

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-ПЗУ-001	
			Редакция: 03	Статус: IFC
Формат док-та: A4	Лист: 1 из 1	Дата редакции: 04.09.26	Номер документа подрядчика:	

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 2. Схема планировочной организации земельного участка

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
03	-		04.09.26

ТОМ 2

1971-ГВН-314400-5-ПЗУ

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-ПЗУ-001-01_R03.docx

ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	Содержание Тома 2.	Изм. 01,02,03 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-СПД-001	Состав проектной документации	
1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	Раздел 2. Схема планировочной организации земельного участка. Текстовая часть	Изм. 01,02,03 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-002	Ситуационный план М 1:20000	Изм. 01,02,03 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-003	Схема генерального плана и сводного плана инженерных сетей. М 1:1000	Изм. 01,02,03 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-004	План организации рельефа. М 1:1000. Конструктивные поперечные профили	Изм. 01,02,03 (Зам.)

						1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001			
						Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)			
03	-	Зам.	-		04.09.26				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.		Янышев			04.09.26		Стадия	Лист	Листов
							П		1
Рук. направл.		Кимлык			04.09.26	Содержание тома 2	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		
Н. контр.		Кимлык			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.

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ РЕДАКЦИЙ ДОКУМЕНТА

РЕД.	СТАТУС	ДАТА ВЫПУСКА	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ / ПОПРАВКАХ
03	IFC	04.09.26	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ
02	IFC	19.06.26	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ
01	IFC	24.04.26	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ
00	IFC	15.12.25	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ

03	-	Зам.		-	04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			1

Формат А4

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

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Начальник отдела ГиД

А.М. Янышев

Нормоконтролер

А.А. Кимлык

						1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
03	-	Зам.	-		04.09.26			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 ХАРАКТЕРИСТИКА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА.....	4
1.1 СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ТЕРРИТОРИИ В ПРЕДЕЛАХ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	5
2 ОБОСНОВАНИЕ ГРАНИЦ САНИТАРНО-ЗАЩИТНЫХ ЗОН.....	7
3 ОБОСНОВАНИЕ И ОПИСАНИЕ ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА.....	7
4 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ.....	12
5 ОБОСНОВАНИЕ И ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ ПО ИНЖЕНЕРНОЙ ПОДГОТОВКЕ ТЕРРИТОРИИ	12
6 ОПИСАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ РЕЛЬЕФА ВЕРТИКАЛЬНОЙ ПЛАНИРОВКОЙ.....	12
7 ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ ПО БЛАГОУСТРОЙСТВУ ТЕРРИТОРИИ	12
8 ОБОСНОВАНИЕ ЗОНИРОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	13
9 ОБОСНОВАНИЕ СХЕМ ТРАНСПОРТНЫХ КОММУНИКАЦИЙ	13
10 ИНЖЕНЕРНЫЕ СЕТИ	14
Приложение А Перечень законодательных актов РФ и нормативных документов	15
Приложение Б Проектируемые характеристики объекта капитального строительства по этапам строительства	16

						1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
03	-	Зам.	-		04.09.26			3
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 Характеристика земельного участка

В административном отношении Харьягинское нефтяное месторождение находится в Ненецком автономном округе. Ненецкий автономный округ (НАО), заполярный район, расположен на северо-востоке Европейской части Российской Федерации и почти полностью лежит за Полярным кругом. Столица округа город Нарьян-Мар находится в 160 км к северо-западу от площадки строительства.

Харьягинское месторождение находится на Европейском Севере в Большеземельской тундре в среднем течении реки Колва. Ближайший аэропорт и железнодорожная станция располагаются в г. Усинске, административном центре Усинского района республики Коми, который находится в 135 км к югу от Харьягинского месторождения.

Железнодорожные станция г. Инта – расположена на расстоянии около 190 км юго-восточнее месторождения. Ближайшие города к месторождению - Воркута, Усинск, Инта находятся в Республике Коми.

К настоящему времени на территории месторождения сложилась развитая инфраструктура, включающая постоянные автодороги, линии электропередач, промышленные нефтепроводы, вахтовый жилой комплекс с системой водоснабжения и канализации.

По району работ проходит автомобильная дорога III категории республиканского значения «Усинск-Харьяга» круглогодичного действия. Перевозка людей, грузов и оборудования осуществляется автомобильным транспортом и вертолетами. Передвижение на автомобилях по Харьягинскому месторождению происходит по внутрипромысловым автодорогам.

Климат рассматриваемого района характеризуется продолжительной суровой зимой, коротким летом, слабо выраженными переходными сезонами, значительной облачностью, метелями и туманами.

Самым холодным месяцем является январь, самым теплым – июль.

Климатические параметры холодного и теплого периодов года по метеостанции Хорей-Вер:

- Абсолютная минимальная температура воздуха составляет минус 48,4 °С;
- Абсолютный максимум температуры воздуха составляет 34 °С.

Направление ветра имеет четко выраженный годовой ход. Зимой преобладают ветры юго-западного направления, летом северные и восточные ветры. В переходные периоды направление их неустойчиво

На данной территории снежный покров залегает в течение 214 дней в году, то есть в течение 7,5 месяцев; появляется в начале октября, сходит – в конце мая.

Наибольшая высота снежного покрова за зиму по постоянной рейке 5% обеспеченности составляет 65 см.

Район работ характеризуется прерывистым распространением многолетнемерзлых пород (50-80% площади). Сплошность многолетнемерзлых пород (ММП) с поверхности нарушается радиационно-тепловыми и гидрогенными таликами. На данной территории наблюдается частое чередование участков со сплошным распространением мерзлых толщ, залегающих с поверхности, участков с заглубленной кровлей ММП (до глубины 3-8 м) и талых участков.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
03	-	Зам.	-		04.09.26			4
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.

Наиболее типичная среднегодовая температура многолетнемерзлых пород составляет минус 1, минус 2,5 °С. Она свойственна участкам, занимающим большую часть территории: вершинам и склонам водораздельных возвышенностей с кочковатой кустарниково- и кустарничково-мохово-лишайниковой тундрой и полигонально-валиковым болотам на плоских сниженных поверхностях равнин. Наиболее низкие средние годовые температуры грунтов минус 2,5 и минус 3,8°С зафиксированы на торфяниках (мощность торфа более 1 м). Наиболее высокие температуры мерзлых грунтов 0 ÷ минус 1,5°С отмечаются в пределах сниженных поверхностей (обширных осоково-моховых болот в термокарстовых понижениях и хасыреях) с зеркалами воды (глубина воды до 1 м). Эти участки характеризуются заглубленной кровлей ММП (3-5 м).

