материалов
производство • проектирование • монтаж • комплексные поставки

Приложение С,
л. 9 из 14
ООО ПК «СТАТМА»
125080, г. Москва
Октябрьский пр., д. 4, стр. 1, этаж 3-й
Тел: +7 (495) 793-45-20
e-mail: info@flagman.com
www.i-shell.ru | www.teksator.ru

-для плоских теплоизоляционных конструкций

$$\delta_{из} = \frac{\lambda_{из} (t_{в} - t_{п})}{\alpha_{н} (t_{п} - t_{н})}$$

Таблица 1 - Значения коэффициента теплоотдачи α , Вт/(м²·°С)

Изолированный объект	В закрытом помещении		На открытом воздухе при скорости ветра ³ , м/с		
	Покрытия с низким коэффициентом излучения ¹	Покрытия с высоким коэффициентом излучения ²	5	10	15
Горизонтальные трубопроводы	7	10	20	26	35
Вертикальные трубопроводы, оборудование, плоская стенка	8	12	26	35	52

¹ К ним относятся покрытия из оцинкованной стали, листов алюминиевых сплавов и алюминия с оксидной пленкой.

² К ним относятся штукатурки, асбестоцементные покрытия, стеклопластики, различные окраски (кроме краски с алюминиевой пудрой).

³ При отсутствии сведений о скорости ветра принимают значения, соответствующие скорости 10 м/с.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			214



Производство инновационных и
энергоэффективных материалов
производство • проектирование • монтаж • комплексные поставки

Приложение С,
л. 10 из 14
ООО «ФЛАГМАН»
125080, г. Москва,
О-Я Академическая ул., д. 10, стр. 1, этаж 10
тел: +7 (495) 703-46-20
e-mail: info@flagman.com
www.i-shell.ru | www.teksator.ru

Таблица 2 - Теплопроводность теплоизоляционного материала (минеральная вата на основе базальтовых волокон) в конструкции

Коэффициент теплопроводности Вт/м °С при средней температуре. Плотность используемого материала 100 кг/м3	
10 °С	0,034
25 °С	0,036
125 °С	0,046
300 °С	0,079

Промежуточные значения коэффициента получают методом линейной интерполяции.

1. Рассмотрим методику расчета на примере плоской конструкции с температурой 120 С.

$$\delta_{из} = \frac{0,0404 \cdot (120 - 45)}{35 \cdot (45 - 18)} = 0,032 \text{ м}$$

$$\lambda_{из} = 0,0404 \text{ Вт/(м}^2 \text{С)}$$

Таким образом, в соответствии с указаниями СП 61.13330.2012, учитывая особенности конструкции и разработки конструкторской документации на изоляционные оболочки iSHELL по ТУ 23.99.19.110-001-23818134-2018, принимаем толщину изоляции равной 50 мм. Температура на поверхности изоляционной оболочки не будет превышать 45 С.

Особенности конструкции теплоизоляционной оболочки iSHELL

- 1) Энергоэффективность предприятия, при использовании термочехлов iSHELL на технологически сложном оборудовании, достигает снижения теплотер до 90%.
- 2) Оболочки iSHELL имеют возможность многократного использования. Их можно монтировать и демонтировать до пятидесяти раз, при этом они сохраняют все свои защитные свойства.
- 3) Съемные чехлы практически точно повторяют контур поверхности оборудования. Конструктора компании создают индивидуальные выкройки на каждый вид оборудования. Любой чехол удобен в эксплуатации, за счет различных материалов крепления он не нуждается в применении специализированных инструментов, техники, квалифицированной рабочей силы. Оболочки легко монтировать/демонтажировать в труднодоступных местах.
- 4) Каждое итоговое изделие является энергосберегающим, имеет индивидуальный паспорт изделия, сертификат и эксплуатационную документацию.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			215



Производство инновационных и
энергоэффективных материалов

производство • проектирование • монтаж • комплексные поставки

Приложение С,
л. 11 из 14

ООО ПК «ТАПА»
125080, г. Москва
3-й Актовый двор
тел. +7 (495) 703-46-20
e-mail: info@flagman.com
www.i-shell.ru | www.teksator.ru

5) Изоляционные оболочки iSHELL изготовлены из пожаробезопасных материалов, не поддерживающих горение теплоизоляционных материалов.

6) Изготовление изоляционных оболочек iSHELL осуществляется по разработанным чертежам и лекалам в виде единых целых конструкций (готовых оболочек), либо в виде составных элементов, которые монтируются на объекте в единую конструкцию.

7) Конструкция оболочек предусматривает фиксацию (липучки/ ремни/ кольца), придающие плотность прилегания чехла к оборудованию, герметичность составных частей, что исключает попадание атмосферной или техногенной влаги на защищаемые чехлом поверхности, исключает возникновение мостиков холода, обеспечивает удобство при монтаже.

Примеры исполнения изоляционных оболочек на технологическое оборудование:

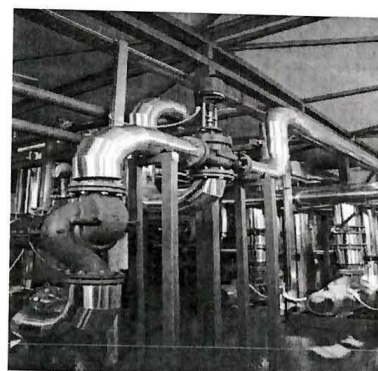
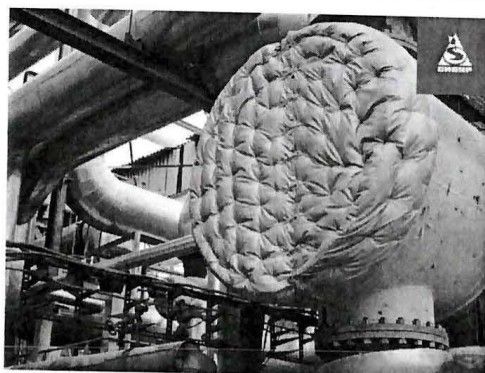
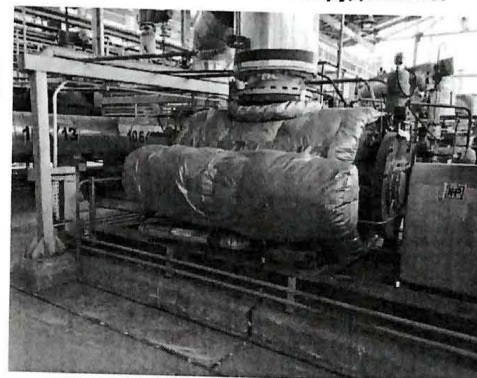
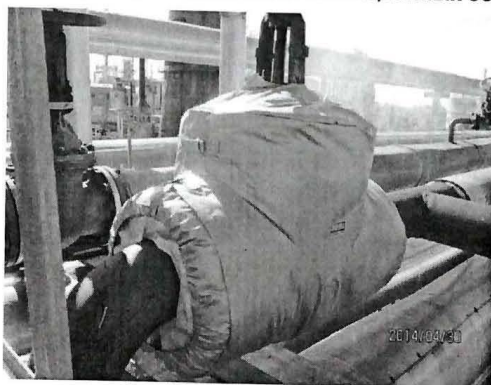


Рис.2,3,4,5

Установленные

оболочки

iSHELL

7

Производственно-инжиниринговая компания

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			216

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Приложение С,
л. 12 из 14



Производство инновационных и
энергоэффективных материалов
производство • проектирование • монтаж • комплексные поставки

ООО ПК «ФЛАГМАН»
125308, г. Москва
Эн. Хворостовский ул., д. 2, стр. 1, этаж 6, пом. 10
Тел.: +7 (499) 704-66-20
E-mail: info@flagman.com
www.i-shell.ru | www.teksator.ru

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА № 1_12704/87/1
на изоляционные оболочки iSHELL

1. Информация об изделии:

Наименование	Значение
Наименование изделия:	Изоляционная оболочка iSHELL SV1-50-VST2 (S=20,9)
Нормативный документ:	ТУ 23.99.19.110-001-23818134-2018
Размеры изделия:	Изделия изготовлены по габаритным размерам изолируемого оборудования с учетом толщины теплоизоляционного слоя.
Производств. заказ №:	ПНУП-0338 от 20.01.2022
Кол-во изделий:	14

2. Физико-механические характеристики изделия:

Наименование параметра	Значение
Температура применения, °C:	120
Группа горючести:	Сертификат пожарной безопасности: iSHELL (SF,SV,KIP) KM1 - RU C-RU.ПБ37.В.00538/21
Наружный слой	Стеклоткань с силиконовым покрытием (S)
Внутренний слой	Стеклоткань с силиконовым покрытием (S)
Теплоизоляционный слой	Минеральная вата на основе базальтовых волокон
Плотность, кг/м3:	100
Теплопроводность, Вт/(м.К) при средней температуре теплоизоляц. слоя, 25 °C:	0,038

3. Гарантийные обязательства:

Изготовитель термочехла гарантирует соответствие изделия требованиям ТУ при соблюдении правил эксплуатации, транспортирования и хранения. Гарантийный срок изделия - 2 года с момента поставки продукции.

4. Условия хранения транспортировки и утилизации:

Транспортирование готовой продукции производится всеми видами транспорта в соответствии с правилами, действующими на данном виде транспорта. Транспортная маркировка по ГОСТ 14192. Условия хранения должны исключать возможность воздействия на изделие агрессивных сред. Утилизация изоляционных оболочек производится потребителем в соответствии с федеральным законом №89 ФЗ «Об отходах производства и потребления», с учетом региональных норм и правил



Представитель отдела
технического контроля

МП

Дата выдачи паспорта: 05.02.2022



						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			217

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

(обязательная сертификация)

№ RU C-RU.ПБ37.В.00538/21



ЗАЯВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью Производственная Компания "ФЛАГМАН" (ООО "ПК ФЛАГМАН"). Место нахождения: Пензенская обл., город Пенза. Адрес юридического лица: 440066, РОССИЯ, ОБЛАСТЬ ПЕНЗЕНСКАЯ, ГОРОД ПЕНЗА, УЛИЦА ЛОЗИЦКОЙ, ДОМ 1, ПОМЕЩЕНИЕ 7. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1185835000680. Уникальный идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 5835126644. Телефон: +7(8412) 99-11-00. Адрес электронной почты: rd@flagman-company.ru.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью Производственная Компания "ФЛАГМАН" (ООО "ПК ФЛАГМАН"). Место нахождения: Пензенская обл., город Пенза. Адрес юридического лица: 440066, РОССИЯ, ОБЛАСТЬ ПЕНЗЕНСКАЯ, ГОРОД ПЕНЗА, УЛИЦА ЛОЗИЦКОЙ, ДОМ 1, ПОМЕЩЕНИЕ 7. Адрес места осуществления деятельности: 440015, Пензенская область, г. Пенза, ул. Аустролина, д. 135. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1185835000680. Уникальный идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 5835126644.

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью "НПО ПОЖЦЕНТР". ОГРН 1077759457489. ИНН 7719646780. Место нахождения: г. Москва. Адрес юридического лица и адрес места осуществления деятельности: 111524, Российская Федерация, город Москва, ул. Перовская, дом 1, 10, этаж 1, помещение VI, комната 5. Телефон 74953089208, адрес электронной почты firecert@gmail.com. Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц ТРПБ.RU.ПБ37.

ПОДТВЕРЖДАЕТ, ЧТО ПРОДУКЦИЯ

Оболочки изоляционные iSHELL SF1, iSHELL SV1, iSHELL IGO, iSHELL HT, iSHELL KIP (состав: теплоизоляционный слой – минеральная вата, керамическое стекловолокно (материалы класса не ниже KM1)); покровный слой (внутренний/внешний) – стеклоткань, стеклоткань с высокотемпературной пропиткой, стеклоткань с покрытием, стеклоткань армированная стальной нитью, кремнеземная ткань, керамическая ткань, сетка проволочная из стали (материалы класса не ниже KM1)), выпускаемые по ТУ 23.99.19.110-001-23818134-2018 с изм. 2 от 20.11.2020.

код ОКПД2: 23.99.19.110
код ТН ВЭД ЕАЭС:

**КОПИЯ
ВЕРНА**



СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ

Технический регламент о требованиях пожарной безопасности (Федеральный закон от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ). Класс пожарной опасности строительных материалов KM1.

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ

Протокол испытаний № 8194/РС от 19.07.2021 г. Независимой испытательной лаборатории пожаровзрывобезопасности ООО «НПО ПОЖЦЕНТР», уникальный номер записи об аккредитации ТРПБ.RU.ИН28; Акт о результатах анализа состояния производства сертифицируемой продукции № 2534-АОП от 25.03.2021 г. ОС ООО "НПО ПОЖЦЕНТР", уникальный номер записи об аккредитации ТРПБ.RU.ПБ37 от 14.10.2015 г. Схема сертификации 4с.

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ

ГОСТ 30244-94 "Материалы строительные. Методы испытаний на горючесть" (пункт 5.3) - группа слабогорючие (Г1); ГОСТ 30402-96 "Материалы строительные. Метод испытания на воспламеняемость" (пункт 5.1) - группа трудновоспламеняемые (В1); ГОСТ 12.1.044-89 "ССБТ. Пожаровзрывоопасность веществ и материалов. Номенклатура показателей и методы их определения" (пункты 4.18, 4.20) - группа с малой дымобразующей способностью (Д1), группа по токсичности продуктов горения малоопасные (Т1). Условия хранения должны исключать возможность воздействия на изделие агрессивных сред.

СРОК ДЕЙСТВИЯ СЕРТИФИКАТА СООТВЕТСТВИЯ

с 30.07.2021 по 29.07.2026



Руководитель
(заместитель руководителя)
органа по сертификации

Эксперт-аудитор
(эксперты-аудиторы)

(подпись)
(подпись)

Литвинов Вячеслав Алексеевич

(фамилия, имя, отчество
(последнее при наличии))

Шитиков В.Ю.

(фамилия, имя, отчество
(последнее при наличии))

**КОПИЯ
ВЕРНА**
**ОТК
ПУСТУЕВА**
04 МАР 2022

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист 218
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ДОБРОВОЛЬНАЯ СЕРТИФИКАЦИЯ ПРОДУКЦИИ

Система добровольной сертификации в области промышленной и экологической безопасности "Промышленный Эксперт"
Зарегистрирована Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии 11.04.2016 г.,
регистрационный № РОСС RU 31485.04ИДЮ0

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ 04ИДЮ13.RU.C00130

Срок действия с 14.01.2021 по 13.01.2024

№ 1300101

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ: Орган по сертификации Общества с ограниченной ответственностью «СамараТест».
Место нахождения (адрес юридического лица): 443030, РОССИЯ, Самарская область, город Самара, улица Урицкого, дом 19.
Адрес места осуществления деятельности: 443030, РОССИЯ, Самарская область, Железнодорожный район, город Самара,
улица Урицкого, дом 19, комнаты 45, 46, 48, 49. Телефон: +7 (846) 206-03-79. Адрес электронной почты: info@samaraset.ru.
Свидетельство о признании компетентности органа по сертификации № РОСС RU.31485.04ИДЮ0.013 от 10.06.2020 года.

