ТОО "КазГосПроект"

Заказчик: ТОО "СП "Казгермунай"

Заказ №1056338/2025/1

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

«Обустройство устьев 2-х скважин на м/р КГМ со строительством трубопроводов (скв. 2025 г. АЮ-81, Нур-419)»

Том II
Альбом 4, Книга 2
Линейная часть
НУР-419

Кызылорда 2025 г.

ТОО "КазГосПроект"

Заказчик: ТОО "СП "Казгермунай"

Заказ №1056338/2025/1

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

«Обустройство устьев 2-х скважин на м/р КГМ со строительством трубопроводов (скв. 2025 г. АЮ-81, Нур-419)»

Том II

Альбом 4, Книга 2

Линейная часть

НУР-419

Директор ТОО "КазГосПроект" Кайырханулы Д.

Главный инженер проекта Кошназарова Ю.

Кызылорда 2025 г.

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ КОМПЛЕКТОВ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

Обозначение	Наименование	Примечание
АД	Подъездные автодороги	
ГП	Генеральный план	
ТХ	Технологическая часть	
ЛЧ	Линейная часть	
АС	Архитектурно-строительная часть	
ЭС	Электроснабжение	
ЭВ	Электрообогрев	
АТХ	Автоматизация технологических процессов	

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные (начало)	
2	Общие данные (конец)	
3	План выкидной линии НУР-419 от ПК0 до ПК 4+00	
4	План выкидной линии НУР-419 от ПК 4+00 до ПК 8+00	
5	План выкидной линии НУР-419 от ПК 8+00 до ПК 13+00	
6	Продольный профиль выкидной линии НУР-419 от ПК0+00 до ПК 4+00	
7	Продольный профиль выкидной линии НУР-419 от ПК4+00 до ПК 8+00	
8	Продольный профиль выкидной линии НУР-419 от ПК8+00 до ПК 11+50	
9	Продольный профиль выкидной линии НУР-419 от ПК11+50 до ПК 13+00	

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы	
СН РК 3.05-01-2013	Магистральные трубопроводы	
ВСН 51-3-85	Проектирование промысловых стальных трубопроводов	
СН РК 4.01-22-2004	Инструкция по подземной и надземной прокладке трубопроводов из стеклопластика	
ВНТП 3-85	Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений	
СП РК 3.05-103-2014	Технологическое оборудование и технологич.трубопроводы	
	Прилагаемые документы	
ЛЧ. СО	Спецификация оборудования и материалов	1 лист

Технические решения, принятые в рабочем проекте, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других действующих норм и правил, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий.

Главный инженер проекта Кошназарова Ю,

Согласовано: АС Закиров А.; ТХ Кошназарова; АТХ Жусипов; ЭС Туленов

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата	– ЛЧ		
						«Обустройство устьев 2-х скважин на м/р КГМ со строительством трубопроводов (скв. 2025 г. АЮ-81, Нур-419)»		
ГИП		Кошназарова			10.02.2025			
Разработчик		Кошназарова			10.02.2025	Линейная часть	СТАДИЯ / ЛИСТ / ЛИСТОВ	
							РП / 1 / 10	
Н. Контроль		Маханбетова				Общие данные (начало)	ТОО "КазГосПроект" Кызылорда 2025г.	

Формат А3

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

Рабочий проект "Обустройство устьев 2-х скважин на м/р КГМ со строительством трубопроводов (скв. 2025 г. АЮ-81, Нур-419)" выполнен на основании:

- Договора №1056338/2025/1 от 20.01.2025г. между ТОО"КазГосПроект" и ТОО "СП Казгермунай".

- Материалов инженерных изысканий выполненный ТОО

-Задания на проектирование от 2025г. и технических условий, выданных ТОО "СП "Казгермунай".

-АПЗ №KZ3 от .2025г.

Технические решения, принятые в рабочих чертежах, соответствуют требованиям экологических, санитарно- гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории РК, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей, эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий.