Гидрографическая сеть района расположения месторождения относится к Печорскому водному бассейну и представлена р. Колва и ее притоками: р. Хараяха, р. Леххараяха, р. Сеношор, р. Лукашор, рядом безымянных ручьев и небольшими озерами, преимущественно термокарстового происхождения.

Территория Харьягинского месторождения заболочена. В основном, это полигональные, бугристые и евтрофные болота.

Территория месторождения расположена за полярным кругом в центральной части Большеземельской тундры в пределах полого-холмистой поверхности ледниково-морской равнины с абсолютными отметками 82.69 – 89,36 м. Вся поверхность сильно расчленена ручьями и ложбинами стока, глубина расчленения около 10-30 м.

Подземные воды на территории месторождения вскрыты на глубинах от 1,2 до 3,7 м, установившийся уровень - на глубине появившихся.

Земли компании «ЗНДХ», на которых эксплуатируются объекты капитального строительства и на которых планируется размещение проектируемых сооружений в рамках обустройства Харьягинского месторождения, находятся в границах горного отвода на долгосрочно арендованных земельных участках (категория земель: Земли промышленности и иного специального назначения).

1.1 Сведения о наличии зон с особыми условиями использования территории в пределах границ земельного участка

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) – это участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение.

Администрации Заполярного района НАО №01-31-3308/25-0-1 от 11.08.2025 г. сообщает, что на территории рассматриваемого участка отсутствуют:

- территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения Заполярного района (по имеющейся информации в соответствии с постановлением администрации НАО от 21.01.2002 №26 проектируемый объект расположен в границах ТТПП КМНС окружного значения «Путь Ильича»).
- поверхностные и подземные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения, находящиеся в ведении Администрации, их зоны санитарной охраны.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
03	-	Зам.	-		04.09.26			5
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.

- захоронения опасных отходов, полигонов ТБО, ТКО, эксплуатируемых подведомственными организациями. Несанкционированные свалки в районе размещения проектируемого объекта не выявлялись
- лечебно-оздоровительные местности и курорты местного значения, их зоны санитарной (горно-санитарной) охраны, а также природно-лечебные ресурсы, находящиеся в муниципальной собственности
- межпоселенческие места захоронения (кладбища) Заполярного района, их санитарно-защитные зоны, здания и сооружения похоронного назначения, находящиеся в муниципальной собственности;
- лесные участки, находящиеся в муниципальной собственности (обследование территории работ на предмет наличия на ней иных зеленых насаждений Администрацией не проводилось);
- санитарно-защитные зоны и санитарные разрывы производственных объектов, находящиеся в муниципальной собственности;
- решения о создании лесопарковых зеленых поясов или зон, об отнесении лесов к защитным и резервным лесам, о предоставлении водных объектов в пользование для выпуска сточных вод (водные объекты, находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют);
- обращения от операторов или застройщиков аэродромов о выдаче заключений на проекты приаэродромных территорий, предусмотренных утвержденным порядком (Постановление Правительства РФ от 02.12.2017 №1460).

Согласно ответа Департамента внутреннего контроля и надзора НАО №ОКН-20250806-29847727114-3 от 21.08.2025 г. отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), а также сообщают, что испрашиваемый объект находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включённых в реестр, защитных зон объектов культурного наследия и границ территорий объектов археологического наследия

Согласно выписке из специальных карт на участке проектирования отсутствуют: месторождений общераспространенные полезные ископаемые, запасы которых учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода.

Наличия на проектируемом участке скотомогильников, биотермических ям, в пределах участка и прилегающей к нему зоне в радиусе 1000 метров в Департаменте ВКН НАО не зарегистрировано, согласно письму № 3148 от 08.08.2025 г.

Согласно сведениям Союза охраны птиц, ключевые орнитологические территории в рассматриваемом районе отсутствуют.

Согласно ответа от 06.08.2025 г. №20/5450 Департамента мелиорации Минсельхоза России на территории расположения проектируемого Объекта в Ненецком автономном округе, Херьягинское месторождение объекты федеральной собственности, находящиеся в оперативном управлении учреждений в области мелиорации земель, подведомственными Министерству сельского хозяйства Российской Федерации, на территории Архангельской области отсутствуют.

03	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			6

Формат А4

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

2 Обоснование границ санитарно-защитных зон

Санитарная зона для площадки куста скважин принята в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов" и 300 м.

Населенные пункты в пределах СЗЗ проектируемого объекта отсутствуют.

Согласно ст.65 Водного Кодекса Российской Федерации, утвержденного 03.06.06 г. № 73-ФЗ, размеры и границы водоохранных зон, а также режим их использования устанавливаются исходя из физико-географических, почвенных, гидрологических и других условий. Минимальная ширина водоохранных зон рек принимается для участков рек протяженностью от их истока: до 10 км – 50 м, от 10 до 50 км – 100м, от 50 км и более – 200 м. Ширина водоохранной зоны ручьев – 50 м. Ширина прибрежных полос составляет 50 м.

Ширина водоохранных зон для рек на территории месторождения принимается следующая: для р. Колва – 200 м, для р. Лек-Хараяха, – 100 м для р. Лукашор, – 100 м для р. Сеношор – 50м.

Проектируемые сооружения располагаются за пределами водоохранных зон.

3 Обоснование и описание планировочной организации земельного участка

Раздел Генеральный план выполнен на основании Технического задания на «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)».

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

Планировочная организация земельного участка выполнена в соответствии с градостроительными планами земельных участков:

- ГПЗУ РФ-83-4-01-0-00-2026-0220-0 (земельный участок с кадастровым номером 83:00:080002:1280, площадь 158089 кв.м;
- ГПЗУ РФ-83-4-01-0-00-2026-0221-0 (земельный участок с кадастровым номером 83:00:080002:2848, площадь 222406 кв.м;

Границы земельных участков с указанием их кадастровых номеров и ГПЗУ приведены на ситуационном плане, чертеж 1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-002.