ПРОДУКЦИЯ ИЗОЛЯЦИОННЫЕ ОБОЛОЧКИ iSHELL ДЛЯ ФАСОННЫХ
ЭЛЕМЕНТОВ, ТЕПЛОТЕХНИЧЕСКОГО И ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО
ОБОРУДОВАНИЯ
ТУ 23.99.19.110-001-23818134-2018 с изм. 2 от 20.11.2020
Серийный выпуск

код ОК
034-2014 (КПЕС 2008)
23.99.19.110

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ
ТУ 23.99.19.110-001-23818134-2018 с изм. 2 от 20.11.2020

код ТН ВЭД

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью Производственная
Компания "ФЛАГМАН"
Адрес: 440066, г.Пенза, ул. Лозицкой, д.1, пом. 7
ИНН: 5835126644

**КОПИЯ
ВЕРНА**

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Общество с ограниченной ответственностью Производственная
Компания "ФЛАГМАН"
Адрес: 440066, г.Пенза, ул. Лозицкой, д.1, пом. 7
Телефон: (8412) 99-11-00. E-mail: rd@flagman-company.ru
ИНН: 5835126644

НА ОСНОВании протокола испытаний № 11-21/01 от 13.01.2021 года, выданного испытательным
центром Электротехнических изделий «Строймонтаж» Закрытого акционерного общества Научно-
производственный центр «СТРОЙМОНТАЖ».

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Схема сертификации: 3с.



Руководитель органа

Эксперт

Д.Г. Докучаев
подпись
Ф.Ю. Зубков
подпись

Д.Г. Докучаев ОТК
инициалы, фамилия
Ф.Ю. Зубков
инициалы, фамилия
04 MAR 2022



						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист 219
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение Т

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЗАРУБЕЖНЕФТЬ»

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕН
приказом АО «Зарубежнефть»
от «01» апреля 2021 г. № 72

РЕГЛАМЕНТ
ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО УПРАВЛЕНИЯ
КОРПОРАТИВНЫМ СПРАВОЧНИКОМ НОМЕНКЛАТУРЫ
ГРУППЫ КОМПАНИЙ АО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ»

№ РГ ОБ-01.1-03
РЕДАКЦИЯ 1.00

Москва
2021

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								220
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

ОГЛАВЛЕНИЕ

I.	ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ ПОЛОЖЕНИЯ ВНД	3
1.1.	Общие положения.....	3
1.2.	Назначение документа	3
1.3.	Основные положения в работе с КСН	4
II.	СХЕМА БИЗНЕС-ПРОЦЕССОВ	7
2.1.	Подпроцесс «Использование записей КСН в работе».....	8
2.2.	Подпроцесс «Добавление/Изменение записей в справочнике МТР в КСН»	9
2.3.	Подпроцесс «Добавление/Изменение записей в справочнике Классификатор продукции в КСН»	10
2.4.	Подпроцесс «Добавление/Изменение записей дополнительных справочников в КСН».....	11
2.5.	Подпроцесс «Контроль сроков исполнения заявок в КСН».....	12
2.6.	Подпроцесс «Обработка спецификации от Проектного института»	13
III.	МАТРИЦА ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА РЕАЛИЗАЦИЮ БИЗНЕС-ПРОЦЕССОВ	14
3.1.	Участники процесса/зоны и форма закрепления ответственности	14
3.2.	Матрица ответственности за реализацию бизнес-процесса.....	17
	Приложение № 1.....	24
	Приложение № 2.....	29
	Приложение № 3.....	30
	Приложение № 4.....	31
	Приложение № 5.....	36

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			221

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

І. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ ПОЛОЖЕНИЯ ВНД

1.1. Общие положения

Наименование документа	Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть»	
Ссылка на регламентируемый бизнес-процесс / подпроцесс	Регламент покрывает бизнес-процесс Об-1.1. «Управление закупками», Об-1.1.3. «Управление закупками ДО»	
Степень покрытия бизнес-процесса документом (полностью / частично)	Частично. В части планирования потребности МТР	
Период действия	Постоянный	
Внешние законодательные требования, требования политик, стратегических документов	Отсутствуют	
Область действия / степень распространения требований на ДО и Зарубежнефть	АО «Зарубежнефть»	Полностью
	ГриД	Подгруппа «Добыча»
	Сервисы	Полностью
	Прочие	Полностью
Разработчик документа, должность, ФИО, контакты (e-mail, телефон)	Сирота Анна Николаевна, заместитель начальника Управления закупок ООО «Зарнестсервис», т. 14-52, e-mail: ASirota@nestro.ru	

1.2. Назначение документа

Настоящий Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (далее – Регламент) определяет порядок, правила и требования к процедуре внесения и изменения в КСН в Корпоративной системе управления нормативно-справочной информации (далее – КСУ НСИ) в Группе компаний АО «Зарубежнефть» (далее - ГК АО «Зарубежнефть»).

Задачей КСН является обеспечение корректной классификации МТР и единого подхода к формированию наименования МТР при проектировании, формировании потребностей, закупке и управлении движением МТР.

Взаимосвязанные подпроцессы:

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								222
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

1) приобретение МТР в процессе проектирования и обеспечения деятельности ДО: применение универсальных наименований и кодов при формировании потребности при проектировании, формировании проектно-сметной документации и планировании потребности. Использование Единых технических требований и опросных листов, закрепляющих условные обозначения;

2) вовлечение и перераспределение запасов: учет запасов в универсальных наименованиях (в том числе на основе Единых технических требований (далее - ЕТТ)), обеспечение доступной информации о технических свойствах в различных ДО;

3) лотирование и закупочная деятельность: формирование лотов по универсальным наименованиям, контроль за применением ОЛ и ТТ/ЕТТ. Инициация и проведение закупочных процедур по универсальным наименованиям в соответствии с ТТ/ЕТТ и по ГК АО «Зарубежнефть»;

4) обеспечение возможности централизованного автоматизированного управления МТО, а также возможность создания баз данных цен и аналогов МТР.

1.3. Основные положения в работе с КСН

КСН представляет собой базу данных с шаблонами и перечнем всех МТР, использовавшихся и планируемых к использованию МТР. КСН является единой базой для всех ДО, присоединившихся к данному Регламенту. КСН технически формируется в составе КСУ НСИ. Доступ к КСН происходит посредством функционала КСУ НСИ. Поддержание в актуальном и работоспособном состоянии базы данных КСН обеспечивается созданием Службы КСН. Служба КСН – централизованное подразделение АО «Гипровостокнефть», выполняющее функции по поддержанию КСН в актуальном и работоспособном состоянии.

Основными целями работы Службы КСН являются:

- исключение дублирования наименований МТР в процессе создания заявок на закупку и/или шаблонов;
- проверка полноты предоставляемой информации в процессе формирования новой номенклатуры и/или создания шаблонов;
- минимизация количества обращений на создание новой номенклатуры;
- исполнение Заявок и Заданий на добавление/изменение централизованной НСИ и контроль качества данных НСИ;
- поддержание в технически исправном состоянии КСН.

Для организации успешного функционирования КСН и контроля достижения целей службы КСН определяется владелец КСН, который назначается организационно-распорядительным документом АО «Зарубежнефть» и несет ответственность за выстраивание работы со службой КСН и ДО.

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			223

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

В выполнении операций, связанных с ведением КСН, участвуют:

- подразделения, выступающие инициаторами закупки новых позиций МТР;
- функциональные подразделения Общества и ДО, инициирующие постановку на учет МТР в процессе демонтажа/ инвентаризации/ аренды оборудования и иные процессы и операции;
- прочие подразделения Общества и ДО, использующие в своей функциональной деятельности КСН.

Сроки и требования к исполнению процесса Службой КСН определяются параметрами Соглашения об уровне сервиса (SLA – Service level agreement) по сопровождению КСН. Участники процесса работы с КСН должны заключить соглашение об уровне сервиса (SLA) со Службой КСН. Предметом оценки в соответствии с SLA, должны являться следующие процессы:

- добавление/изменение записей в справочнике МТР;
- добавление/изменение записей в справочнике Классификатор продукции;
- добавление/изменение записей дополнительных справочников;
- обработка спецификации от Проектного института (при наличии такой необходимости).

Все участники процесса, их роли и полномочия прописаны в п. 3.2 настоящего Регламента.

Для исполнения Регламента соответствующие требования должны быть включены в договора ПИР.

В целях обеспечения полноты информации об МТР Группы компаний АО «Зарубежнефть», все МТР как закупаемые, так и поступающие на основании инвентаризации или иного принятия к учету должны иметь нормализованное наименование КСН, ссылку на код КСН и ссылку на ЕТТ, в случае наличия разработанного ЕТТ по данной номенклатуре. Заявки на закупку без кодов, наименований КСН и указание ЕТТ, в случае его наличия, к закупке и к учету приниматься не должны. Лица, ответственные за создание заявок или за формирование документов оснований поступления МТР в Группе компаний, несут ответственность за установление соответствия номенклатуры КСН и Справочника «Номенклатура» учетной системы ЕУС:

- 1) при закупке: на этапе формирования договора на поставку МТР;
- 2) при принятии к учету МТР (инвентаризация, демонтаж): на этапе формирования документов-оснований для принятия к учету – ответственный сотрудник ЦФО. Справочник КСН применяется:
 - при проектировании МТР – на этапе формирования и согласования проектной документации;
 - при закупке – на этапе формирования заявки на закупку;

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			224

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- при ином принятии к учету МТР – на этапе формирования документов-оснований для принятия к учету (акт инвентаризации, демонтажа и пр.).

Стандартизованное наименование МТР в КСН не должно содержать наименования поставщиков и производителей МТР. В отдельных случаях, на конкретное наименование МТР, по согласованию с Бизнес-Экспертом, могут быть допущено включение Марки МТР (не поставщика). Шаблоны наименований разрабатываются на основе анализа НТД РФ экспертами в рамках поддержки КСН и согласовываются Бизнес-экспертом.

Ведение КСН осуществляется централизованно в КСУ НСИ. Создание, изменение и удаление записей в КСН осуществляется посредством Заявок/Заданий. Все заявки и задания должны формироваться только в КСН. Порядок оформления Заявок и Заданий на создание/изменение/удаление записей КСН, а также порядок их обработки, определен данным Регламентом, в схемах: 2.2 «Добавление/Изменение записей в справочнике МТР в КСН», 2.3 «Добавление/Изменение записей в справочнике Классификатор продукции в КСН» 2.4 «Добавление/Изменение записей дополнительных справочников в КСН».

Расходы, связанные с приведением номенклатуры МТР в соответствие с КСН должны относиться к бюджетам тех направлений, по которым данные МТР приобретаются.

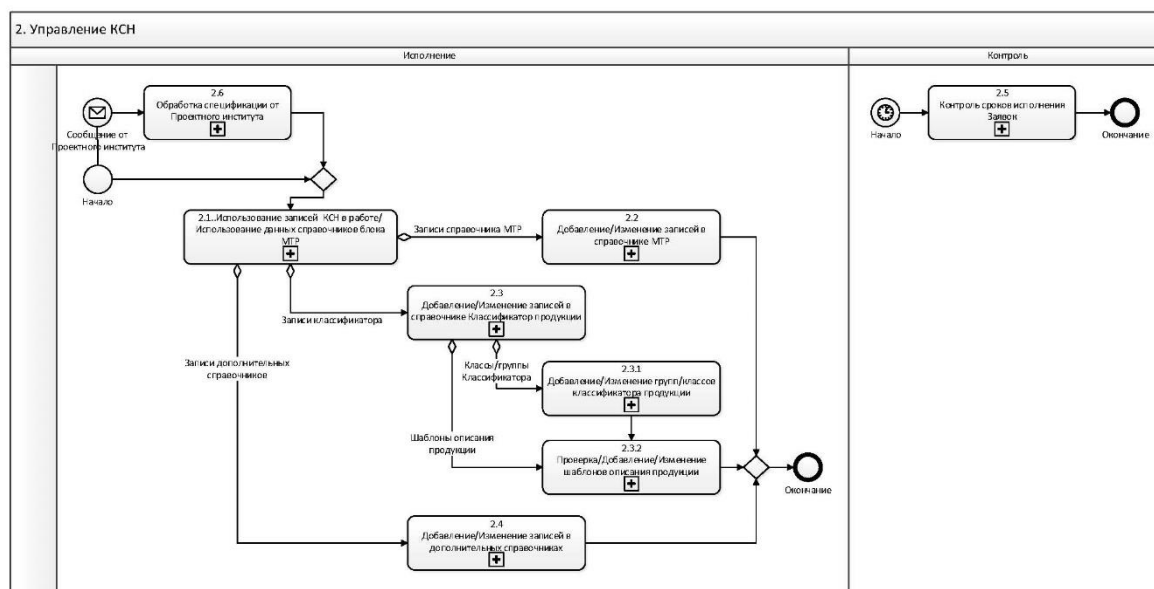
Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								225
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

II. СХЕМА БИЗНЕС-ПРОЦЕССОВ



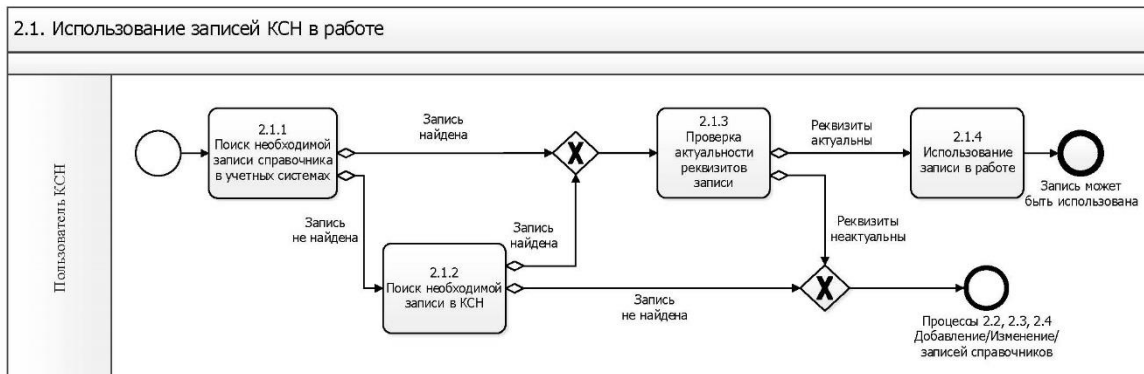
Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ 05-01.1-03, редакция 1.00)
Управление закупкой ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			226

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

2.1. Подпроцесс «Использование записей КСН в работе»