Данный раздел рабочего проекта предусматривает:

- Строительство выкидной линии от скв. АЮ-81 до скв.АКШ-53;

- Строительство выкидной линии от скв. НУР-419 до ДНС-ЮГ;

Классификация и категория трубопроводов в соответствии с ВСН 51-3-85 / ВСН 51- 2.38-85

- класс III, группа I, категория III

- давление в трубопроводе Рраб.max=4,0МПа, Рисп=5,0МПа.

- диаметр трубопровода надземной части скважин 114х8 мм (сталь 20),

- диаметр трубопровода подземной части скважин DN100, PN6,3МПа.

Принятый тип трубопровода и фитингов: из стекловолокна согласно ТУ 2296-001-26757545-2008.. Прокладку выкидных линий из стекловоконных труб производить по СН РК 4.01-22-2004.

Протяженности проектируемых выкидных линий:

- НУР-419 - ДНС ЮГ - 1300 м;

Монтаж и испытание трубопроводов производить согласно СП РК 3.05-103-2014

По окончании монтажа трубопроводы подлежат гидравлическому испытанию на прочность Рисп.=1,25Рраб.=5,0МПа в течении 6часов, на Пгерметичность Рисп=Рраб=4,0МПа в течении 18 часов

ТРУБОПРОВОДЫ ПРОКЛАДЫВАЮТСЯ НАДЗЕМНО НА ОПОРАХ, В МЕСТЕ ПЕРЕХОДА НА СТЕКЛОВОЛОКОННУЮ ТРУБУ УСТАНАВЛИВАЕТСЯ ЗАВОДСКОЙ СТАЛЬНОЙ ПЕРЕВОДНИК .

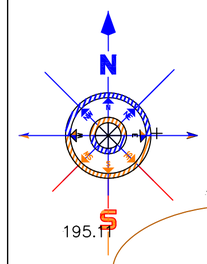
Антикоррозийное покрытие надземных трубопроводов краской БТ-177 за 2 раза по грунту ГФ-021.

Тепловая изоляция надземных трубопроводов и арматуры - матами минераловатными, покровной слой - лист оцинкованный t=0.5мм.

Крепления трубопроводов ,не показанные на чертежах выполнять по месту.

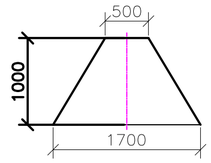
						-ЛЧ	
Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата	«Обустройство устьев 2-х скважин на м/р КГМ со строительством трубопроводов (скв. 2025 г. АЮ-81, Нур-419)»	
ГИП		Кошназарова			10.02.2025	Линейная часть	СТАДИЯ: РП; ЛИСТ: 2; ЛИСТОВ: 10
Разработчик		Кошназарова			10.02.2025		
Н. Контроль		Маханбетова				Общие данные (конец)	ТОО "КазГосПроект" Кызылорда 2025г.