Схема генерального плана кустовой площадки ЕР-1 «Обустройство скважин Е1-14, Е1-25» разработана на материалах инженерных изысканий, выполненных АО "Гипровостокнефть" в июле 2025 г., с учетом проектов:

- Проект 0947 «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 1209 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин ЕР-1. Расширение», АО «Гипровостокнефть»,

						1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
03	-	Зам.	-		04.09.26			7
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.

положительное заключение №83-1-1-3-001796-2020 от 29.01.2020
 Главгосэкспертизы России Санкт-Петербургского филиала.

В районе размещения объекта проектирования отсутствуют жилые здания, общежития, вахтовые поселки, общественные здания, промышленные и сельскохозяйственные предприятия, ЛЭП (ВЛ 6 кВ и выше), электроподстанции (35/6/110/35 кВ) для которых устанавливаются нормативные расстояния согласно приложения N 2 к федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

В соответствии с п.22 Задания на проектирование строительство ведется в **5 этапов**:

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 2;
 - 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);
 - Кабельные высоковольтные сети к скважине Е1-12 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 Е1-12 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 Е1-12 от существующего щита электрообогрева, расположенного в ПС-35/6/0,4кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;
 - Шахтный колодец скважины 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

03	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			8

Формат А4

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

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. – не ниже 61°C;

- 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); Кабельные высоковольтные сети к скважине Е1-23 от панели MVD;
- Кабельные высоковольтные сети к скважине Е1-23 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 Е1-23 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 Е1-23 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 Е1-23 (существующий);
- 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 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;
- Сети КИП от местной аппаратной к скважине Е1-14;
- Кабельные высоковольтные сети к скважине Е1-14 от панели MVD, расположенной в ПС-35/6/0,4кВ (поз. 2.13 по ГП, оч.3), подключить согласно ТУ;
- Кабельные сети 0,4кВ к скважине Е1-14 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 Е1-14 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 Е1-14.

03	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.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 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;
 - Линия промывки 2-х лифтовых компоновок скважин куста ЕР-1;
 - Сети КИП от местной аппаратной к скважине Е1-25;
 - Кабельные высоковольтные сети от площадки НЭО к скважине Е1-25;
 - Кабельные сети 0,4кВ к скважине Е1-25 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 Е1-25 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 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 куста ЕР-1.

5 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-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, в том числе:
 - Разворотные площадки и внутриплощадочные проезды.

Проектные решения генерального плана обустройства скважин Е1-14, Е1-25 кустовой площадки ЕР-1 приняты на основании технологической схемы производства, в увязке с решениями ранее запроектированных проектов 0947 и 1209.

Схема генерального плана куста ЕР-1 и экспликация проектируемых зданий и сооружений с указанием этапов строительства приведена на листе 1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-003.

Проектные решения генерального плана кустовой площадки приняты на основании технологической схемы существующего куста, подхода существующих трасс инженерных коммуникаций, существующих подъездных автодорог, а также с соблюдением санитарных и противопожарных норм проектирования.

Размещение зданий и сооружений на схеме генерального плана кустовой площадки принято в соответствии с нормами СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий)», СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт», СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям», Федеральными

						1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
03	-	Зам.	-		04.09.26			10
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.

нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности.», ПУЭ «Правила устройства электроустановок» (шестое и седьмое издания).

						1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
03	-	Зам.	-		04.09.26			11
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.

4 Технико-экономические показатели

Основные технико-экономические показатели планируемого размещения проектируемого объекта строительства приведены в таблице 1:

Таблица 1 – Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование характеристики	Проектное значение
1	Площадь территории в проектных границах	5000,00 кв. м
2	Площадь застройки в проектных границах с учетом эстакад	1110,18 кв. м*
3	Плотность застройки в проектных границах	22 %
4	Площадь внутриплощадочных проездов из Ж/Б плит в проектных границах	1404,00 кв. м
5	Свободная территория в проектных границах	2485,82 кв. м

* - в указанную площадь не входят площади под ремонтный агрегат – 192,00 м², передвижные мостки – 336,00 м², кабельные траншеи – 90,30 м². (491,88 + 192,00 + 336,00 + 90,30 = 1110, 18 м²), покрытия под эстакадами отсутствуют.

5 Обоснование и описание решений по инженерной подготовке территории

Размещение проектируемых сооружений предусмотрено на существующей, отсыпанной территории куста ЕР-1.

Дополнительные мероприятия по инженерной подготовке в данном проекте не разрабатываются.

Планировочные отметки площадок, отметки пола зданий определены с учетом технологических требований и условий безопасной эксплуатации зданий и сооружений.

Сбор дождевых вод с территории предусмотрен в существующие приемки, расположенные в углах площадки с дальнейшим самовывозом на ЦПС.

6 Описание организации рельефа вертикальной планировкой

Существующая территория, свободная от застройки, на которой расположены проектируемые сооружения отсыпана, спланирована. Дополнительные мероприятия по вертикальной планировке не требуются.

Поверхностный сток осуществляется по спланированной территории в существующие приемки.

Планировочные отметки площадок, отметки пола зданий определены с учетом технологических требований и условий безопасной эксплуатации зданий и сооружений.

7 Описание решений по благоустройству территории

После завершения строительных работ должны быть выполнены планировочные работы, ликвидированы ненужные выемки и насыпи, убран строительный мусор.

03	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-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.

В связи с проектированием новой скважины в элементы благоустройства входит демонтаж с последующим переносом существующей автодороги из ЖБ плит.

В районе площадки станций управления предусмотрена укладка дорожных плит ПДН (6,00х2,00х0,14 м) для устройства площадок для обеспечения обслуживания и ремонта оборудования.

8 Обоснование зонирования территории земельного участка

Генеральный план по обустройству куста ЕР-1 выполнен с учетом сложившегося зонирования территории.

По функциональному использованию на площадке выделены следующие зоны:

- зона устьев скважин (с размещением приустьевых площадок, площадок под ремонтный агрегат и передвижные мостки);
- производственная зона;
- зона сооружений электроснабжения.

Проектируемые сооружения частично расположены в зоне устьев скважин, площадка управления станций ЭЦН – в зоне сооружений электроснабжения.