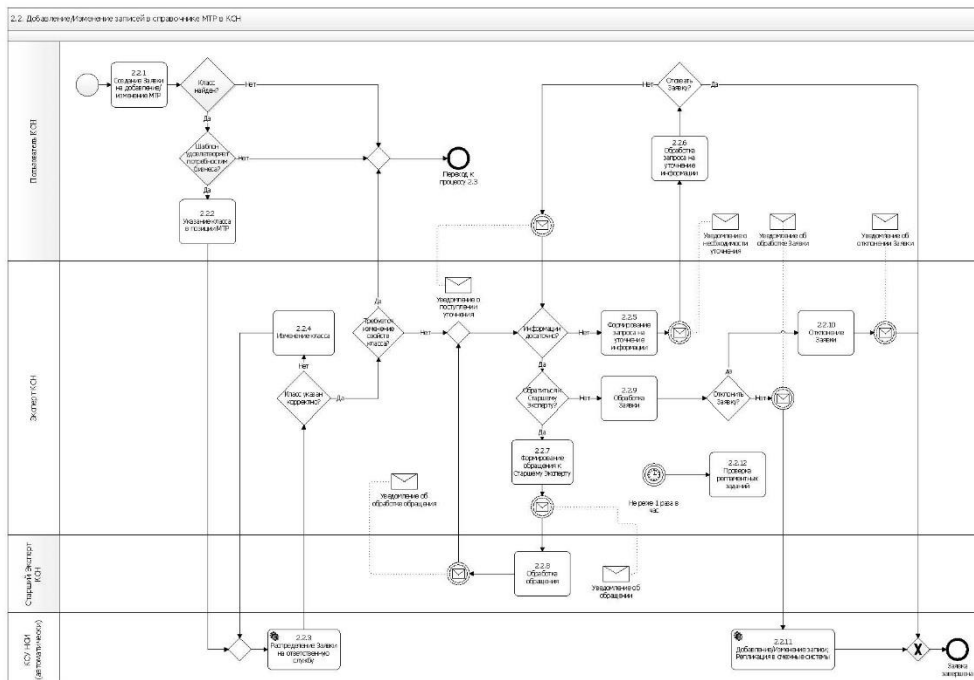
Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ 05-01.1-03, редакция 1.00)
Управление закупки ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								227
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

2.2. Подпроцесс «Добавление/Изменение записей в справочнике МТР в КСН»



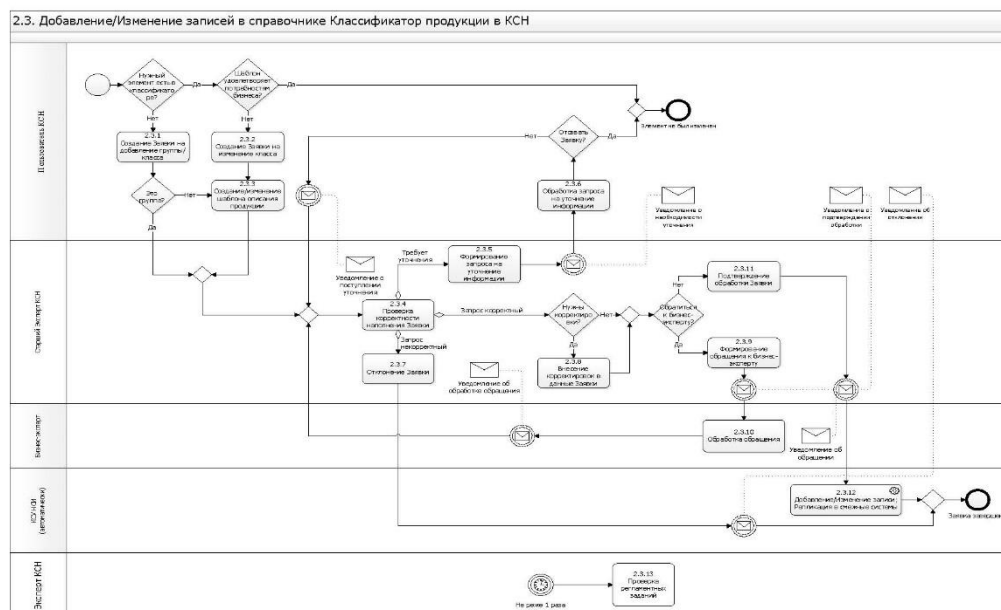
Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ 05-01.1-03, редакция 1.00)
Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			228

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

2.3. Подпроцесс «Добавление/Изменение записей в справочнике Классификатор продукции в КСН»



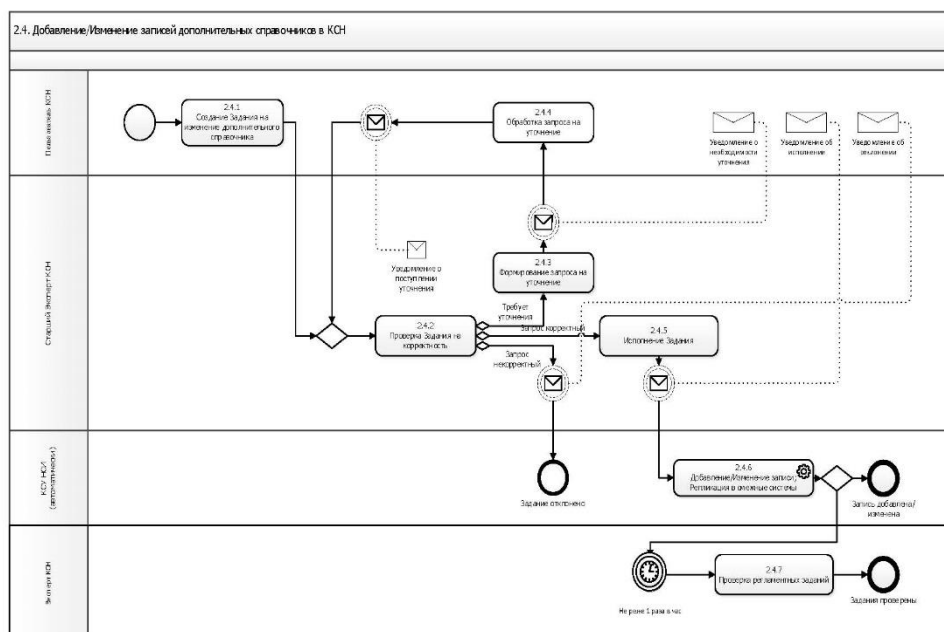
Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ 05-01.1-03, редакция 1.00)
Управление закупкой ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			229

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

2.4. Подпроцесс «Добавление/Изменение записей дополнительных справочников в КСН»



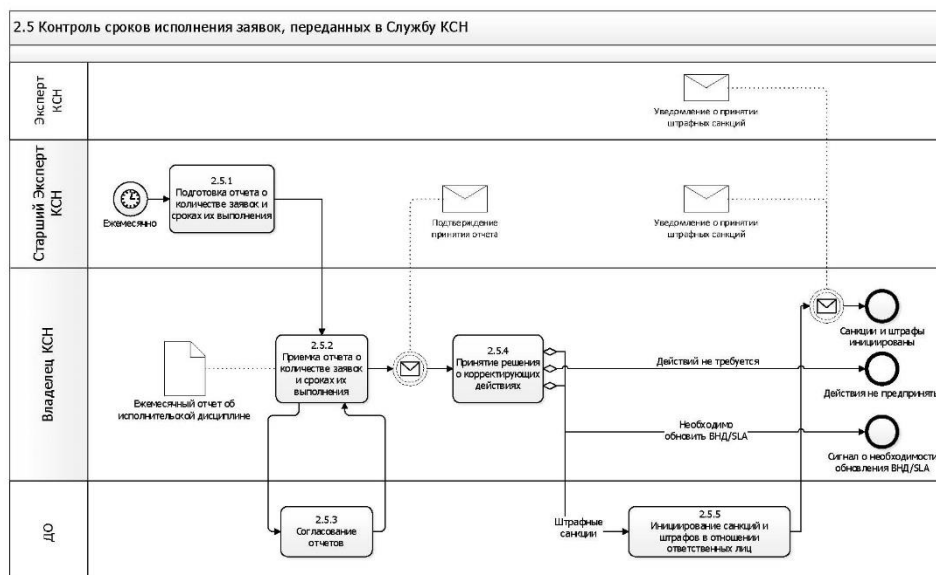
Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ 05-01.1-03, редакция 1.00)
Управление закупоч. ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			230

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

2.5. Подпроцесс «Контроль сроков исполнения заявок в КСН»



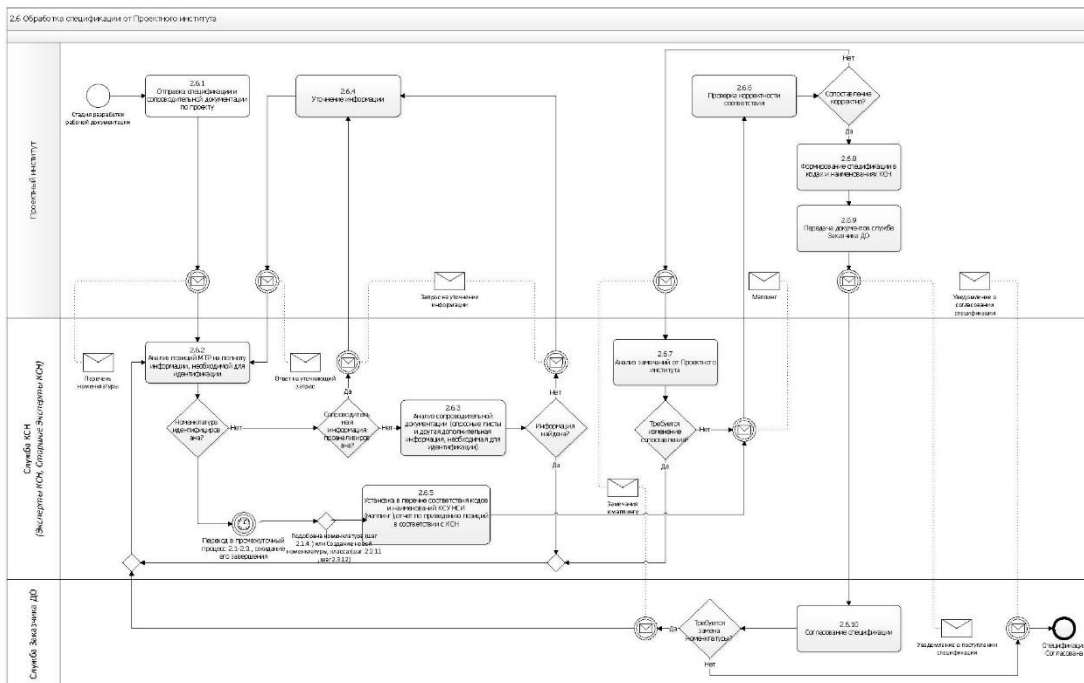
Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
Управление закупоч. ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			231

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

2.6. Подпроцесс «Обработка спецификации от Проектного института»



Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ 05-01.1-03, редакция 1.00)
Управление закупкой ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			232

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

III. МАТРИЦА ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА РЕАЛИЗАЦИЮ БИЗНЕС-ПРОЦЕССОВ

3.1. Участники процесса/зоны и форма закрепления ответственности

РОЛЬ	ЗОНА ОТВЕТСТВЕННОСТИ	ФОРМА ЗАКРЕПЛЕНИЯ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
ПОЛЬЗОВАТЕЛЬ КСН	В зону ответственности Пользователей КСН входит: – поиск, проверка и использование записей КСН в работе; – создание Заявок в КСН на добавление / изменение записей основных справочников; – создание Заданий в КСН на изменение данных дополнительных справочников; – формирование закупочную документацию в нормализованных наименованиях КСН и с кодами КСН	– настоящий Регламент; – роль предоставляется на основании заявки на изменение КСН
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ	В зону ответственности Проектного института входит: – формирование проектной документации и заказных спецификаций в нормализованных наименованиях и с кодами КСН	– настоящий Регламент; – роль предоставляется на основании заявки на изменение КСН
СЛУЖБА ЗАКАЗЧИКА ДО	В зону ответственности Службы заказчика ДО входит: – формирование потребности в МТР для капитального строительства в кодах и наименованиях КСН; – формирование закупочную документацию в нормализованных наименованиях КСН и с кодами КСН	– настоящий Регламент; – роль предоставляется на основании заявки на изменение КСН
ЭКСПЕРТ КСН	В зону ответственности Экспертов КСН входит: – проверка Заявок по справочнику МТР на корректность и полноту данных, в том числе соответствие данных и приложенных документов-оснований, а также корректировка данных Заявок; – обработка и исполнение Заявок на добавление / изменение записей справочника МТР; – обращение к Старшему Эксперту КСН в рамках процедуры обработки Заявок по справочнику МТР; – поиск дублирующих записей в рамках процедуры обработки Заявок по справочнику МТР; – формирование наборов свойств классов и шаблонов формирования наименований МТР; – сопоставление (маппинг) позиций спецификаций, полученных от Проектного института,	– настоящий Регламент; – договор SLA в части не противоречащей Регламенту и уточняющей параметры работы

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			233

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

РОЛЬ	ЗОНА ОТВЕТСТВЕННОСТИ	ФОРМА ЗАКРЕПЛЕНИЯ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
	и позиций КСН; – контроль корректности репликации в смежной системе после простановки переходного ключа	
СТАРШИЙ ЭКСПЕРТ КСН	В зону ответственности Старшего Эксперта КСН входит: – обработка Заявок по справочнику Классификатор продукции (контроль иерархической структуры, а также контроль состава свойств классов и шаблонов формирования наименований МТР); – обработка и исполнение Заданий на изменение данных дополнительных справочников; – обработка обращений Экспертов КСН в рамках бизнес-процесса обработки Заявок по основному справочнику МТР, принятие решений в спорных ситуациях; – ежемесячная подготовка отчета об исполнительской дисциплине	– настоящий Регламент; – договор SLA в части не противоречащей Регламенту и уточняющей параметры работы
БИЗНЕС-ЭКСПЕРТ	В зону ответственности Бизнес-эксперта входит: – своевременный ответ на запросы экспертов КСН	– настоящий Регламент
ВЛАДЕЛЕЦ КСН	В зону ответственности Владельца КСН входит: – приемка отчета о количестве заявок и сроках их выполнения; – принятие решения о корректирующих действиях по результатам приемки отчета, а также инициирование санкций и штрафов в отношении ответственных лиц; – определение области применения КСН; – определение периметра применения КСН в ГК ЗН; – определение требуемых ВНД и ОРД для управления КСН; – определение требований к сопровождению КСН подрядчиком; – анализ эффективности применения КСН; – взаимодействие со смежными/влияющими инициативами; – организация согласования функциональных изменений и дополнений классификатора и справочника; – контроль применения кодов КСН в процессе снабжения; – распространение КСН для использования при операциях перепродажи	– настоящий Регламент
АДМИНИСТРАТОР КСУ НСИ	Администратор КСУ НСИ не принимает непосредственное участие в бизнес-процессах по	– настоящий Регламент