Формат А3



Ограждение земляным валом

Разрез А–А



Условные обозначение

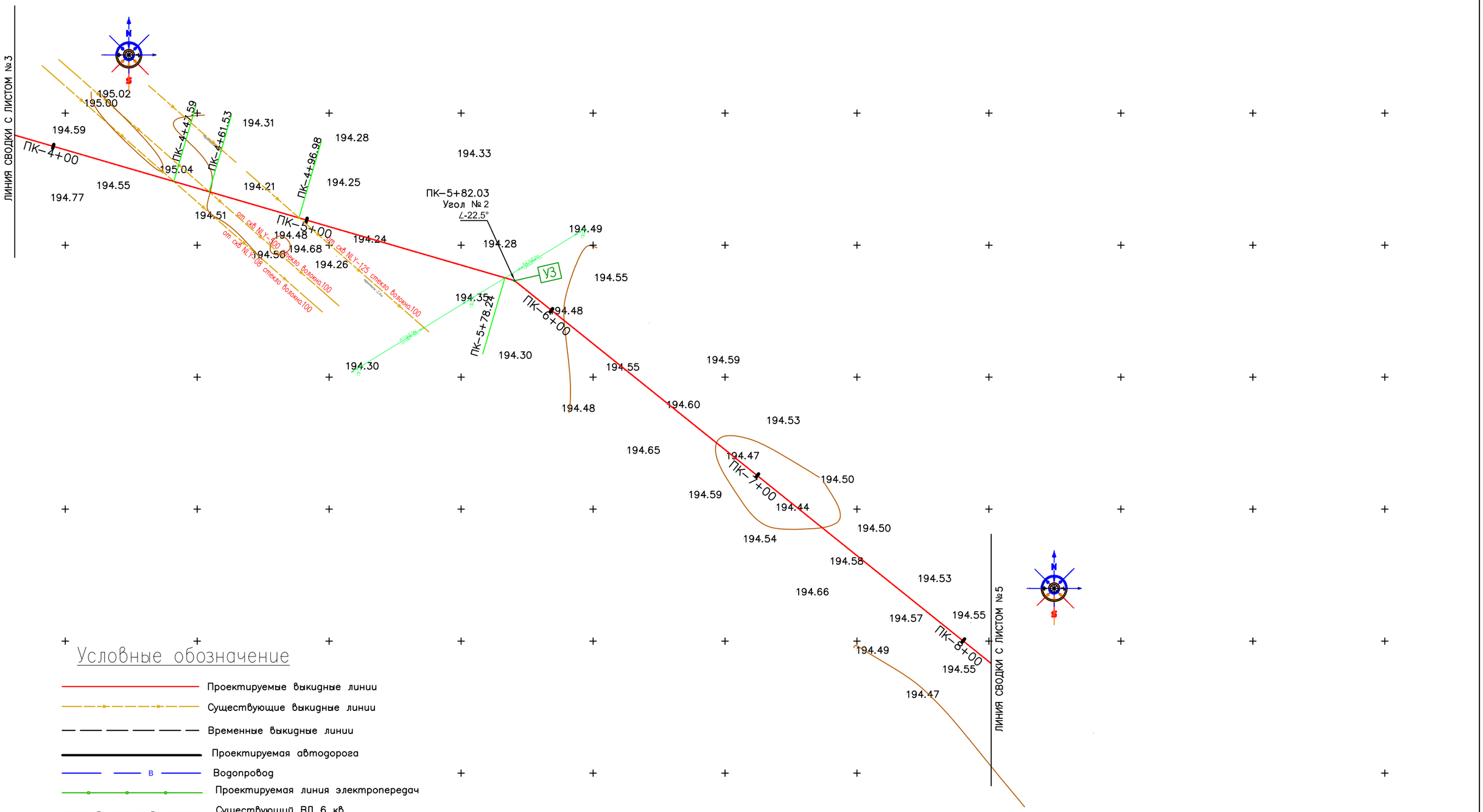
- Проектируемые выкидные линии
- Существующие выкидные линии
- Временные выкидные линии
- Проектируемая автодорога
- Водопровод (в)
- Проектируемая линия электропередач
- Существующий ВЛ 6 кв.
- УЗ — Указательный знак
- Защитный кожух

						– ЛЧ
						«Обустройство устьев 2–х скважин на м/р КГМ со строительством трубопроводов (скв. 2025 г. АЮ–81, Нур–419)»
Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата	
ГИП		Кошназарова			10.02.2025	СКВАЖИНА НУР–419
Разработчик		Кошназарова			10.02.2025	СТАДИЯ: РП; ЛИСТ: 3; ЛИСТОВ: 10
Н.Контроль		Маханбетова				План выкидной линии НУР–419 от ПК0 до ПК 4+00.М1:1000
						ТОО "КазГосПроект" Кызылорда 2025г

Согласовано: АС Закиров А.; ТХ Кошназарова; АТХ Жусипов; ЭС Туленов

Взам. инв. N | Подп. и дата | Инв. N подл.