9 Обоснование схем транспортных коммуникаций

Куст ЕР-1 является существующим кустом с развитой инфраструктурой. Данным проектом не предусматривается расширение территории куста, проектные работы ведутся на существующей территории. Обустройство куста выполнено в проекте 0947 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4А и 4В. Обустройство расширения куста скважин ЕР-1. Корректировка», получившем положительное заключение ГГЭ №110-18/СПЭ-4666/02.

Сеть внутриплощадочных дорог на кустовой площадке (расширение) разработана в увязке с генеральным планом и коридором инженерных коммуникаций.

Расчетный объем перевозок транспортных средств на КП принят не более 0,35 млн.т. нетто/год (без явно выраженного оборота).

В соответствии с СП 37.13330.2012 “Промышленный транспорт”. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91* раздел 7 классификация внутриплощадочных автомобильных дорог с невыраженным грузооборотом принята IV-н категории.

Конструкция дорожной одежды внутриплощадочных дорог разработана в соответствии с СП 37.13330.2012 “Промышленный транспорт” и принята железобетонных плит ПДН (6,00х2,00х0,14 м) с шириной проезжей части 4 м, обочин – 1м.

Проезжая часть дорог запроектирована однополосная, с односкатным поперечным профилем.

Основные параметры поперечного профиля внутриплощадочных дорог назначены с учетом проектных решений вертикальной планировки, размещения подземных и надземных коммуникаций.

Конструкция дорожной одежды приведена на листе 1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-004.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
03	-	Зам.	-		04.09.26			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.

10 Инженерные сети

В рамках данного проекта предусмотрено размещение инженерных коммуникаций как по ранее запроектированным эстакадам проектов 0947 и 1209, так и по вновь проектируемым эстакадам.

Размещение инженерных сетей по кустовой площадке ЕР-1 выполнено с учетом рационального использования территории надземным и подземным образом.

Трассы проектируемых сетей проложены параллельно устьям скважин и линиям застройки по эстакаде.

На эстакадах размещаются технологические трубопроводы, электрические кабели, кабели КиП и автоматики, трубопроводы высоконапорных водоводов. В траншеях прокладываются кабели электрические и кабели КиП.

При пересечении эстакад с проездами высота от верха покрытия проезжей части до низа строительных конструкций принято не менее 5,5 м, в местах непроезжей части – над пешеходными дорожками не менее 2,2 м.

Схема сводного плана инженерных сетей приведена на листе 1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-003.

						1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
03	-	Зам.	-		04.09.26			14
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) СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты».
- 2) СП 18.13330.2019 «Генеральные планы промышленных предприятий». Актуализированная редакция СНиП II-89-80*.
- 3) СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт». Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*.
- 4) СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности.»
- 5) ПУЭ «Правила устройства электроустановок» (шестое и седьмое издание);
- 6) Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»
- 7) Постановление Правительства РФ «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». Утв. 16.02.2008, № 87;

						1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
03	-	Зам.	-		04.09.26			15
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 Б

Проектируемые характеристики объекта капитального строительства по этапам строительства

Таблица Б.1 - Проектируемые характеристики объекта капитального строительства по этапам строительства

№ п/п	Наименование ОКС	Вид ОКС	Основная характеристика	Проектное значение
1	«Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С))» предусматривает обустройство куста скважин ЕР-1 в составе:	-	площадь застройки	491.88 кв.м
2	1 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-1 в составе:	сооружение	площадь застройки	17.65 кв.м
2.1	Выкидная линия к скважине Е1-12 с инженерными сетями (реконструкция сооружения с кадастровым номером 83:00:080002:9174)	часть сооружения	площадь застройки	17.65 кв.м
3	2 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-1 в составе:	сооружение	площадь застройки	-
3.1	Сооружение «1 этап строительства – «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4С. Обустройство куста скважин ЕР-1. Расширение (реконструкция, с кадастровым номером 83:00:080002:7132)»,	часть сооружения	площадь застройки	-
4	3 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-1 в составе:	сооружение	площадь застройки	63.29 кв.м
4.1	Эстакада к нагнетательной скважине Е1-14 с инженерными сетями	часть сооружения	площадь застройки	63.29 кв.м
5	4 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-1 в составе:	сооружение	площадь застройки	136.64 кв.м
5.1	Эстакада от добывающей скважины Е1-25 с инженерными сетями	часть сооружения	площадь застройки	51.00 кв.м
5.2	Совмещенная эстакада с учетом подключения скважины Е1-25	часть сооружения	площадь застройки	85.64 кв.м

03	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			16

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 ОКС	Вид ОКС	Основная характеристика	Проектное значение
6	5 этап строительства предусматривает обустройство куста скважин ЕР-1 в составе:	сооружение	площадь застройки	274.30 кв.м
6.1	Площадка станций управления (реконструкция сооружения «Площадка емкостей дизельного топлива для консервации скважин» с кадастровым номером 83:00:080002:9203	часть сооружения	площадь застройки	274.30 кв.м

03	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-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.