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			234

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

РОЛЬ	ЗОНА ОТВЕТСТВЕННОСТИ	ФОРМА ЗАКРЕПЛЕНИЯ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
	КСН, но отвечает за поддержку функциональности КСУ НСИ и работоспособность системы в целом. В зону ответственности Администратора КСУ НСИ входит: – настройка прав доступа; – создание узлов обмена; – администрирование пользователей; – внесение изменений в настройки КСУ НСИ и настройка бизнес-процессов; – настройка распределения групп МТР классификатора продукции по направлениям экспертизы Службы КСН; – отслеживание работоспособности обмена, регламентных заданий, мониторинг ошибок системы и регулярная проверка журнала регистрации; – формирование отчетов по работоспособности системы; – восстановление системы после сбоев; – контроль регулярного создания резервных копий рабочей базы 1С:MDM Управление НСИ, а также контроль разворачиваемых тестовых копий базы с целью предотвращения обмена копии КСУ НСИ и ЕУС и других учетных систем, при внедрении их в работу в ГК АО «Зарубежнефть»	

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								235
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

3.2. Матрица ответственности за реализацию бизнес-процесса

№	подпроцесс	срок	пользователь КСН	КСУ КСИ (АВТОМАТИЧЕСКИ)	СЛУЖБА КСН		БИЗНЕС-ЭКСПЕРТ	ВЛАДЕЛЕЦ КСН	ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ	СЛУЖБА ЗАКАЗЧИКА ДО	ДО	ВХОДЯЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	ИСХОДЯЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ
					ЭКСПЕРТ КСН	СТАРШИЙ ЭКСПЕРТ КСН							
2.1. Использование записей КСН в работе													
2.1.1.	Поиск необходимой записи справочника в учетных системах, указанных в Приложении № 3 настоящего Регламента	По мере необходимости	исполняет	x	x	x	x	x	x	x	x	- потребность в использовании записи справочника КСН; - первичные, учетные или отчетные документы; - контент основного или вспомогательного справочника	- необходимая запись найдена в учетной системе; ИЛИ - необходимая запись не найдена в учетной системе
2.1.2.	Поиск необходимой записи в КСН (справочник МТР)	По мере необходимости	исполняет	x	x	x	x	x	x	x	x	- запись не найдена в учетной системе	- необходимая запись найдена в КСН; ИЛИ - необходимая запись не найдена в КСН
2.1.3.	Проверка актуальности реквизитов записи	По мере необходимости	исполняет	x	x	x	x	x	x	x	x	- необходимая запись найдена в учетной системе; ИЛИ - необходимая запись найдена в КСН	- реквизиты записи актуальны, создание Заявки на изменение не требуется; ИЛИ - реквизиты записи утратили актуальность, требуется создание Заявки на изменение
2.1.4.	Использование записи в работе	По мере необходимости	исполняет	x	x	x	x	x	x	x	x	- запись, значения реквизитов которой актуальны	- запись использована в работе
2.2. Добавление/Изменение записей в справочнике МТР в КСН													
2.2.1.	Создание Заявки на добавление/изменение МТР	По мере необходимости	исполняет	x	x	x	x	x	x	x	x	- необходимая запись не найдена в учетной системе; ИЛИ - реквизиты найденной записи неактуальны	- заявка в КСН, для которой заполнены обязательные поля (кроме класса) и прикреплены сопроводительные документы, отправлена в Службу КСН
2.2.2.	Указание класса в позиции МТР	По мере необходимости	исполняет	x	x	x	x	x	x	x	x	- заявка в КСН, для которой заполнены обязательные поля (кроме класса) и прикреплены сопроводительные документы	- заявка в КСН, для которой заполнены все обязательные поля и прикреплены сопроводительные документы

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (ВР РГ ОЕ-01.1.01, редакция 1.00)
 Управление закупки ООО «Зарвестсервис» (по договору на авторские от 13.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								236
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

№	ПОДПРОЦЕСС	СРОК	ПОЛЬЗОВАТЕЛЬ КСН	КСУ КСН (АВТОМАТИЧЕСКИ)	СЛУЖБА КСН		БИЗНЕС-ЭКСПЕРТ	ВЛАДЕЛЕЦ КСН	ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ	СЛУЖБА ЗАКАЗЧИКА ДО	ДО	ВХОДЯЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	ИСХОДЯЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ
					ЭКСПЕРТ КСН	СТАРШИЙ ЭКСПЕРТ КСН							
2.2.3.	Распределение Заявки на ответственную службу ¹	Моментально	X	исполняет	X	X	X	X	X	X	X	- заявка в КСН, для которой заполнены все обязательные поля и прикреплены сопроводительные документы	- для заявки определен ответственный за обработку эксперт (или группа экспертов) из Службы КСН
2.2.4.	Изменение класса	По мере необходимости	X	X	исполняет	X	X	X	X	X	X	- заявка в КСН, для которой заполнены все обязательные поля и прикреплены сопроводительные документы, но класс по Классификатору продукции указан неверно	- заявка в КСН, для которой заполнены все обязательные поля и прикреплены сопроводительные документы, с измененным классом по Классификатору продукции
2.2.5.	Формирование запроса на уточнение информации	По мере необходимости	информируется	X	исполняет	X	X	X	X	X	X	- заявка в КСН, оформленная Пользователем КСН, но не содержащая достаточной информации для идентификации МТР	- запрос на уточнение информации у Пользователя КСН
2.2.6.	Обработка запроса на уточнение информации	По мере необходимости	исполняет	X	информируется	X	X	X	X	X	X	- запрос на уточнение информации от Эксперта КСН	- заявка в КСН с уточненной информацией в соответствии с запросом Эксперта КСН
2.2.7.	Формирование обращения к Старшему Эксперту	По мере необходимости	X	X	исполняет	информируется	X	X	X	X	X	- заявка в КСН, для которой заполнены все обязательные поля и прикреплены сопроводительные документы	- заявка в КСН, по которой сформировано обращение к Старшему Эксперту КСН (Эксперт КСН указал комментарий)
2.2.8.	Обработка обращения	В соответствии с SLA	X	X	информируется	исполняет	X	X	X	X	X	- заявка в КСН, по которой сформировано обращение к Старшему Эксперту КСН (Эксперт КСН указал комментарий)	- заявка в КСН с уточненной информацией в соответствии с обращением Эксперта КСН (Старший Эксперт КСН указал комментарий)
2.2.9.	Обработка Заявки	В соответствии с SLA	информируется	X	исполняет	X	X	X	X	X	X	- заявка в КСН, для которой заполнены все обязательные поля и прикреплены сопроводительные документы. Вопросы к Пользователю КСН и Старшему Эксперту КСН отсутствуют	- заявка в КСН, информация в которой соответствует методологии, утвержденной Экспертом КСН

¹ Распределение выполняется в автоматическом режиме в соответствии с таблицей распределения групп МТР классификатора продукции по направлениям экспертизы Службы КСН, приведенной в Приложении № 4 к настоящему Регламенту.

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (ВР РГ 06-01.1-01, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарубежсервис» (по договору на авторские от 13.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								237
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

№	ПОДПРОЦЕСС	СРОК	ПОЛЬЗОВАТЕЛЬ КСН	КСУ КСН (АВТОМАТИЧЕСКИ)	СЛУЖБА КСН		БИЗНЕС-ЭКСПЕРТ	ВЛАДЕЛЕЦ КСН	ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ	СЛУЖБА ЗАКАЗЧИКА ДО	ДО	ВХОДЯЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	ИСХОДЯЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ
					ЭКСПЕРТ КСН	СТАРШИЙ ЭКСПЕРТ КСН							
2.2.10.	Отклонение Заявки	По мере необходимости	информируется	x	исполняет	x	x	x	x	x	x	- заявка в КСН, для которой заполнены все обязательные поля и прикреплены сопроводительные документы. Вопросы к Пользователю КСН и Старшему Эксперту КСН отсутствуют	- выполнение Заявки завершено без создания/изменения элемента КСН
2.2.11.	Добавление/Изменение записи. Репликация в смежные системы	В соответствии с SLA	x	исполняет	x	x	x	x	x	x	x	- заявка в КСН, утвержденная Экспертом КСН	- созданный или измененный элемент КСН, реплицированный в учетные системы. Выполнение Заявки завершено
2.2.12.	Проверка результата репликации	В соответствии с SLA	x	x	исполняет	x	x	x	x	x	x	- состояние очереди сообщений	- сообщения были переданы, ответы от смежной системы успешно получены
2.3. Добавление/Изменение записей в справочнике Классификатор продукции в КСН													
2.3.1.	Создание Заявки на добавление группы/класса	По мере необходимости	исполняет	x	x	x	x	x	x	x	x	- текущая версия Классификатора продукции не соответствует потребностям бизнеса	- заявка в КСН, для которой заполнены обязательные поля и прикреплены сопроводительные документы (при необходимости), отправлена в Службу КСН
2.3.2.	Создание Заявки на изменение класса	По мере необходимости	исполняет	x	x	x	x	x	x	x	x	- нужный класс не соответствует потребностям бизнеса в части наименования, набора свойств или шаблона формирования наименований МТР	- заявка в КСН, для которой заполнены обязательные поля, прикреплены сопроводительные документы (при необходимости)
2.3.3.	Создание/изменение шаблона описания продукции	По мере необходимости	исполняет	x	x	x	x	x	x	x	x	- заявка в КСН, для которой заполнены обязательные поля, прикреплены сопроводительные документы (при необходимости)	- заявка в КСН, для которой заполнены обязательные поля, прикреплены сопроводительные документы (при необходимости), указаны свойства класса и шаблон формирования наименований МТР, отправлена в Службу КСН
2.3.4.	Проверка корректности заполнения Заявки	По мере необходимости	информируется	x	x	исполняет	x	x	x	x	x	- заявка в КСН, для которой заполнены обязательные поля, прикреплены сопроводительные документы (при необходимости)	- заявка в КСН, проанализированная Старшим Экспертом КСН

Репликант централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (ИР РГ ОБ-01-01, редакция 1.00)
 Управление закупки ООО «Зарнефтепродукт» (по договору на закупку от 13.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								238
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

№	ПОДПРОЦЕСС	СРОК	ПОЛЬЗОВАТЕЛЬ КСН	КСУ КСН (АВТОМАТИЧЕСКИ)	СЛУЖБА КСН		БИЗНЕС-ЭКСПЕРТ	ВЛАДЕЛЕЦ КСН	ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ	СЛУЖБА ЗАКАЗЧИКА ДО	ДО	ВХОДЯЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	ИСХОДЯЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ
					ЭКСПЕРТ КСН	СТАРШИЙ ЭКСПЕРТ КСН							
												указаны свойства класса и шаблон формирования наименований ИТР	
2.3.5.	Формирование запроса на уточнение информации	По мере необходимости	информируется	x	x	исполняет	x	x	x	x	x	- по заявке в КСН, проанализированной Старшим Экспертом КСН, выявлены вопросы, необходимые для уточнения у Пользователя КСН	- заявка в КСН, по которой сформирован уточняющий запрос (Старший Эксперт КСН указал комментарий)
2.3.6.	Обработка запроса на уточнение информации	По мере необходимости	исполняет	x	x	информируется	x	x	x	x	x	- заявка в КСН, по которой сформирован уточняющий запрос (Старший Эксперт КСН указал комментарий)	- заявка в КСН, по которой сформирован ответ на уточняющий запрос (Пользователь КСН указал комментарий)
2.3.7.	Отклонение Заявки	По мере необходимости	информируется	x	x	исполняет	x	x	x	x	x	- заявка в КСН, по которой необходимость изменений не подтверждена методологически	- выполнение Заявки и завершено без создания/изменения элемента КСН
2.3.8.	Внесение корректировок в данные Заявки	По мере необходимости	x	x	x	исполняет	x	x	x	x	x	- заявка в КСН, для которой отсутствуют вопросы, необходимые для уточнения у Пользователя КСН или Бизнес-эксперта	- заявка в КСН, скорректированная Старшим Экспертом КСН
2.3.9.	Формирование обращения к бизнес-эксперту	По мере необходимости	x	x	x	исполняет	информируется	x	x	x	x	- по заявке в КСН, проанализированной Старшим Экспертом КСН, выявлены вопросы, необходимые для уточнения у Бизнес-эксперта	- заявка в КСН, по которой сформировано обращение к Бизнес-эксперту (Старший Эксперт КСН указал комментарий)
2.3.10.	Обработка обращения	В соответствии с SLA	x	x	x	информируется	исполняет	x	x	x	x	- заявка в КСН, по которой сформировано обращение к Бизнес-эксперту (Старший Эксперт КСН указал комментарий)	- заявка в КСН с уточненной информацией в соответствии с обращением Старшего Эксперта КСН (Бизнес-эксперт указал комментарий)
2.3.11.	Подтверждение обработки Заявки	В соответствии с SLA	информируется	x	x	исполняет	x	x	x	x	x	- заявка в КСН, для которой заполнены обязательные поля, прикреплены сопроводительные документы (при необходимости), для класса указаны свойства и шаблон формирования наименований ИТР, отсутствуют дубли, а	- заявка в КСН, информация в которой соответствует методологии, утвержденная Старшим Экспертом КСН

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры (Группа компаний АО «Зарубежнефть» (ИР РГ ОБ-01.1-01, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарвестсервис» (по договору на авторские от 13.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								239
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

№	ПОДПРОЦЕСС	СРОК	ПОЛЬЗОВАТЕЛЬ КСН	КСУ КСН (АВТОМАТИЧЕСКИ)	СЛУЖБА КСН		БИЗНЕС-ЭКСПЕРТ	ВЛАДЕЛЕЦ КСН	ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ	СЛУЖБА ЗАКАЗЧИКА ДО	ДО	ВХОДЯЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	ИСХОДЯЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ
					ЭКСПЕРТ КСН	СТАРШИЙ ЭКСПЕРТ КСН							
												также вопросы к Пользователю КСН или Бизнес-эксперту	
2.3.12.	Добавление/Изменение записей. Репликация в смежные системы	В соответствии с SLA	x	исполняет	x	x	x	x	x	x	x	- заявка в КСН, утвержденная Старшим Экспертом КСН	- созданный или измененный элемент справочника КСН, реплицированный в учетные системы. Выполнение Заявки завершено
2.3.13.	Проверка результата репликации	В соответствии с SLA	x	x	исполняет	x	x	x	x	x	x	- состояние очереди сообщений	- сообщения были переданы, ответы от смежной системы успешно получены
2.4. Добавление/Изменение записей дополнительных справочников в КСН													
2.4.1.	Создание Задания на изменение дополнительного справочника	По мере необходимости	исполняет	x	x	x	x	x	x	x	x	- контент справочника; результат поиска	- задание отправлено в Службу КСН
2.4.2.	Проверка Задания на корректность	По мере необходимости	информируется	x	x	исполняет	x	x	x	x	x	- задание, полученное Службой КСН	- корректность Задания подтверждена; или - отправлен запрос на уточнение данных
2.4.3.	Формирование запроса на уточнение	По мере необходимости	информируется	x	x	исполняет	x	x	x	x	x	- по Заданию в КСН, проанализированной Старшим Экспертом КСН, выявлены вопросы, необходимые для уточнения у Пользователя КСН	- задание в КСН, по историей оформирован уточняющий запрос (Старший Эксперт КСН указал комментарий)
2.4.4.	Обработка запроса на уточнение	По мере необходимости	исполняет	x	x	информируется	x	x	x	x	x	- запрос на уточнение информации от Эксперта КСН	- задание в КСН с уточненной информацией в соответствии с запросом Эксперта КСН
2.4.5.	Исполнение Задания	В соответствии с SLA	информируется	x	x	исполняет	x	x	x	x	x	- задание в КСН, для которой отсутствуют вопросы, необходимые для уточнения у Пользователя КСН	- добавленный / измененный элемент дополнительного справочника, сохраненный в КСН. Выполнение Задания завершено
2.4.6.	Добавление/Изменение записей. Репликация в смежные системы	В соответствии с SLA	x	исполняет	x	x	x	x	x	x	x	- добавленный / измененный элемент дополнительного справочника, сохраненный в КСН	- элемент КСН, реплицированный в учетные системы
2.4.7.	Проверка результата репликации	В соответствии с SLA	x	x	исполняет	x	x	x	x	x	x	- состояние очереди сообщений	- сообщения были переданы, ответы от смежной системы