Формат А2



Условные обозначение

- Проектируемые выкидные линии
- Существующие выкидные линии
- Временные выкидные линии
- Проектируемая автодорога
- В — Водопровод
- Проектируемая линия электропередач
- Существующий ВЛ 6 кв.
- У3 — Указательный знак
- Защитный кожух

Согласовано		
АС	Закиров А.	
ТХ	Кошназарова	
АТХ	Жусипов	
ЭС	Туленов	

Взам. инв. N | Подп. и дата | Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
ГИП		Кошназарова			10.02.2025
Разработчик		Кошназарова			10.02.2025
Н. Контроль		Маханбетова			

–ЛЧ

«Обустройство устьев 2–х скважин на м/р КГМ со строительством трубопроводов (скв. 2025 г. АЮ–81, Нур–419)»

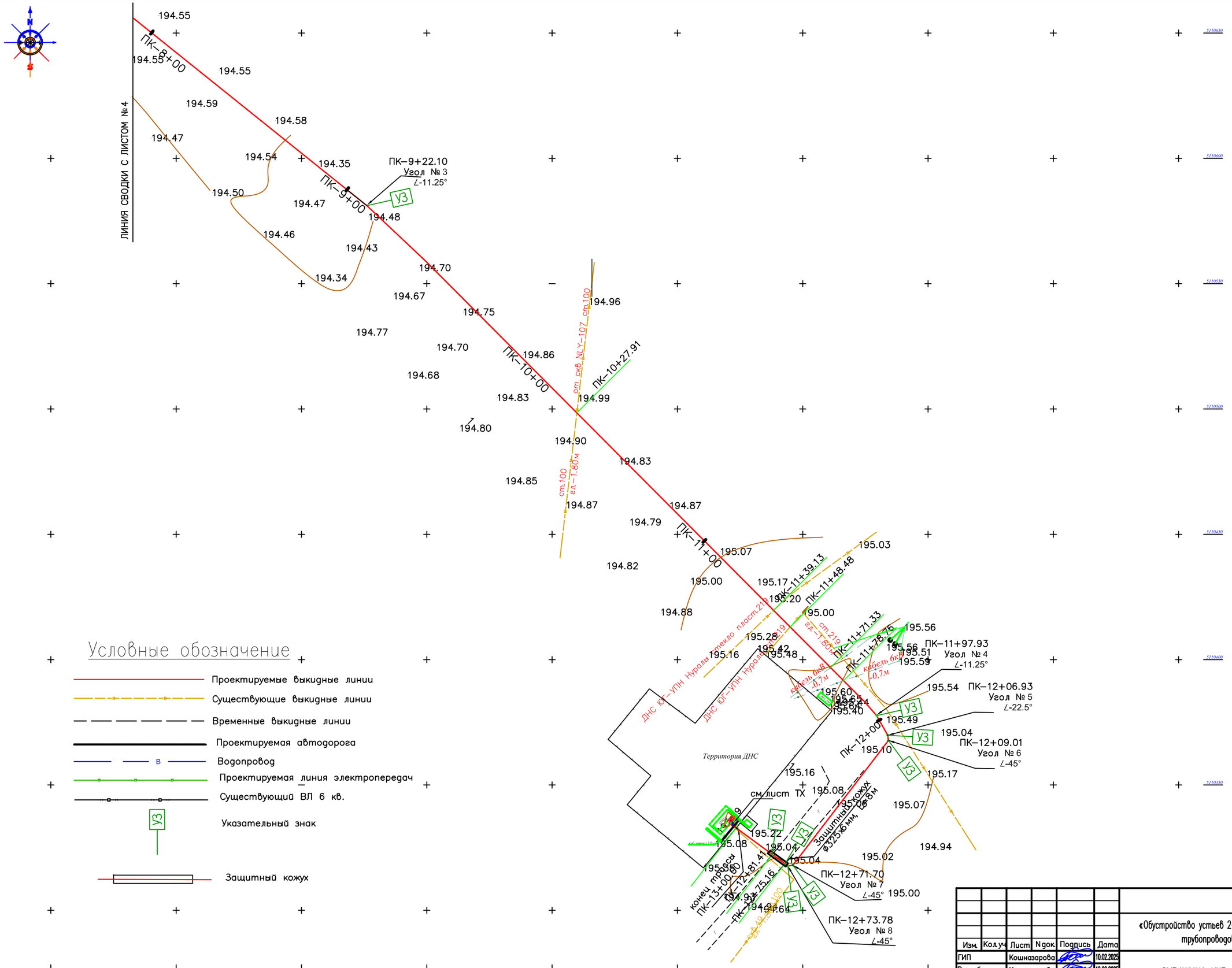
СКВАЖИНА НУР–419

СТАДИЯ	ЛИСТ	ЛИСТОВ
РП	4	10

План выкидной линии НУР–419 от ПК 4+00 до ПК 8+00.М1:1000

ТОО "КазГосПроект" Кызылорда 2025г.