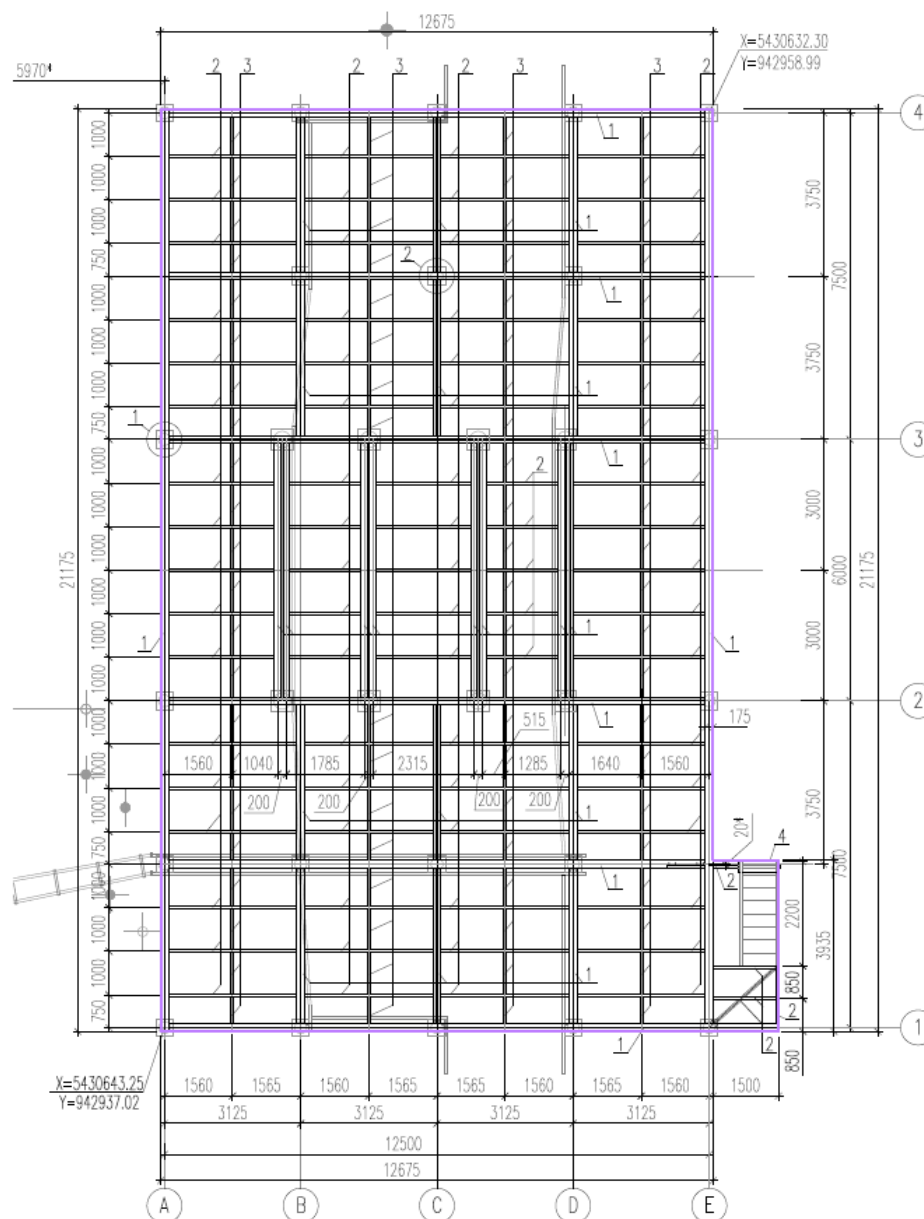


Рисунок Б.1 – Площадка СУ ЭЦН

03	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			18

Формат А4

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

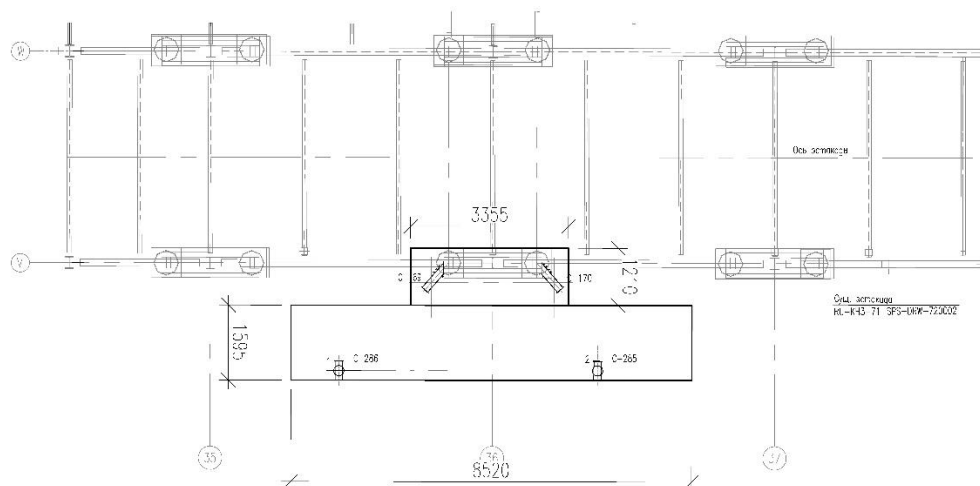


Рисунок Б.2 - Скважина Е1-12

03	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			19

Формат А4

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

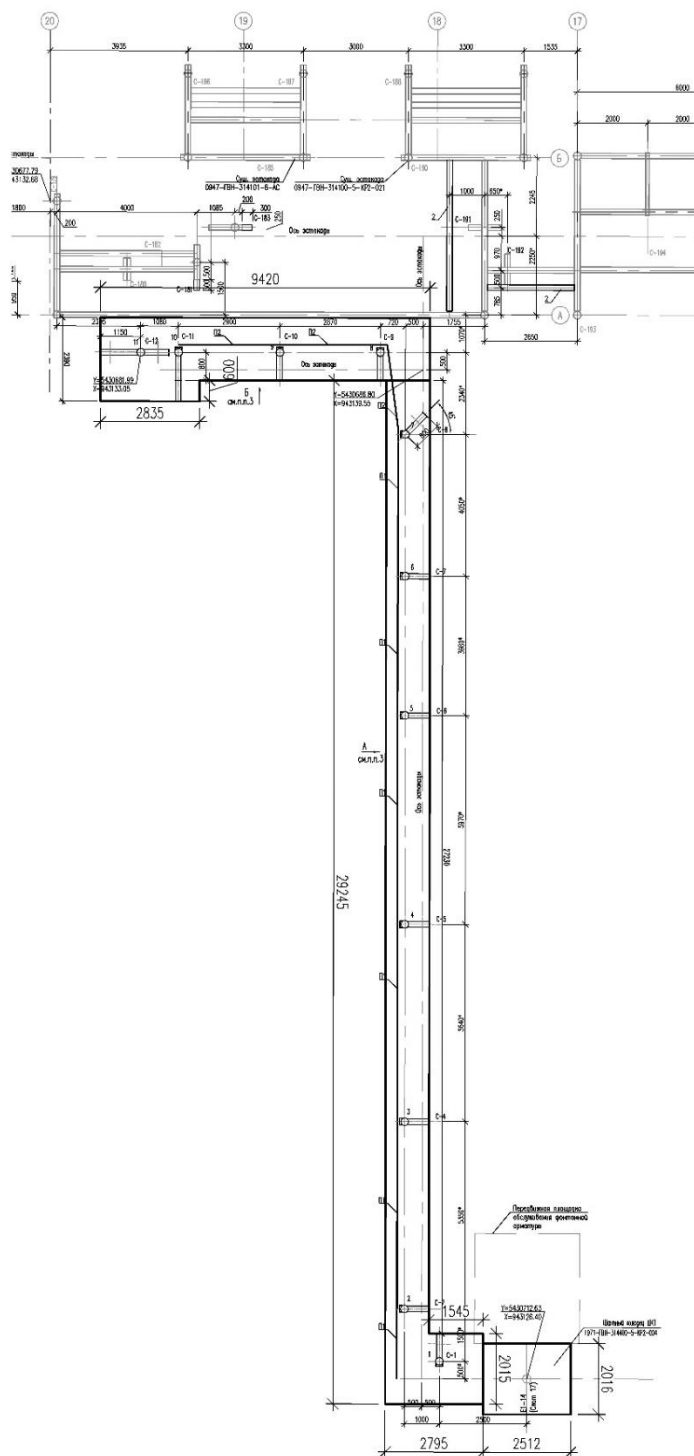


Рисунок Б.3 – Эстакада к скважине Е1-14

						1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
03	-	Зам.	-		04.09.26			20
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-ПЗУ-001-02 R03.docx