Регистрант централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (ИП ОГ-01-01, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарбестсервис» (по договору на outsourcing от 13.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								240
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

№	ПОДПРОЦЕСС	СРОК	ПОЛЬЗОВАТЕЛЬ КСН	КСУ КСН (АВТОМАТИЧЕСКИ)	СЛУЖБА КСН		БИЗНЕС-ЭКСПЕРТ	ВЛАДЕЛЕЦ КСН	ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ	СЛУЖБА ЗАКАЗЧИКА ДО	ДО	ВХОДЯЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	ИСХОДЯЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ
					ЭКСПЕРТ КСН	СТАРШИЙ ЭКСПЕРТ КСН							
													успешно получены
2.5. Контроль сроков исполнения заявок, переданных в Службу КСН													
2.5.1.	Подготовка отчета о количестве заявок и сроках их выполнения	Ежемесячно, в течение первых пяти рабочих дней месяца	x	x	x	исполняет	x	информируется	x	x	x	- информация о количестве Заявок	- отчет по Заявкам в Службу КСН
2.5.2.	Приемка отчета о проверке качества данных	5 дней	x	x	x	информируется	x	исполняет	x	x	x	- отчет по Заявкам в Службу КСН	- принятый отчет по Заявкам в Службу КСН
2.5.3.	Планка и подтверждение отчета	Ежемесячно, в течение трех рабочих дней с момента получения отчета	x	x	x	x	x	x	x	x	исполняет	- отчет по Заявкам в Службу КСН	- принятый отчет по Заявкам в Службу КСН
2.5.4.	Принятие решения о корректирующих действиях	—	x	x	x	x	x	исполняет	x	x	x	- принятый отчет по Заявкам в Службу КСН	- решение о корректирующих действиях
2.5.5.	Инициирование санкций и штрафов в отношении ответственных лиц	—	x	x	информируется	информируется	x	x	x	x	исполняет	- решение о необходимости применения санкций и штрафов в отношении ответственных сотрудников	- запущена процедура взыскания
2.6. Обработка спецификации от Проектного института													
2.6.1.	Отправка спецификации и сопроводительной документации по проекту	По мере необходимости	x	x	информируется	x	x	исполняет	x	x	x	- спецификация на поставку МТР	- спецификация и сопроводительная документация по проекту направлены в Службу КСН
2.6.2.	Анализ позиций МТР на полноту информации, необходимой для идентификации	По мере необходимости	x	x	исполняет	x	x	x	x	x	x	- спецификация и сопроводительная документация по проекту, полученные от Проектного института	- выполнен анализ позиций МТР из спецификации, определены позиции, по которым требуется уточнение информации, сформированы комментарии
2.6.3.	Анализ сопроводительной документации (спрошенные листы и другая дополнительная информация, необходимая для идентификации)	По мере необходимости	x	x	исполняет	x	x	информируется	x	x	x	- перечень позиций МТР из спецификации, по которым требуется уточнение информации, содержащий комментарии для однозначной идентификации	- перечень позиций МТР из спецификации, по которым требуется уточнение информации, содержащий комментарии для однозначной идентификации
2.6.4.	Уточнение информации	По мере необходимости	x	x	информируется	x	x	исполняет	x	x	x	- перечень позиций МТР из спецификации, по которым требуется уточнение информации, необходимой для однозначной идентификации	- перечень позиций МТР из спецификации, по которым требуется уточнение информации, с ответами на комментарии Службы КСН

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (ВР ЛГ 06-01.1-01, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарубежнефть» (по договору на аутсорсинг от 13.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								241
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

№	ПОДПРОЦЕСС	СРОК	ПОЛЬЗОВАТЕЛЬ КСН	КСУ КСН (АВТОМАТИЧЕСКИ)	СЛУЖБА КСН		БИЗНЕС-ЭКСПЕРТ	ВЛАДЕЛЕЦ КСН	ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ	СЛУЖБА ЗАКАЗЧИКА ДО	ДО	ВХОДЯЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	ИСХОДЯЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ
					ЭКСПЕРТ КСН	СТАРШИЙ ЭКСПЕРТ КСН							
												идентификации, с комментариями Службы КСН	
2.6.5.	Установка в перечне соответствия кода и наименований КСУ КСН, отчет по приведению позиций в соответствии с КСН	В соответствии с SLA	x	x	исполняет		x	x	информируется	x	x	- перечень позиций МТР из спецификации, в котором для каждой позиции установлено соответствие кода и наименования записи КСН (малпинг) и сформирован отчет по приведению позиций в соответствии с КСН	- перечень позиций МТР из спецификации, в котором для каждой позиции установлено соответствие кода и наименования записи КСН (малпинг) и сформирован отчет по приведению позиций в соответствии с КСН
2.6.6.	Проверка корректности соответствия	По мере необходимости	x	x	x		x	x	исполняет	x	x	- перечень позиций МТР из спецификации, в котором для каждой позиции установлено соответствие кода и наименования записи КСН (малпинг) - утверждение сопоставления (малпинга)	- замечания к сопоставлению (малпингу); ИЛИ - утверждение сопоставления (малпинга)
2.6.7.	Анализ замечаний от Проектного института	По мере необходимости	x	x	исполняет		x	x	информируется	x	x	- замечания к сопоставлению (малпингу) от Проектного института	- перечень позиций МТР из спецификации, в котором для каждой позиции установлено соответствие кода и наименования записи КСН (малпинг), с учетом замечаний Проектного института
2.6.8.	Формирование спецификации в кодах и наименованиях КСН	По мере необходимости	x	x	x		x	x	исполняет	x	x	- согласованный перечень позиций МТР из спецификации, в котором для каждой позиции установлено соответствие кода и наименования записи КСН	- спецификация на поставку МТР в кодах и наименованиях КСН
2.6.9.	Передача документов службе Заказчика ДО	По мере необходимости	x	x	x		x	x	исполняет	x	x	- спецификация на поставку МТР в кодах и наименованиях КСН	- спецификация на поставку МТР в кодах и наименованиях КСН, оформленная для передачи службе Заказчика ДО
2.6.10.	Согласование спецификации	В соответствии с SLA	x	x	x		x	x	информируется	исполняет	x	- спецификация на поставку МТР в кодах и наименованиях КСН, переданная службе Заказчика ИЛИ - замечания к сопоставлению (малпингу)	- согласованная спецификация на поставку МТР в кодах и наименованиях КСН, переданная службе Заказчика

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (ВР ЛГ 06-01-1.01, редакция 1.00)
 Управление закупкой ООО «Зарубежнефть» (по договору на авторские от 13.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								242
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение № 1
 к Регламенту централизованного
 управления Корпоративным
 справочником номенклатуры
 Группы компаний АО «Зарубежнефть»

ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

Список терминов и определений:

Наименование термина	Определение термина
Атрибут / Реквизит	Составная часть структуры элемента справочника, элемента Заявки или класса, описывающая качественные и/или количественные характеристики элемента
Владелец КСН	Назначается организационно-распорядительным документом АО «Зарубежнефть» и контролирует исполнительскую дисциплину сотрудников Службы КСН в части соблюдения сроков обработки поступающих Заявок/Заданий на изменение централизованной КСН
Бизнес-эксперт	Представитель ДО АО «Зарубежнефть», заинтересованный в корректности структуризации информации по конкретным видам номенклатуры и обладающих соответствующими компетенциями в данной области. Формирует экспертное мнение по сложным методологическим вопросам в отношении классификации и порядка описания МТР. Формирование обращения к бизнес-эксперту осуществляется в случаях возникновения вопросов за пределами компетенции эксперта КСН в предметной области (сложные технические параметры, классификация, определение единиц измерения, предложения по введению условных обозначений и сокращений, отсутствующих в Единых технических требованиях ГК ЗН или ГОСТах, и пр.), либо в случае заведения в КСН редких, нетипичных материалов / оборудования, требующего согласования профильной службы
ГК АО «Зарубежнефть»	Группа компаний АО «Зарубежнефть»
Дополнительные справочники	Справочники, связанные с основными справочниками, предназначенные для хранения дополнительной информации: единицы измерения (коды ОКЕИ), Тип позиции (эталон, дубль, одиночная позиция), весогабаритные характеристики, альтернативные единицы измерения
Дубль	Элемент справочника, у которого значения всех атрибутов, определенных правилами нормализации, совпадают со значениями этих же атрибутов другого элемента справочника

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ 05-01.1-03, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								243
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Наименование термина	Определение термина
Задание	Запрос, сформированный Пользователем КСН, на изменение данных дополнительных централизованных справочников
Запись справочника/Элемент/ Позиция	Структурированная информация об объекте НСИ и идентифицированная по правилам методологии классификации и нормализации
Заявка на изменение КСН	Запрос на изменение данных основных централизованных справочников, сформированный Пользователем КСН
Класс	Элемент нижнего уровня Классификатора продукции, сформированный по принципу однородности набора характеристик и единства функционального назначения элементов справочника МТР, относящихся к классам. Для класса определяется шаблон описания продукции, а также к классу выполняется отнесение позиций МТР
Классификатор продукции	Фасетно-иерархическая структура, составленная на основе учета общих признаков объектов и закономерных связей между ними. Элементы Классификатора продукции характеризуются структурированными цифровыми классификационными кодами. В структуру Классификатора продукции входят группы, классы и свойства классов
Классификация	Процесс привязки элементов справочника к определенному классу на основе совпадения характеристик элемента с характеристиками этого класса
КСУ НСИ	Корпоративная система управления нормативно-справочной информацией, реализованная на базе программного продукта 1С:MDM Управление НСИ версии 1.2
Нормализация	Процесс обеспечения безошибочности, полноты, единообразия и уникальности элементов справочника путем очистки, обогащения, унификации и устранения дублей
Нормативно-справочная информация	Основной условно-постоянный компонент информационного пространства ГК АО «Зарубежнефть» включающий в себя набор справочников, классификаторов, словарей, используемых в деятельности Группы компаний АО «Зарубежнефть»
Общество	АО «Зарубежнефть»
Основные справочники	Справочники МТР и Классификатор продукции
Полнота элемента	Наполненность всех атрибутов элемента справочника или элемента Заявки, необходимость и достаточность которых определены правилами нормализации
Пользователь КСН	Сотрудник ГК АО «Зарубежнефть», чья деятельность связана с использованием информации централизованных

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								244
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Наименование термина	Определение термина
	справочников, приведенных в Приложении № 2 настоящего Регламента. В зависимости от процесса, может выступать: – бизнес-заказчик (первичная заявка на изменение КСН); – структурное подразделение – инициатор процесса демонтажа/ инвентаризации/ аренды; – эксперт КСН (обработка перечня МТР по спецификации от Проектного института)
Продукция	В настоящем Регламенте под термином «продукция» понимаются материально-технические ресурсы, участвующие в закупочной деятельности Группы компаний АО «Зарубежнефть»
Проектный институт	Специализированная организация, разрабатывающая для Общества документацию по всем стадиям проектирования объекта строительства, включая разработку основных проектных решений, инженерные изыскания и обследования, проектную, рабочую и сметную документацию
Служба Заказчика ДО	Подразделение ДО, отвечающее за проектирование и строительство объектов капитального строительства
Служба КСН	Централизованное подразделение АО «Гипровостокнефть», выполняющее функции по поддержанию КСН в актуальном и работоспособном состоянии
Справочник МТР	Систематизированный перечень записей обо всех материально-технических ресурсах, используемых в Компании
Старший Эксперт КСН	Сотрудник Службы КСН, обладающий технической экспертизой в области материально-технических ресурсов, применяемых в нефтегазодобывающей и перерабатывающей промышленности. В полномочия Старшего Эксперта КСН входит ведение Классификатора продукции (обработка Заявок), ведение дополнительных справочников (обработка Заданий), а также участие в бизнес-процессе обработки Заявок по справочнику МТР (по соответствующему запросу Эксперта КСН). Старший эксперт уполномочен собирать статистику по работе Экспертов КСН и формировать отчетность по исполнительской дисциплине
Уникальность элемента	Отсутствие совпадения значений всех атрибутов элемента справочника, определенных правилами нормализации, со значениями этих же атрибутов других элементов справочника
Фасетно-иерархический принцип построения	Комбинированный способ построения классификатора, при котором часть информации, обычно верхнего уровня,

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			245

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Наименование термина	Определение термина
классификатора	представляется в виде иерархии, а часть, обычно нижнего уровня, – в виде фасет
Шаблон описания продукции	Электронный документ, устанавливающий правила указания, порядок и состав описательных характеристик (свойств), которые необходимо заполнить при нормализации конкретных элементов справочника МТР
Эксперт КСН	Сотрудник Службы КСН, обладающий технической экспертизой в области материально-технических ресурсов, применяемых в нефтегазодобывающей и перерабатывающей промышленности. Полномочия Эксперта КСН позволяют вносить изменения в справочник МТР (только в рамках обработки Заявок). Полномочия Экспертов КСН в части обработки Заявок по справочнику МТР разделены по группам Классификатора продукции. Для этого Эксперты КСН разделяются на направления, а каждому направлению Экспертов назначается перечень групп Классификатора продукции в соответствии с таблицей, приведенной в Приложении № 4 настоящего Регламента

Список сокращений:

Сокращение термина	Полное наименование термина
ВНД	Внутренний нормативный документ
ДО	Дочернее общество АО «Зарубежнефть»
ЕТТ	Единые технические требования
ЕУС	Единая учетная система
КСН	Корпоративный справочник номенклатуры
КСУ НСИ	Корпоративная система управления нормативно-справочной информацией
МТО	Материально-техническое обеспечение
МТР	Материально-технические ресурсы
НСИ	Нормативно-справочная информация
НТД РФ	Нормативно-техническая документация Российской Федерации
ОКЕИ	Общероссийский классификатор единиц измерения
ОЛ	Опросный лист

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								246
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Сокращение термина	Полное наименование термина
ПИР	Проектно-изыскательские работы
ТТ	Технические требования
SLA	Service level agreement - Соглашения об уровне сервиса

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								247
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение № 2
 к Регламенту централизованного
 управления Корпоративным
 справочником номенклатуры
 Группы компаний АО «Зарубежнефть»

ПЕРЕЧЕНЬ КОМПОНЕНТОВ КСН

№	Логическая группа справочников	Наименование справочника	Поддержка справочника	Вид справочника
1.	МТР	Материально-технические ресурсы (МТР)	Служба КСН	Основной
		Технические характеристики		
2.		Классификатор продукции	Служба КСН	Основной
3.	Классификаторы	Единицы измерения (коды ОКЕИ)	Служба КСН	Дополнительный
4.	Дополнительные реквизиты	Тип позиции (эталон, дубль, одиночная позиция)	Служба КСН	Дополнительный
5.		Весогабаритные характеристики	Служба КСН	Дополнительный
6.		Альтернативные единицы измерения	Служба КСН	Дополнительный

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								248
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

**СХЕМА ИНТЕГРАЦИИ КСУ НСИ С УЧЕТНЫМИ СИСТЕМАМИ
 В ЧАСТИ КСН**


Интеграционные механизмы обеспечивают репликацию информации, введенной в одной системе (КСУ НСИ) и критичной для правильного функционирования других систем (ЕУС).