Формат А2



Условные обозначение

- Проектируемые выкидные линии
- Существующие выкидные линии
- Временные выкидные линии
- Проектируемая автодорога
- Водопровод
- Проектируемая линия электропередач
- Существующий ВЛ 6 кв.
- Указательный знак
- Защитный кожух

Согласовано: АС Закиров А.; ТХ Кошназарова; АТХ Жусипов; ЭС Туленов

Инв. N подл. | Подп. и дата | Взам. инв. N

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
ГИП		Кошназарова			10.02.2025
Разработчик		Кошназарова			10.02.2025
Н.Контроль		Маханбетова			

–ЛЧ

«Обустройство устьев 2–х скважин на м/р КГМ со строительством трубопроводов (скв. 2025 г. АЮ–81, Нур–419)»

СКВАЖИНА НУР–419

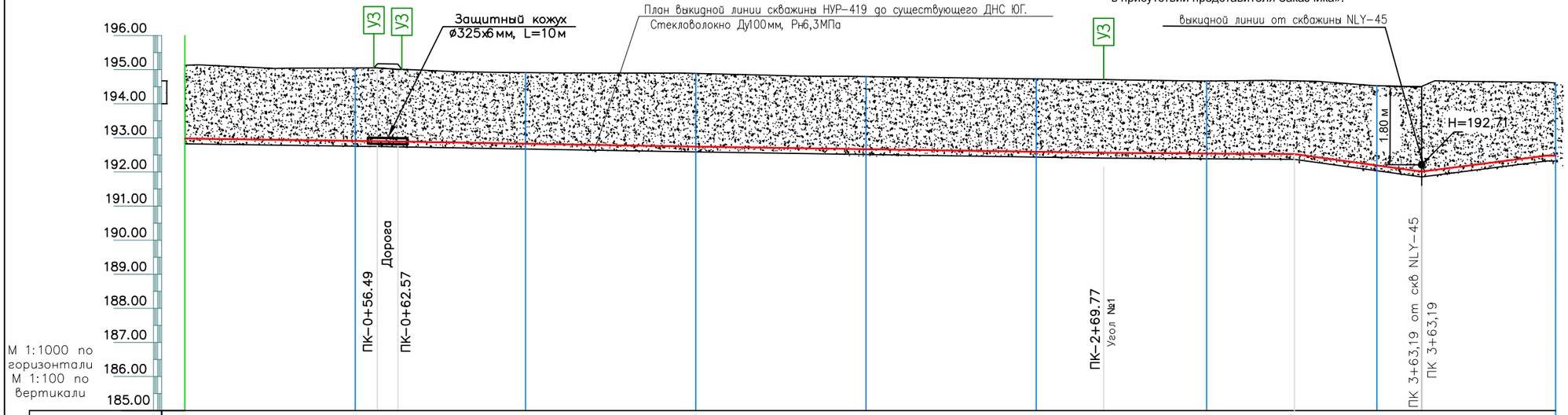
СТАДИЯ	ЛИСТ	ЛИСТОВ
РП	5	10

План выкидной линии НУР–419 от ПК 8+00 до ПК 13+00.М1:1000

ТОО "КазГосПроект" Кызылорда 2025г.