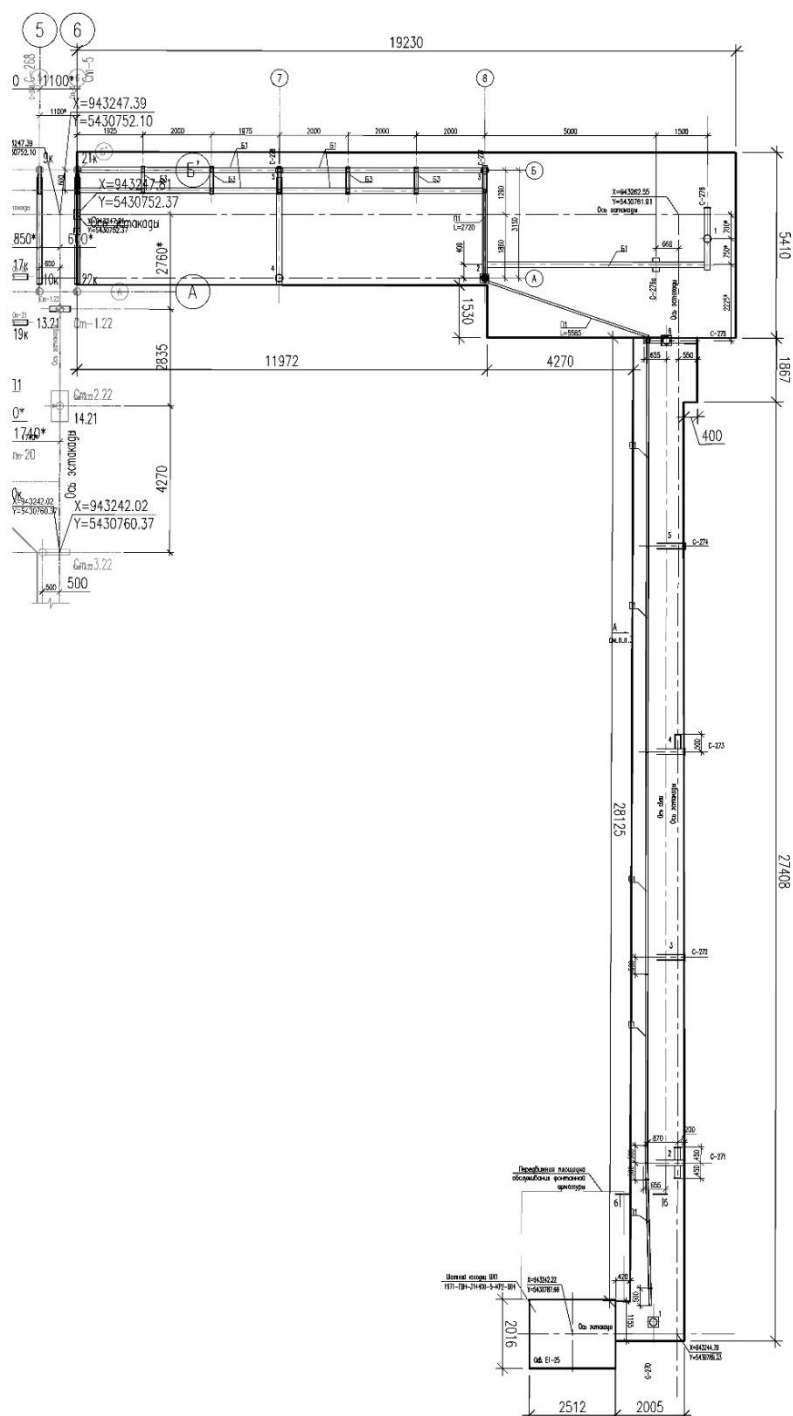


Рисунок Б.4 – Совмещенная эстакада к скважине Е1-25

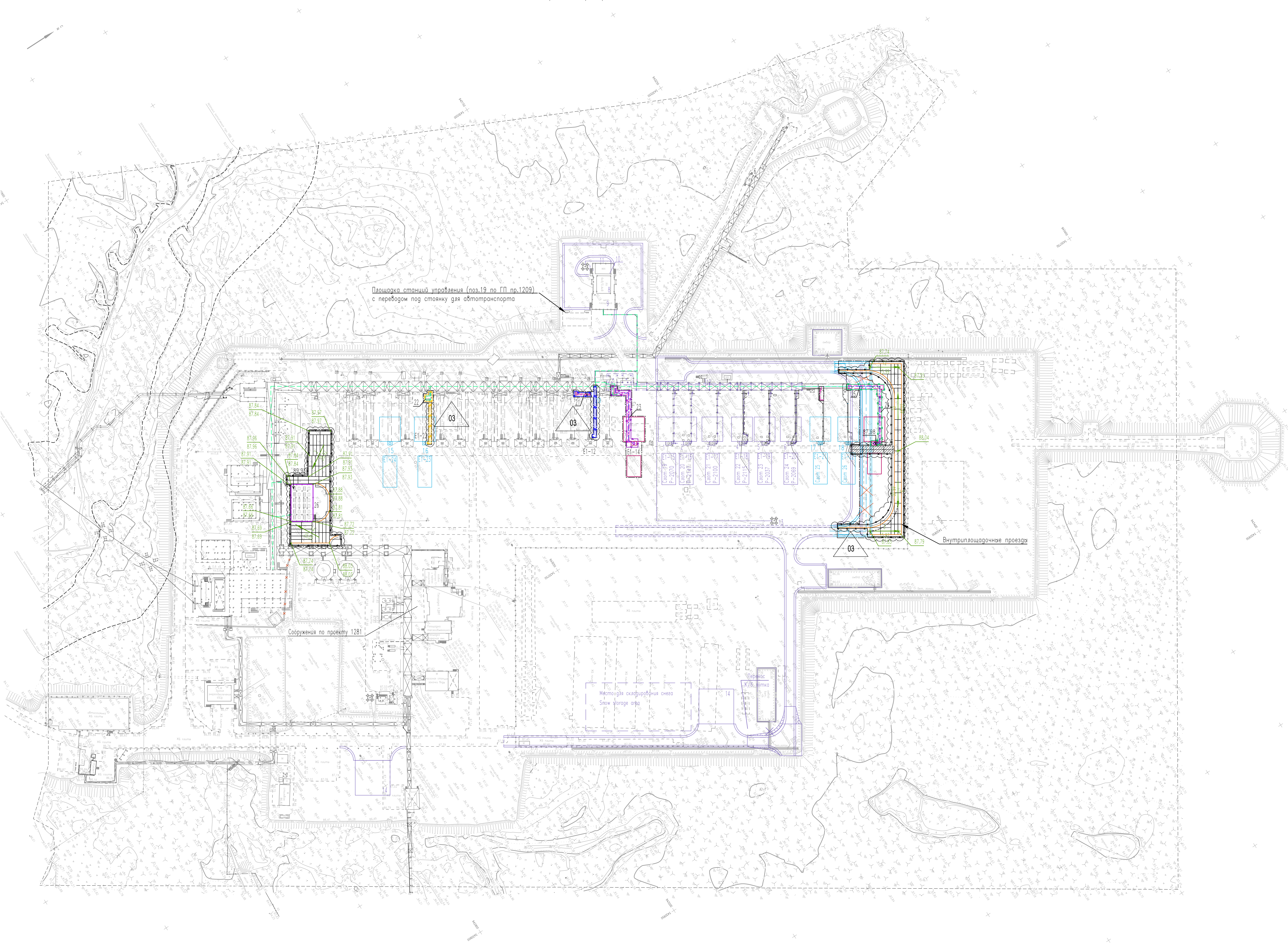
03	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			21