Обмен нормативно-справочной информацией между КСУ НСИ и смежными системами осуществляется посредством XML-сообщений. Автоматически к выгрузке и последующей репликации помечаются только новые и измененные объекты, пометки на удаление. Обмен (обновление/ввод нового объекта в смежной системе) выполняется автоматически по настроенному расписанию согласно таблице ниже. При необходимости обмен может быть инициирован администраторами систем в интерактивном режиме.

№	Наименование смежной системы	Периодичность обмена данными, сек.
1.	ЕУС	600

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			249

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

**Таблица распределения групп МТР классификатора продукции
 по направлениям экспертизы Службы КСН**

Группа МТР (по Классификатору продукции)		Направления экспертизы Службы КСН									
Код	Наименование	Эксплуатация механического оборудования	Энергетическое оборудование и материалы	Нефтегазодобыча	Скважинные операции	Метрология	ИТ	Промышленная безопасность, ОТ и ОС	Капитальное строительство	Складская и транспортная логистика	Эксперт КСН широкого профиля
01	Трубы металлические	X	X	X	X				X		
02	Трубы, шланги и детали трубопроводов из неметаллических материалов	X	X						X		
03	Детали трубопроводов металлические	X	X	X					X		
04	Металл и прокат черных металлов	X							X		
05	Прокат, сырье, сплавы и изделия из цветных металлов										X
06	Металлопродукция										X
07	Арматура промышленная трубопроводная	X	X	X					X		

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								250
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Группа МТР (по Классификатору продукции)		Направления экспертизы Службы КСН									
Код	Наименование	Эксплуатация механического оборудования	Энергетическое оборудование и материалы	Нефтегазодобыча	Скважинные операции	Метрология	ИТ	Промышленная безопасность, ОТ и ОС	Капитальное строительство	Складская и транспортная логистика	Эксперт КСН широкого профиля
08	Оборудование для подготовки нефти и газа			X							
09	Оборудование для организации и эксплуатации скважин и запасные части к нему			X	X						
10	Оборудование насосно-компрессорное	X		X							
11	Продукция кабельная		X			X			X		
12	Оборудование энергетическое и электротехническое		X						X		
13	Оборудование металлообрабатывающее и сварочное	X									
14	Техника и оборудование пожарные							X			
15	Оборудование для кондиционирования воздуха, вентиляции и отопления	X	X			X			X		
16	Оборудование подъемно-транспортное	X								X	
17	Оборудование энергетическое		X						X		
18	Оборудование и посуда лабораторные			X		X					
19	Подшипники	X	X								
20	Шины									X	

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								251
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Группа МТР (по Классификатору продукции)		Направления экспертизы Службы КСН									
Код	Наименование	Эксплуатация механического оборудования	Энергетическое оборудование и материалы	Нефтегазодобыча	Скважинные операции	Метрология	ИТ	Промышленная безопасность, ОТ и ОС	Капитальное строительство	Складская и транспортная логистика	Эксперт КСН широкого профиля
21	Автотранспорт, спецтехника, части запасные, оборудование гаражное	X	X							X	
22	Здания и помещения цельноперевозные, контейнерного типа и сборно-разборные										X
23	Оборудование промышленного и коммунального водогазоснабжения										X
24	Приборы контрольно-измерительные и средства автоматизации					X	X		X		
25	Нефть, нефтепродукты, газ			X							
26	Продукты химические		X	X	X						
27	Продукция резинотехническая, асбестовая и безасбестовая	X									X
28	Полимеры, пластмассы, химические волокна и каучуки										X
29	Материалы лакокрасочные										X
30	Металлоконструкции и сооружения строительные								X		
31	Конструкции и детали сборные железобетонные										X

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								252
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Группа МТР (по Классификатору продукции)		Направления экспертизы Службы КСН									
Код	Наименование	Эксплуатация механического оборудования	Энергетическое оборудование и материалы	Нефтегазодобыча	Скважинные операции	Метрология	ИТ	Промышленная безопасность, ОТ и ОС	Капитальное строительство	Складская и транспортная логистика	Эксперт КСН широкого профиля
32	Материалы строительные (кроме ЖБ конструкций и деталей)				X						
33	Продукция лесной и деревообрабатывающей промышленности										X
34	Продукция электронной промышленности										X
35	Техника вычислительная					X	X				
36	Оргтехника и оборудование офисное										X
37	Средства связи, радиолокации и навигации					X	X		X		
38	Инструмент	X	X								
39	Спецодежда и средства индивидуальной защиты							X			
40	АЗС, оборудование для АЗС	X				X		X		X	
41	Оборудование и инвентарь для спорта, отдыха и спецназначения										X
42	Мебель, предметы интерьера, домашнего обихода и сувениры										X
43	Канцтовары										X

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								253
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Группа МТР (по Классификатору продукции)		Направления экспертизы Службы КСН									
Код	Наименование	Эксплуатация механического оборудования	Энергетическое оборудование и материалы	Нефтегазодобыча	Скважинные операции	Метрология	ИТ	Промышленная безопасность, ОТ и ОС	Капитальное строительство	Складская и транспортная логистика	Эксперт КСН широкого профиля
44	Сантехника										X
45	Оборудование медицинское и медикаменты							X			
46	Хозтовары										X
47	Техника, оборудование бытовое и специальное										X
48	Оборудование, знаки и средства по технике безопасности, охране труда и безопасности дорожного движения							X			
49	Продукция полиграфическая										X
50	Продукция пищевой промышленности										X
51	Оборудование для обучения специалистов аварийно-спасательных служб/термин										X
52	Тара	X		X						X	
99	Лом и материалы прочие			X					X		X

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								254
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение № 5
 к Регламенту централизованного
 управления Корпоративным
 справочником номенклатуры
 Группы компаний АО «Зарубежнефть»

**Ключевые вопросы к Регламенту централизованного
 управления Корпоративным справочником номенклатуры
 Группы компаний АО «Зарубежнефть»**

1. Как расшифровывается термин КСН?
2. В каких случаях необходимо сформировать заявку на создание/изменение/удаление элемента КСН?
3. Каковы действия Пользователя КСН в случае отсутствия номенклатуры МТР?
4. Кто осуществляет контроль сроков исполнения заявок?
5. Кто является участниками процесса «Обработка спецификации от Проектного института»?

Регламент централизованного управления Корпоративным справочником номенклатуры Группы компаний АО «Зарубежнефть» (№ РГ ОБ-01.1-03, редакция 1.00)
 Управление закупок ООО «Зарнестсервис» (по договору на аутсорсинг от 18.06.2018 № 25-246/18)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								255
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Приложение У
(на 14 листах)

ПРОЦЕДУРА
ПО ОФОРМЛЕНИЮ СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ—добыча Харьяга»

Версия 1.00

г. Москва
2024

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								256
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ—добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

ОГЛАВЛЕНИЕ

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	3
1.1. Введение	3
1.2. Цели	3
1.3. Задачи	3
1.4. Период действия и порядок внесения изменений	3
II. ПРОЦЕДУРА УЧЕТА И ПЕРЕДАЧИ ДОКУМЕНТАЦИИ	4
2.1. Состав документации (Реестр выпускаемой СД)	4
2.2. Порядок передачи электронных версий СД.....	4
2.3. Редакции выпускаемой документации	6
2.4. Статусы документации	6
2.5. Классы рассмотрения.....	7
III. ПРОЦЕДУРА ОФОРМЛЕНИЯ СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ И ПРИСВОЕНИЯ ИДЕНТИФИКАЦИОННЫХ НОМЕРОВ	7
3.1. Шифр документа СД	7
3.2. Типы документа СД	8
IV. ПРОЦЕДУРА ПЕРЕДАЧИ ФИНАЛЬНЫХ ВЕРСИЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА БУМАЖНОМ НОСИТЕЛЕ	8
V. ПЕРЕЧЕНЬ ДОПОЛНЕНИЙ.....	8

История изменений

Номер версии	Дата выпуска	Внесенные изменения
1.00	28-ОКТ-2024	Первое издание

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								257
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Введение

1.1.1. Настоящая «Процедура по оформлению Сметной документации (далее – СД) ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Хартыга» (далее – Процедура) устанавливает и регулирует порядок оформления, передачи и утверждения СД в ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Хартыга» (далее – Общество).

1.1.2. Положения настоящей процедуры дополняют, но не противоречат правилам и принципам, сформированным во внутринормативных документах, утвержденных приказами и распоряжениями Минстроя РФ. Положения ВНД имеют преобладающее значение.

1.1.3. Положения настоящей процедуры дополняют, но не противоречат условиям Договора по проектированию объектов Хартыгинского месторождения. Положения Договора имеют преобладающее значение.

1.2. Цели

Целью настоящей Процедуры является установление основных принципов оформления, нумерации и выпуска Сметной документации в Обществе для своевременного обеспечения качественной проектно-сметной документацией объектов капитального строительства и капитального ремонта Общества, а также минимизация затрат при проектировании объектов капитального строительства.

1.3. Задачи

Внедрение настоящей Процедуры обусловлено необходимостью решения нижеприведенных задач в рамках проектирования объектов обустройства Хартыгинского месторождения:

- Утверждения принципов нумерации и оформления сметной документации;
- Учета и хранения сметной документации;
- Определение принципов взаимодействия по проекту с обозначением официального способа передачи сметной документации;
- Установление основных требований к сметной документации.

1.4. Период действия и порядок внесения изменений

Изменения в Процедуру вносятся в случаях изменения законодательства РФ, организационной структуры, совершенствования процедуры разработки, выпуска и утверждения ПСД, совершенствования Системы управления проектными данными «Arrius-PLM» - Управление проектно-сметной документацией».

Дополнения к настоящей Процедуре по конкретизации оформления документации по конкретным Проектам могут быть закреплены официальной корреспонденцией.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								258
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

II. ПРОЦЕДУРА УЧЕТА И ПЕРЕДАЧИ ДОКУМЕНТАЦИИ

Ключевым принципом в организации и выполнении ПИР является обеспечение наличия утвержденной проектной, рабочей и сметной документации до начала строительства объекта. Заключение договора подряда на выполнение строительно-монтажных работ на объектах, не имеющих утвержденной проектной и сметной документации, не допускается.

Организации, выполняющие ПИР, должны иметь исходно-разрешительные документы на выполнение проектных и изыскательских работ, оформленные и полученные в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.1. Состав документации (Реестр выпускаемой СД)

2.1.1. Реестр выпускаемой сметной документации (далее РВД) представляет собой перечень всей сметной документации по проекту, которая должна быть предоставлена Подрядчиком в рамках договора, с указанием планируемых сроков выпуска каждого документа.

2.1.2. РВД в обязательном порядке должен включать разбивку по Подобъектам проектирования (Титулам), для которых Заказчиком присваивается шестизначный номер объекта капитального строительства в соответствии с планом Проектно-Изыскательских работ.

2.1.3. РВД представляет собой файл в формате Excel, созданный по форме, согласно Приложению 1, в котором отражаются только актуальные редакции документов.

2.1.4. Возможно добавление дополнительных полей в реестре по инициативе Заказчика с целью оптимального учета выпускаемой документации.

2.1.5. Документ РВД должен направляться Подрядчиком по Трансмиту на еженедельной основе по официальному каналу связи на электронный адрес Документооборота ZNDKH.DocProjectKHA@nestro.ru.

2.2. Порядок передачи электронных версий СД

2.2.1. Документация в формате pdf и формате разработки должна направляться с заполненным Трансмиталом в адрес Заказчика по официальному каналу связи на электронный адрес Документооборота ZNDKH.DocProjectKHA@nestro.ru.

2.2.2. При передаче электронных версий СД необходимо использовать специальную форму входящей передаточной ведомости (далее Трансмитал) по форме в Приложении А к данной Процедуры.

2.2.3. Шифр Входящего или Исходящего Трансмитала должен быть указан в следующем формате:

AAAA-BBB-ЗНДХ-Т-УУ-99ZZ (Например: 1502-ГВН-ЗНДХ-Т-24-9901) – Входящий Трансмитал

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								259
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

AAAA-ЗНДХ-BBB-T-YY-99ZZ (Например: 1502-ЗНДХ-ГВН-Т-24-9901) – Исходящий Трансмиситал, где:

Код	Расшифровка	Комментарии
AAAA	- последние 4 цифры номера договора	присваивается Заказчиком
BBB	- аббревиатура Подрядчика	присваивается Заказчиком
T	- обозначение Трансмиситала	
YY	- год направления Трансмиситала	
99ZZ	- порядковый номер входящего или исходящего Трансмиситала по конкретному проекту, направленному в текущем году	99 – присваивается только СД. Каждый год нумерация Трансмиситалов обнуляется.

2.2.4. Датой передачи документа является указанная в передаточной ведомости (Трансмиситале) дата официальной передачи документа Заказчику по официальному каналу связи по электронной почте. Дата в Трансмиситале должна иметь формат ячейки «Дата».

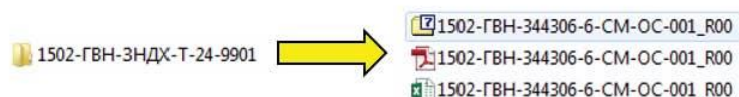
2.2.5. Каждый документ должен быть направлен отдельным файлом в формате PDF и Формате разработки согласно п. 2.2.11.

2.2.6. В шифрах документов не указываются лишние символы, пробелы и буквы, исключено прописание слов.

2.2.7. Не допускается указывать наименование документа в Трансмиситале заглавными буквами, использовать абзац, лишние знаки препинания и пробелы

2.2.8. Каждый комплект СД в рамках каждого номера КС направляется отдельным Трансмиситалом.