Формат А2

При сближении не менее 3–х метров к действующим трубопроводам по обе стороны, земляные работы должны вестись вручную, в присутствии представителя Заказчика».



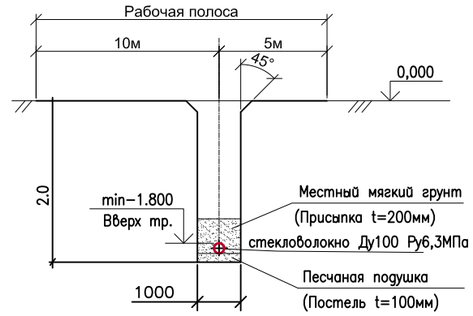
Отметка земли проектная , м	195,13	195,05	194,91	194,89	194,80	194,73	194,67	194,67	194,53	194,51	194,63	
Отметка земли фактическая, м	195,13	195,05	194,91	194,89	194,80	194,73	194,67	194,67	194,53	194,51	194,63	
Отметка дна траншеи, м	192,83	192,76	192,68	192,59	192,52	192,44	192,39	192,37	192,04	191,86	192,33	
Отметка верха трубы, м	192,98	192,91	192,83	192,74	192,67	192,59	192,54	192,53	192,19	193.01	192,48	
Глубина траншеи, м	2.30	2.29	2.24	2.30	2.28	2.29	2.28	2.30	2.49	2.65	2.30	
Обозначение трубы и тип изоляции	Труба стекловолокно Ду100мм, Рн6,3МПа СТ РК 2307–2013 ТУ 2296–001–26757545–2008 Категория участка – III. L=400.0м											
Основание	основание–мягкий грунт 0,1м											
Уклон, ‰ / Длина, м	50	0.001 / 50	0.001 / 50	0.001 / 50	0.001 / 50	0.001 / 50	0.001 / 50	0.00 / 25	0.02 / 25	0.005 / 13	0.009 / 37	
Расстояние, м	0+00,0	50	50	50	50	50	50	50		13	37	
Пикет	ПК0+00		ПК1+00		ПК2+00		ПК3+00				ПК4+00	
Развернутый план	ПК0+00					ВУ1(ПК2+69.77) Отвод 22.5° Ду100мм, Рн6,3МПа						

КООРДИНАТЫ УГЛОВ ПОВОРОТА, И ПЕРЕСЕЧЕНИЕ КОММУНИКАЦИЯМИ

Таблица 1

NN п/п	Обозначение	Пикет	X	Y
1	Нач.трассы	ПК0+00.00	5111054.61	679570.17
2	Дорога	ПК0+56.49 ПК–0+62.57	5111016.76 5111012.611	679612.10 679616.61
3	УГ–1	ПК2+69.77	5110873.831	679770.40
4	скв NLY–45	ПК3+63.19	5110847.72	679860.10

Разрез 1–1



1. Система высот – Балтийская.
2. По трассе проектируемых выкидных линий предусмотрена установка опознавательных знаков:
   – на расстоянии не более 1 км друг от друга;
   – на углах поворота в горизонтальной плоскости при угле поворота более 10°;
   – при пересечении автомобильных дорог.
3. До начала производства земляных работ строительной организации совместно с заказчиком уточнить фактическое положение пересекаемых и близлежащих подземных коммуникаций.
4. Земляные работы в местах сближения и пересечения с действующими и близлежащими подземными коммуникациями производить в присутствии представителя организации, эксплуатирующего пересекаемые коммуникации.
5. * – Траншею разрабатывать вручную по 2м от пересечения. Расстояние в свету между трубопроводами не менее 0,350м

Условные обозначение

- Проектируемые выкидные линии
- Существующие выкидные линии
- Временные выкидные линии
- Проектируемая автодорога
- водопровод
- Проектируемая линия электропередач
- Существующий ВЛ 6 кв.