Формат А4

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

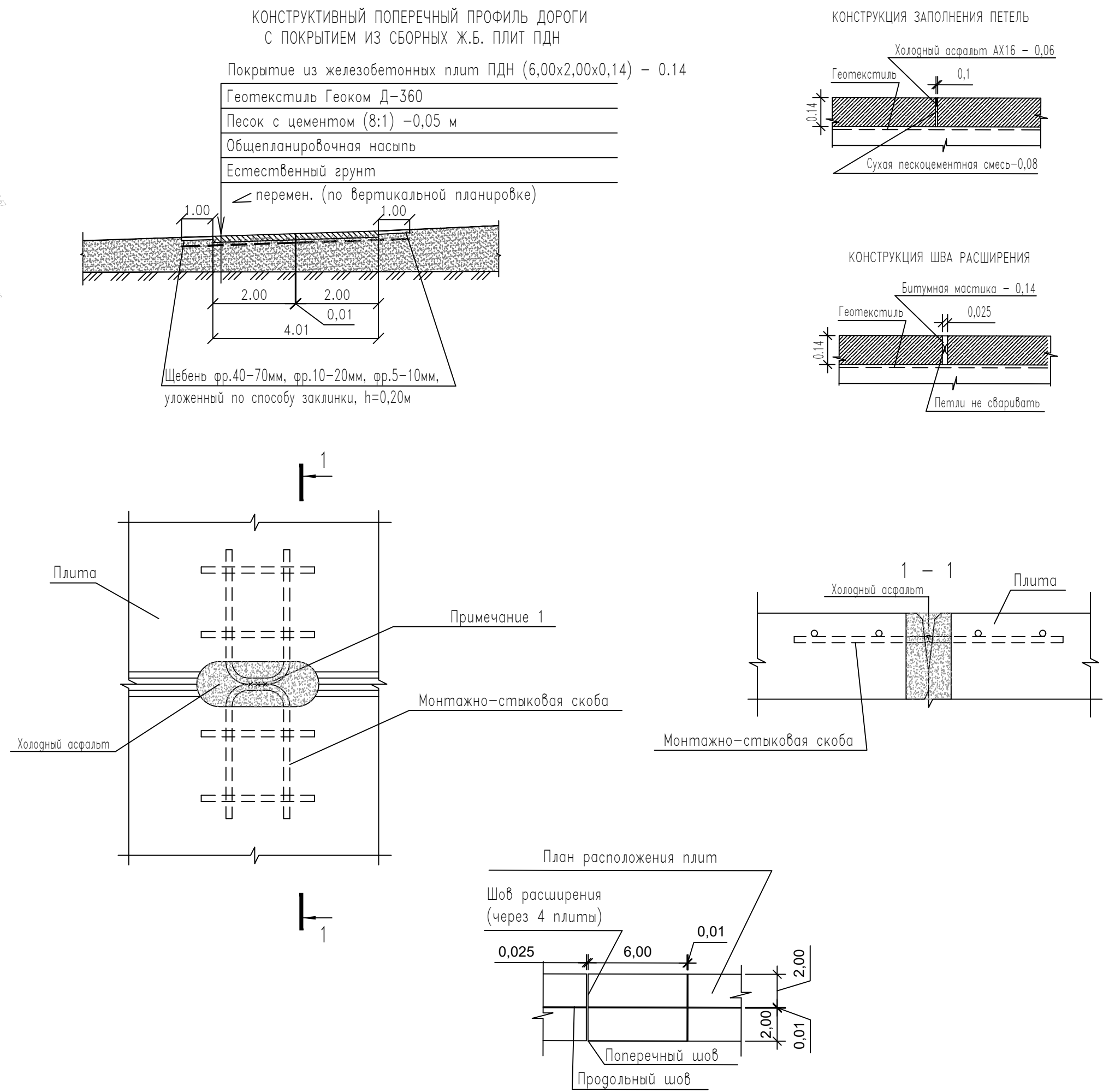
Файл 1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-001-02_R03.docx