2.2.9. Передача входящего Трансмиситала должна осуществляться как показано ниже:



2.2.10. Сметная документация в формате PDF отдельно по каждому объекту КС представляет собой документ с шифром Объектной сметы – ОС, в состав которого входят:

- Титульный лист;
- Содержание;
- Пояснительная записка;
- Объектный сметный расчет с шифром общего документа (например - 1502-ГВН-344306-6-СМ-ОС-001_R00);
- Все Локальные сметные расчеты, каждому из которых присваивается шифр согласно п. 3.1 данной Процедуры (например: 1502-ГВН-344306-6-СМ-ЛС-001_R00, 1502-ГВН-344306-6-СМ-ЛС-002_R00, 1502-ГВН-344306-6-СМ-ЛС-003_R00 и т.д.).
- Ведомость объемов работ и другие требуемые документы.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								260
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

2.2.11. Сметная документация в формате разработки направляется в исходном формате из ПО Грандсмета (все файлы должны быть укомплектованы в папку с номером Объектной сметы и папка должна быть заархивирована в формате .zip или .rar) и в формате Excel.

2.2.12. Исходящий Трансмита́л оформляется в соответствии с шаблоном в Приложении В.

2.3. Редакции выпускаемой документации

2.3.1. Каждому документу присваивается двузначный номер редакции начиная с редакции R00 (_R00) и строго по порядку с шагом 1: R00, R01, R02, и далее по порядку, и дата редакции. Если в документ вносились какие-либо изменения, должен быть присвоен последующий номер редакции.

2.3.2. Утвержденный документ стадии СД должен быть направлен в редакции C01, статусе AFC с классом рассмотрения 3 как первично, так и после рассмотрения редакций R0X. Комплект СД в ревизии C01 направляется с отдельным Трансмита́лом с аббревиатурой «_F» отдельно по каждому объекту КС и принимается как утвержденный.

2.3.3. Номера редакции в названии файла документа и в Трансмита́ле указываются ТОЛЬКО латинскими буквами.

2.3.4. Каждая последующая редакция должна содержать все страницы документа, а не только те, которые были изменены (как в формате разработки, так и в формате PDF).

2.3.5. Редакция C01 в статусе «AFC ~ Утверждено для строительства» с живыми подписями направляется в отсканированном формате (для текстовых документов – отсканированными должны быть только листы с подписями, а листы без подписей должны обладать функцией поиска текста; для графических – все листы с подписями направляются в отсканированном формате). При этом скан-копия таких документов должна быть выполнена в высоком качестве, то есть не должны присутствовать дефекты изображения, мешающие восприятию информации, текст должен быть читаемым, документ должен быть отсканирован целиком и не должны присутствовать другие возможные дефекты.

2.4. Статусы документации

2.4.1. Для сметной документации предусмотрены нижеприведенные статусы в соответствии с назначением документа:

Код	Описание	Примечания
IFI	Выпущено для информации	Применяется к документам, не подлежащим рассмотрению (3-й класс)
IFC	Выпущено для замечаний	Применяется к документам, подлежащим рассмотрению (1-й и 2-й класс)
AFC	Утверждено для строительства	Применимо для утвержденной редакции C01

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								261
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

CLD	Аннулирован	Документ более не требуется или не соответствует актуальным техническим решениям
SPD	Заменен	Документ не соответствует актуальным техническим решениям и заменяется другим документом (несколькими документами)

2.5. Классы рассмотрения

3.5.1. Каждому документу должен быть присвоен класс рассмотрения, который может быть следующим:

Код	Описание	Комментарии
1	Согласование обязательно	Рассмотрение Заказчиком является обязательным (Документы 1-го класса рассмотрения являются более приоритетными)
2	Требуется рассмотрение	
3	Только для информации	Согласование Заказчиком обязательным не является. Цикл внутреннего рассмотрения не предусмотрен.

III. ПРОЦЕДУРА ОФОРМЛЕНИЯ СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ И ПРИСВОЕНИЯ ИДЕНТИФИКАЦИОННЫХ НОМЕРОВ

Шифр документа СД является уникальным и присваивается документу на весь период его существования. Шифр документа представляет собой идентификационный (различительный) индекс. Каждому документу присваивают обозначение, которое записывают в установленных местах (в штампе, основных надписях, на титульных листах и т.п.), а также указывают в Реестре выпускаемой документации.

В случае, если шифр подлежит изменению по каким-либо причинам, то выпускается новый документ с собственным шифром в редакции R00, предыдущая версия перевыпускается в редакции «S» в статусе «SPD – Заменен», с указанием шифра документа, на который он был заменен.

3.1 Шифр документа СД

Шифр документа СД должен быть составлен следующим образом:

AAAA-BBB-XXXXXX-6-СМ-FF-ZZZ_R00 (Например: 1502-ГВН-344202-6-СМ-ОС-001_R00), где:

Код	Расшифровка	Комментарии
AAAA	последние 4 цифры номера договора	присваивается Заказчиком
BBB	аббревиатура Подрядчика	присваивается Заказчиком
XXXXXX	код объекта капитального строительства	присваивается Заказчиком
6	Стадия рабочего проектирования	
СМ	Дисциплина Сметная документация	
FF	тип документа	согласно п. 3.2.
ZZZ	порядковый номер документа	начиная с «001» и далее по порядку для каждого типа СД
R00	- редакция	согласно п. 2.3.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								262
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

3.2. Типы документа СД

Для Сметной документации используются следующие типы:

№	Наименование типа СД	Шифр
1	Сметный расчет на отдельные виды затрат	СР
2	Объектная смета	ОС
3	Локальная смета	ЛС
4	Сводный сметный расчет	ССР

IV. ПРОЦЕДУРА ПЕРЕДАЧИ ФИНАЛЬНЫХ ВЕРСИЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА БУМАЖНОМ НОСИТЕЛЕ

4.1. После получения Заказчиком электронных версий утвержденных редакций С01, Подрядчик направляет в адрес Заказчика (если в договоре не указано иное) 1 оригинал бумажных экземпляров финальных редакций сметной документации в редакции «С01» с подписью уполномоченного лица (не копия или имитация) + диск с документацией в формате pdf и формате разработки.

4.2. Документы по каждому объекту КС подшиваются в папку с твердой обложкой или переплетаются с учётом свободного чтения текста всех документов.

4.3. Аннулированные и замененные документы не подлежат печати.

4.4. Документация должна быть передана по Акту приема-передачи по форме в Приложении 2 в двух экземплярах. Акт должен содержать перечень всей передаваемой документации. Данный Акт в электронном формате должен быть приложен к документации, передаваемой на CD диске.

4.5. Перед отправкой коробов с документацией необходимо согласовать с Заказчиком по электронной почте, указанной в п. 2.2.1: адрес, дату, время, количество коробов с документацией и способ доставки документации.

V. ПЕРЕЧЕНЬ ДОПОЛНЕНИЙ

1. Приложение А_Входящий Трансмиситал
2. Приложение В_Исходящий Трансмиситал
3. Приложение 1_Шаблон РВД
4. Приложение 2_Акт сдачи-приемки документации
5. Приложение 3_Логотип

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								263
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

[illegible]

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
								264
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02 R00.docx

Приложение № 2
к ПРОЦЕДУРЕ по оформлению СД Версия 1.00

АКТ
сдачи-приемки документации

В рамках выполнения работ по Договору подряда на выполнение проектно-изыскательских работ № _____ от «__» _____ 202_ г. (далее – «Договор») Подрядчиком

_____ (наименование организации)

по объекту

_____ (наименование объекта)

Представитель Подрядчика

_____ (должность, фамилия и инициалы представителя Генерального подрядчика)

передал, а представитель ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

_____ (должность, фамилия и инициалы представителя Заказчика)

принял сметную документацию в количестве _____ экземпляров (___ оригинал и ___ копии) по Договору в соответствии с нижеприведенным перечнем передаваемой документации.

Указанная документация передана на следующих носителях информации: (нужное отметить)

- ☐ бумажных;
☐ флэш-карте, USB-накопителе, CD диске, карте памяти.

Перечень передаваемой документации:

№ п.п.	Шифр документа	Ревизия	Наименование	Статус	Кол-во экз.
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					

Настоящий акт составлен «__» _____ 202_ г. в двух экземплярах, под одному для каждой из Сторон.

Со стороны _____:

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								265
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

(наименование Подрядчика)

Документацию передал:

(должность) (подпись) (Расшифровка) (дата)

Со стороны ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»:

Документацию принял:

(должность) (подпись) (ФИО) (дата)

Документацию проверил:

(должность) (подпись) (ФИО) (дата)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								266
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение № 3
 к ПРОЦЕДУРЕ по оформлению СД Версия 1.00

ЗАРУБЕЖНЕФТЬ
-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			267

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ЗАРУБЕЖНЕФТЬ
ДОБЫЧА ХАРЬЯГА**

ЛОГОТИП
ПОДРЯДЧИКА

ВХОДЯЩИЙ ТРАНСМИТТАЛ / ВХОДЯЩАЯ ПЕРЕДАТОННАЯ ВЕДОМОСТЬ			
Курьер	ООО «ЭДРБЕРРИНЕ ФЭШ-группа (Харьков)» Адрес, телефон	Транзиститив№:	АААА-ВВВВ-ХХХХ-УУУ-99922
Лицо по Получению (и его адрес):	Фирма/лицо и наименование Партнера и Адрес, телефон	Дата	DD.MM.YYYY
Инициал Диктора			

Перед отправкой документы были проверены в соответствии с требованиями транзитной. Информация, включенная в настоящий транзит, соответствует информации, приведенной в своем документе.

Трансмиттал / Передаточная ведомость и документы переданы:

Реквизиты / Предоставленная информация и документы передаются:										Ф	Э	E-mail	ГР	Х	Др.						
Шифры документов										Номер документа	Шифр документа	Номер решения	Суть решения	Классификация документа	Наименование документа	Дата документа	Уровень защиты документа	Скопировать ЕЦ, тыс.руб.	Скопировать ПЗ, тыс.руб.	Ссылка на документ	Комментарий
№	Номер документа	Классификация документа	Материалы	Судебная	Материалы	Материалы	Материалы	Материалы	Материалы	Материалы	Материалы	Материалы	Материалы	Материалы	Материалы	Материалы	Материалы	Материалы	Материалы	Материалы	Материалы
1	АМАА	ВОО	XXXXXX	6	СН	РР	222	АДАВВВ-XXXXXX-6-CH-PP-222	Р01	ИРС	1	ТЕСТ	DD-MY-YYYY	ТЕСТ	Скопировать ЕЦ	Скопировать ПЗ	Ссылка на документ	Комментарий			

Подтвердите получение, направляя подписанному копиям направляемой передаточной ведомости на адрес:

Организация	Получатель
Бюджетное учреждение	ООО «СЕРВИС-60 ТР-сервис.ру»
ВНП	
Юрлицо	
Дата	00.00.0000

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
								268
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02 R00.docx

Приложение № В
к ПРОЦЕДУРЕ по оформлению ОД
Версия 1.00

ЛОГОТИП
ПОДРЯДЧИКА

ИСХОДЯЩИЙ ТРАНСМИТАЛ / ИСХОДЯЩАЯ ПЕРЕДАТОЧНАЯ ВЕДОМОСТЬ



Куда:	Фирменное наименование Подрядчика Фирменное наименование Подрядчика Адрес, телефон	Трансмитал №	AAAA-ЭНДХ-BBB-T-YY-99ZZ
От кого: (Поставщик и его адрес):	ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА" ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА" Адрес, телефон	Дата	DD-MM-YYYY
Номер Договора		Номер Комплекта	AAAA-BBB-XXXXXX-6-СМ_R01

Перед отправкой документы были проверены в соответствии с контрактными требованиями. Информация, включенная в настоящий трансмитал, соответствует информации, приведенной в самом документе.

Трансмитал / Передаточная ведомость и документы переданы: ☐ ОД ☒ X ☐ E-mail ☐ FTP ☐ Другое

№п/п	Шифр документа	Номер ревизии	Статус	Наименование документа	Дата документа	Дата входящего Трансмита	Код причины внесения изменений Заказчика	Результат рассмотрения
1	AAAA-BBB-XXXXXX-6-СМ-FF-ZZZ	R01	IFC	текст	DD-MM-YYYY	DD-MM-YYYY	4.2	Рассмотрено с замечаниями

Подтвердите получение, направив подписанную копию направляемой передаточной ведомости на адрес zndkh.doc@projectkharyaga.ru

ФИО	ОПРАВЛЯТЕЛЬ	ПОЛУЧАТЕЛЬ
Наименование организации	ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА"	
Подпись		
Дата	DD-MM-YYYY	DD-MM-YYYY

Стр. 1 из 1

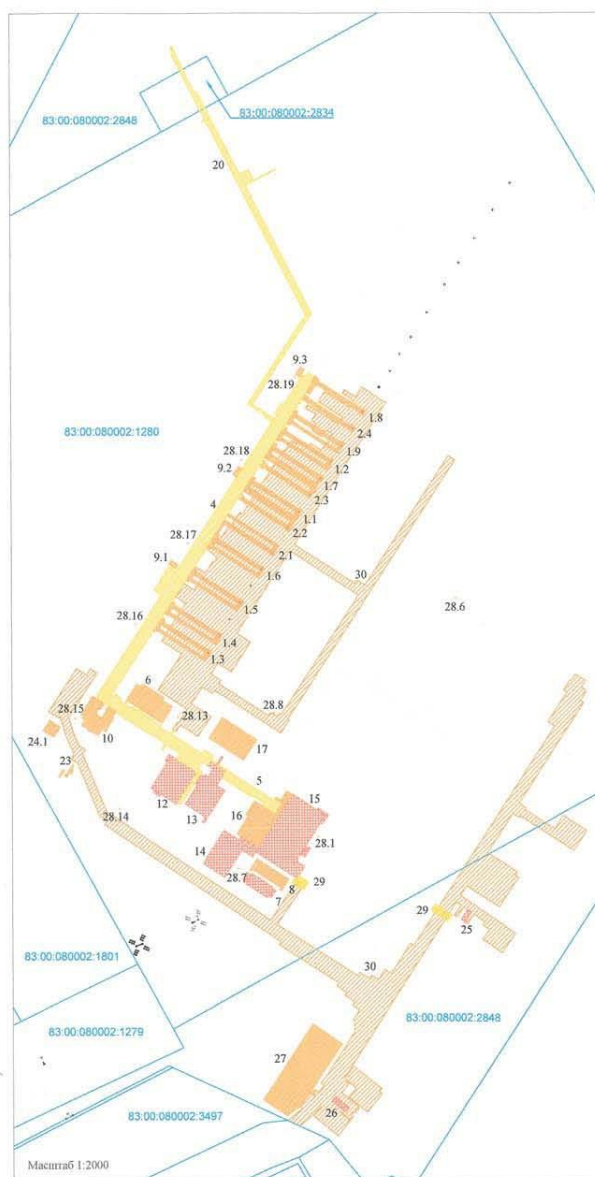
						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			269

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Схема расположения оконченного строительством объекта
«Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 3. Куст скважин ЕР-1»

Приложение Ф



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- контур фактического расположения зданий
- контур фактического расположения сооружений
- кадастровый номер земельного участка
- граница земельного участка, сведения о котором внесены в ЕГРН

Начальник
Отдела обустройства месторождения
ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча-Харьяга"

Начальник
Отдела обеспечения проектной документацией
ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча-Харьяга"

Руководитель направления
Отдела планирования и договорной работы
ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча-Харьяга"

Представитель
АО "Гипровостокнефть"
(по договору на оказание услуг № ОЛ-24/197 от 11.07.2024)

Директор ООО "Гарант Строй Сервис"

Ситуационный план



«Проект обустройства Харьгинского месторождения. Очередь 3. Куст скважин ЕР-1» в соответствии с составом объекта по проекту «План восстановления состояния мест работ и смета восстановления»):

- 1.1 Выходная линия от добывающей скважины Е1-01 с инженерными сетями
- 1.2 Выходная линия от добывающей скважины Е1-02 с инженерными сетями
- 1.3 Выходная линия от добывающей скважины Е1-04 с инженерными сетями
- 1.4 Выходная линия от добывающей скважины Е1-05 с инженерными сетями
- 1.5 Выходная линия от добывающей скважины Е1-06 с инженерными сетями
- 1.6 Выходная линия от добывающей скважины Е1-07 с инженерными сетями
- 1.7 Выходная линия от добывающей скважины Е1-08 с инженерными сетями
- 1.8 Выходная линия от добывающей скважины Е1-10 с инженерными сетями
- 1.9 Выходная линия от добывающей скважины Е1-11 с инженерными сетями
- 1.10 Выходная линия от добывающей скважины Е1-13 с инженерными сетями
- 2.1 Выходная линия к скважине Е1-03 с инженерными сетями
- 2.2 Выходная линия к скважине Е1-09 с инженерными сетями
- 2.3 Выходная линия к скважине Е1-09 с инженерными сетями
- 2.4 Выходная линия к скважине Е1-12 с инженерными сетями
- 3 Эстакада Север-Юг с инженерными сетями
- 5 Эстакада Восток-Запад
- 6 Площадка емкости закрытого дренажа
- 7 Здание РУ 35кВ
- 8 Площадка трансформаторной подстанции 35/6 кВ
- 9.1 Дренажный отстойник трубных дотков № 1
- 9.2 Дренажный отстойник трубных дотков № 2
- 9.3 Дренажный отстойник трубных дотков № 3
- 10 Совмещенная емкость для приема и камеры приема СОД (НП) и камеры приема СОД (ВНД)
- 12 Здание дигрирования химвисергентов
- 13 Здание системы заправки дителитопла
- 14 Здание ОНВК
- 16 Подстанция 6/0,4 кВ
- 17 Площадка аварийного дителгенератора АД
- 18 Площадка емкостей дителного топлива для консервации скважин
- 20 Эстакада к свече рассейвания
- 21 Площадка охранных клапанов
- 24 Аккумуляторный резервуар V=16,0 куб.м
- 25 Здание обогрева персонала
- 26 КПП
- 27 Автогостовика
- 28.1 Проектная мита М1
- 28.6 Проектная мита М6
- 28.7 Проектная мита М7
- 28.8 Проектная мита М8
- 28.13 Проектная мита М13
- 28.14 Проектная мита М14
- 28.15 Проектная мита М15
- 28.16 Проектная мита М16
- 28.17 Проектная мита М17
- 28.18 Проектная мита М18
- 28.19 Проектная мита М19
- 29 Кабельная эстакада
- 30 Благоустройство

Начальник
Отдела обустройства месторождения
ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча-Харьяга"

Начальник
Отдела обеспечения проектной документацией
ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча-Харьяга"

Руководитель направления
Отдела планирования и договорной работы
ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча-Харьяга"

Представитель
АО "Гипровостокнефть"
(по договору на оказание услуг № ОЛ-24/197 от 11.07.2024)

Директор ООО "Гарант Строй Сервис"

И.П. Насибуллин
И.П. Насибуллин
И.П. Шумилов
И.П. Доченко

2025 г.
2025 г.
2025 г.
2025 г.

И.П. Шумилов
И.П. Доченко

2025 г.
2025 г.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								270
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02 R00.docx

Согласовал:
Начальник ЦДНГ

Минигулов М.Ф. _____

« ____ » _____ 2024г.

Согласовал:
Начальник УДНГ

Ряхин М.С. _____

« ____ » _____ 2024г.

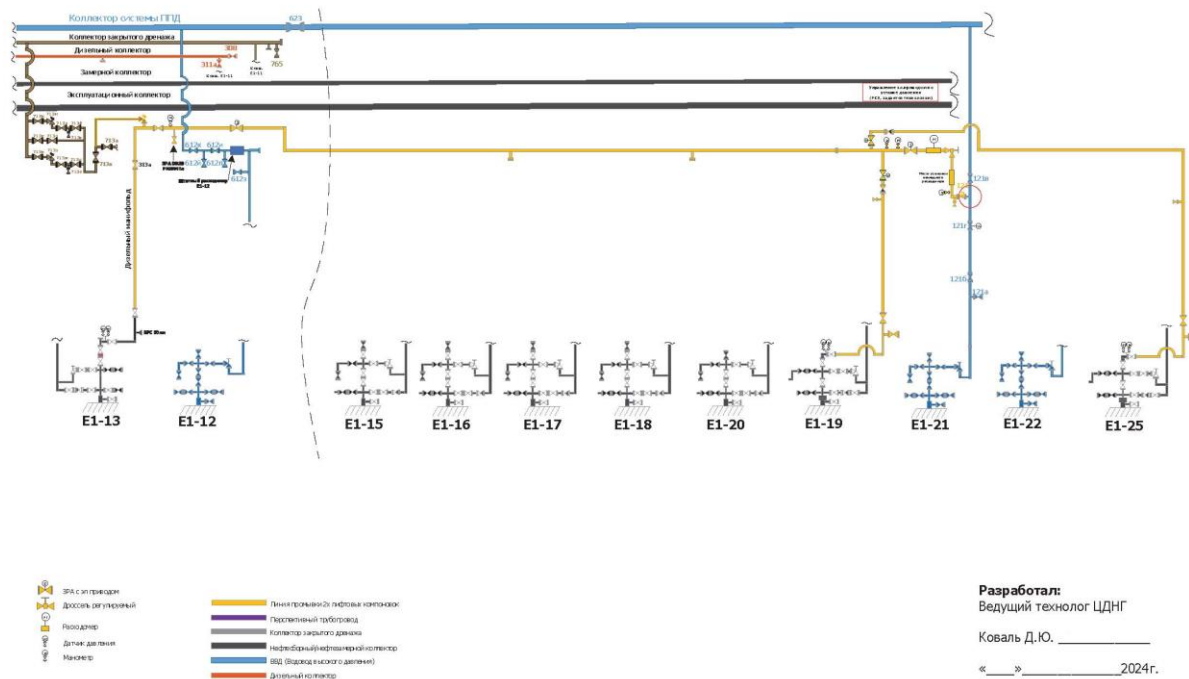
Приложение X

Утвердил:
Главный инженер

Москалюк А.И. _____

« ____ » _____ 2024г.

Схема обвязки линии промывки 2-х лифтовых компоновок скважин КП ЕР-1



Разработал:
Ведущий технолог ЦДНГ

Коваль Д.Ю. _____

« ____ » _____ 2024г.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			271

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001-02_R00.docx

Приложение В

Приложение № 1
к Договору на выполнение
проектно-изыскательских работ
№ УППИПР-25/305//1971 от 18.07.2025г.

«СОГЛАСОВАНО»

Генеральный директор
АО «Гипровостокнефть»

_____ Ф.Н. Тепляков

«___» _____ 20 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча» Харьяга

_____ И.А. Кабанов

«___» _____ 20 г.

ДОПОЛНЕНИЕ №1 К ТЕХНИЧЕСКОМУ ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Проект обустройства Харьягинского месторождения.

Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)»

22. Выделение этапов
строительства

Принять в обновлённой редакции:

Предусмотреть выделение этапов строительства для объектов, составляющих единый технологический цикл, которые возможно ввести в эксплуатацию после завершения работ.

В проектной документации указать в виде таблицы наименование этапов (объектов капитального строительства), состав этапа (здания, сооружения, оборудование, работы), с указанием кратких технических характеристик, продолжительности строительства каждого этапа.

Предусмотреть следующие этапы строительства:

1 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-1 в составе:

1. **Выкидная линия к скважине Е1-12 с инженерными сетями (реконструкция сооружения с кадастровым номером 83:00:080002:9174), в том числе:**

- существующий трубопровод системы ППД в подземном лотке к нагнетательной скважине Е1-12 (с подключением к существующим **нефтяным** коллекторам на существующей совмещенной эстакаде на период отработки на нефть; **узлы подключений около совмещенной эстакады выполнить надземно, основную линию очереди 3 оставить в лотке, с расширением её габарита надземной части**). Расчетное давление в нагнетательном трубопроводе от коллектора системы ППД до фонтанной арматуры скважины Е1-12 принять равным 25 МПа. Максимальное устьевое давление для закачки воды в пласт – 21 МПа. Требуемая температура закачиваемой воды в пласт – не ниже 61°C. Параметры добычи и закачки по подключаемой скважине см. Приложение Б;

- Сети КИП от местной аппаратной к скважине Е1-12 (прокладка дополнительных и демонтаж не задействованных кабельных линий в соответствии с требованиями к объемам автоматизации в разделе 16);

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			272

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- Кабельные высоковольтные сети к скважине E1-12 от панели MVD, расположенной в ПС-35/6/0,4кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;
- Кабельные сети 0,4кВ к скважине E1-12 от РУ-0,4кВ, расположенного в ПС-35/6/0,4кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;
- Сети электрообогрева к скважине E1-12 от существующего щита электрообогрева, расположенного в ПС-35/6/0,4кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;
- Шахтный колодец скважины E1-12 (существующий).

2 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин EP-1 в составе:

1. Сооружение «1 этап строительства - «Проект обустройства Харьгинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин EP-1. Расширение (реконструкция, с кадастровым номером 83:00:080002:7132)», в том числе:
 - трубопровод системы ППД к нагнетательной скважине E1-23 (с подключением к существующим **нефтяным** коллекторам на существующей совмещенной эстакаде на период отработки на нефть; **узлы подключений около совмещенной эстакады выполнить надземно, основную линию очереди 4С оставить в лотке, с расширением её габарита надземной части**). Расчетное давление в нагнетательном трубопроводе от коллектора системы ППД до фонтанной арматуры скважины E1-23 принять равным 25 МПа. Максимальное устьевое давление для закачки воды в пласт – 21 МПа. Требуемая температура закачиваемой воды в пласт – не ниже 61°C. Параметры добычи и закачки по подключаемой скважине см. Приложение Б;
 - Сети КИП от местной аппаратной к скважине E1-23 (прокладка дополнительных и демонтаж не задействованных кабельных линий в соответствии с требованиями к объемам автоматизации в разделе 16);
 - Кабельные высоковольтные сети к скважине E1-23 от панели MVD, расположенной в ПС-35/6/0,4кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;
 - Кабельные сети 0,4кВ к скважине E1-23 от РУ-0,4кВ, расположенного в ПС-35/6/0,4кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;
 - Сети электрообогрева к скважине E1-23 от существующего щита электрообогрева, расположенного в КТПНУ-1600/6/0,4кВ (поз. 8 по ГП, пр.0947, оч.4А и 4В), подключить согласно ТУ;
 - Шахтный колодец скважины E1-23 (существующий);
 - **Площадка станций управления (поз.19. по ГП пр. 1209) с переводом под стоянку для автотранспорта.**

3 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин EP-1 в составе:

1. Эстакада к нагнетательной скважине E1-14 с инженерными сетями, в том числе:
 - Трубопровод системы ППД на эстакаде к нагнетательной скважине E1-14 (с подключением к существующим **нефтяным** коллекторам на существующей совмещенной эстакаде на период отработки на нефть). Расчетное давление в нагнетательном трубопроводе от коллектора системы ППД до фонтанной арматуры скважины E1-14 принять 25 МПа. Максимальное устьевое давление для закачки воды в пласт – 21 МПа. Требуемая температура закачиваемой воды в пласт – не ниже 61°C. Параметры добычи и закачки по подключаемой скважине см. Приложение Б;

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			274

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- Сети КИП от местной аппаратной к скважине E1-14;
- Кабельные высоковольтные сети к скважине E1-14 от панели MVD, расположенной в ПС-35/6/0,4кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;
- Кабельные сети 0,4кВ к скважине E1-14 от РУ-0,4кВ, расположенного в ПС-35/6/0,4кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;
- Сети электрообогрева к скважине E1-14 от существующего щита электрообогрева, расположенного в КТПНУ-1600/6/0,4кВ (поз. 8 по ГП, пр.0947, оч.4А и 4В), подключить согласно ТУ;
- Шахтный колодец скважины E1-14.

4 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин EP-1 в составе:

1. Эстакада от добывающей скважины E1-25 с инженерными сетями, в том числе:
 - Выкидной трубопровод от добывающей скважины E1-25 с подключением к эксплуатационному и замерному коллекторам. Параметры добычи нефти по подключаемой скважине см. Приложение Б;
 - Линия промывки 2-х лифтовых компоновок скважин куста EP-1; схему обвязки линий промывки 2-х лифтовых компоновок см. Приложение X;
 - Сети КИП от местной аппаратной к скважине E1-25;
 - Кабельные высоковольтные сети от площадки НЭО к скважине E1-25, подключить согласно ТУ;
 - Кабельные сети 0,4кВ к скважине E1-25 от РУ-0,4кВ, расположенного в КТПНУ-1600/6/0,4кВ (поз. 8 по ГП, пр.0947, оч.4А и 4В), подключить согласно ТУ;
 - Сети электрообогрева к скважине E1-25 от существующего щита электрообогрева, расположенного в КТПНУ-1600/6/0,4кВ (поз. 8 по ГП, пр.0947, оч.4А и 4В), подключить согласно ТУ;
 - Шахтный колодец скважины E1-25.
2. Совмещенная эстакада с учётом подключения скважины E1-25, в том числе:
 - Эксплуатационный и замерной коллекторы; в конце коллекторов установить приварные эллиптические заглушки (т.к. куст более расширяться не будет);
 - Коллектор промывки 2-х лифтовых компоновок скважин куста EP-1; схему обвязки линий промывки 2-х лифтовых компоновок см. Приложение X.

5 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин EP-1 в составе:

1. Площадка станций управления (реконструкция сооружения «Площадка емкостей дизельного топлива для консервации скважин» с кадастровым номером 83:00:080002:9203, поз. 17, Приложение Ф); схему размещения оборудования НЭО см. Приложение М.3, в том числе:
 - Разворотные площадки и внутриплощадочные проезды.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
								275
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.