План организации рельефа М 1:1000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
Обозначение	Наименование
	Существующие здания и сооружения
	Ранее запроектированные здания и сооружения проекта 0947
	Ранее запроектированные здания и сооружения проекта 1209
	Проектируемые площадки
	Проектируемые сооружения
	Проектируемая дорога
	— планировочная отметка дороги или отмостки
	— отметка рельефа
	Точка перелома уклона и местоположение отметки
	Направление проектного уклона в проливах
	Расстояние
	Отметка нуля зданий и сооружений
	1 этап строительства
	2 этап строительства
	3 этап строительства
	4 этап строительства
	5 этап строительства
	Проектная граница
	Демонтаж

Конструктивные поперечные профили



- Настоящий план разработан на материалах инженерных изданий АО "Гипровостокнефть" в изде 2025 года.
- Генеральный план разработан материалами проекта 0947 – "Проект обустройства Хорьковского месторождения. Очереди 4А и 4Б. Обустройство расширения куста скважин ЕР-1. Корректировка", получившего положительное заключение ГТЗ № 110-18/ОП-4666/02 от 30.03.2018, а так же на основании проекта 1209 – "Проект обустройства Хорьковского месторождения. Очереди 4С. Обустройство куста скважин ЕР-1. Расширение", получивший положительное заключение ГТЗ № Б3-1-1-3-001796-2020 от 29.01.2020.
- После проверки проектной установки плит, поперечные пеллы сбиты между собой. Швы следует заполнить на 2/3 глубиной шва автоклавной песчаной смесью, укрепленной портландцементом М400 в количестве 12% и на 1/3 битумно-полимерным эластиком.
- Соединенные сварными швами строительные конструкции необходимо барить по всему периметру stacks, при этом высота катета сварного шва должна быть равна минимальной толщине одного из двух свариваемых элементов, кроме соединений на чертках.
- Высота строительного покрытия по оси должна быть не менее 1/80 высоты насыпи.
- Система высот – Балтийская 1977 г., система координат МСК-83.
- Экспликация зданий и сооружений приведена на листе 1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-003.

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ ЗЕМЛЯНЫХ МАСС		
Наименование грунта	Количество м3	
	Насыпь (+)	Выемка (-)
1. Вытесненный грунт от устройства корота покрытия:		
– проезд	–	248.52
– обочин	–	60.74
– технического прохода	–	18.24
Итого:	–	

ВЕДОМОСТЬ ТРОТУАРОВ, ДОРОЖЕК И ПЛОЩАДОК				
Поз.	Наименование	Тип	Площадь покрытия, м2	Примечание
1	Дорога из Ж/Б плит	–	1308	
2	Технический проход из Ж/Б плит		96	

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ ПО БЛАГОУСТРОЙСТВУ			
Наименование работ			Количество
1. Устройство дорожного покрытия из Ж/Б плит (Перевышение из проекта 1209)			
– сборные железобетонные плиты ПДН 2,00х6,00х0,14			шт. 46
– геотекстиль			м2 587,3
– выравнивающий (монтажный) слой из песчано-цементной смеси			м3 27,6
2. Устройство шва скотин и расширения, 8 том числе:			
– выравнивающий (монтажный) слой из песчано-цементной смеси			м3 0,20
– битумная мастика МБГР			т 0,21
3. Устройство заполнения пеллы, 8 том числе:			
– холодный асфальт			м3 0,0019
– цементно-песчаная смесь			м3 0,0019
4. Устройство дорожного покрытия из плит Ж/Б плит			
– сборные железобетонные плиты ПДН 2,00х6,00х0,14			шт. 63
– геотекстиль			м2 804,4
– выравнивающий (монтажный) слой из песчано-цементной смеси			м3 37,8
5. Устройство шва скотин и расширения, 8 том числе:			
– выравнивающий (монтажный) слой из песчано-цементной смеси			м3 0,27
– битумная мастика МБГР			т 0,29
6. Устройство заполнения пеллы, 8 том числе:			
– холодный асфальт			м3 0,0026
– цементно-песчаная смесь			м3 0,0026
7. Устройство технического прохода из Ж/Б плит			
– сборные железобетонные плиты ПДН 2,00х6,00х0,14			шт. 8
– геотекстиль			м2 102,1
– выравнивающий (монтажный) слой из песчано-цементной смеси			м3 4,8
8. Устройство шва скотин и расширения, 8 том числе:			
– выравнивающий (монтажный) слой из песчано-цементной смеси			м3 0,03
– битумная мастика МБГР			т 0,04
9. Устройство заполнения пеллы, 8 том числе:			
– холодный асфальт			м3 0,0003
– цементно-песчаная смесь			м3 0,0003
10. Устройство обочин из щебня М800, 8 том числе:			
– фракция 40-70 мм			м3 64,02
– фракция 10-20 мм			м3 6,78
– фракция 5-10 мм			м3 4,52
– геотекстиль			м2 323,0

03	04.09.26	ИФ	выпущено для замечаний	Выше	Кирилл	Горб
02	19.06.26	ИФ	выпущено для замечаний	Выше	Кирилл	Горб
01	24.04.26	ИФ	выпущено для замечаний	Выше	Кирилл	Горб
РЕД.	ДАТА	СТАТУС	ОПИСАНИЕ СТАТУСА	РАЗР.	ПРОВ.	УТВ.
Настоящий документ является собственностью ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Хорьков". Без письменного разрешения Общества его нельзя копировать, распространять или использовать для разработки каких-либо материалов.						
Редакция:				03	Масштаб:	—
					Формат:	A2x3
1971-ГВН-314400-5-ПЗУ-004						
Проект обустройства Хорьковского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очереди 4С)						
Изм.	Кому.	Лист	№ док.	Поряд.	Дата	
Разраб.	Выше				04.09.26	
Руководит.	Кирилл				04.09.26	
Н.контр.	Кирилл				04.09.26	
ГИП	Горб				04.09.26	
			План организации рельефа. М 1:1000. Конструктивные поперечные профили		А0	
					ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	