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
ГИП		Кошназарова			10.02.2025
Разработчик		Кошназарова			10.02.2025
Н.Контроль		Маханбетова			

–ЛЧ

«Обустройство устьев 2–х скважин на м/р КГМ со строительством трубопроводов (скв. 2025 г. АЮ–81, Нур–419)»

СКВАЖИНА НУР–419

СТАДИЯ	ЛИСТ	ЛИСТОВ
РП	6	10

Продольный профиль выкидной линии НУР–419 от ПК0 до ПК 4+00.М1:1000

ТОО "КазГосПроект" Кызылорда 2025г.

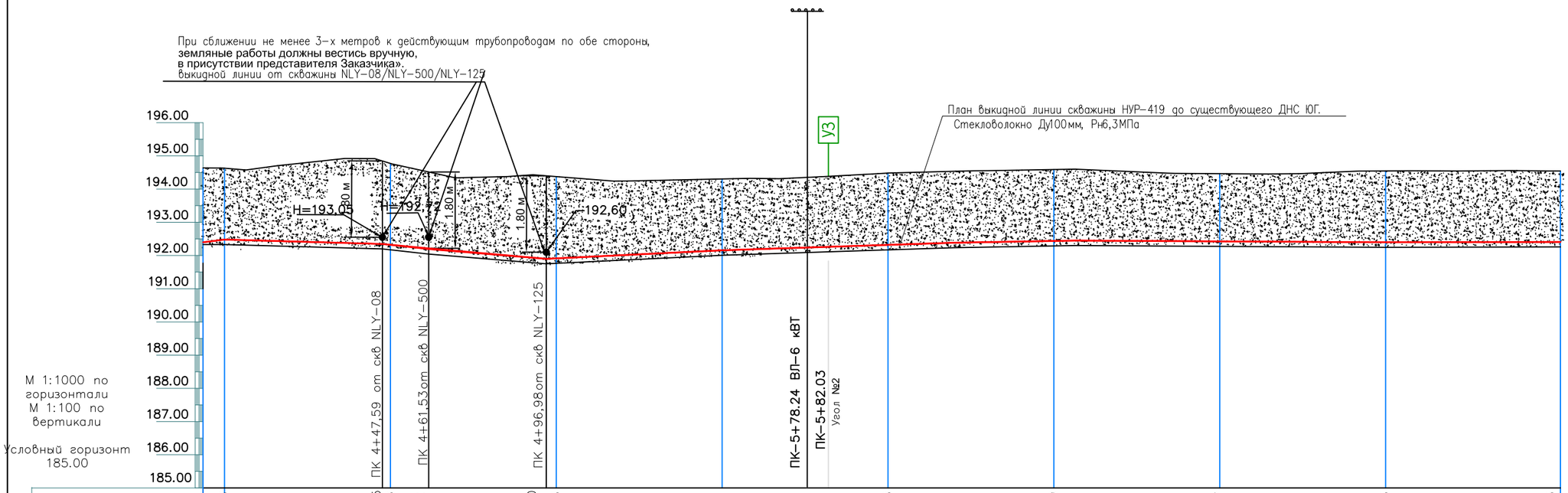
Формат А2

Согласовано: Закиров А. (АС); Кошназарова, Жусипов, Тулеков (ТХ, АТХ, ЭС)

Взам. инв. N | Подп. и дата | Инв. N подл.

При сближении не менее 3-х метров к действующим трубопроводам по обе стороны, земляные работы должны вестись вручную, в присутствии представителя Заказчика».
выкидной линии от скважины NLY-08/NLY-500/NLY-125

План выкидной линии скважины НУР-419 до существующего ДНС ЮГ.
Стекловолокно Ду100мм, Рн6,3МПа



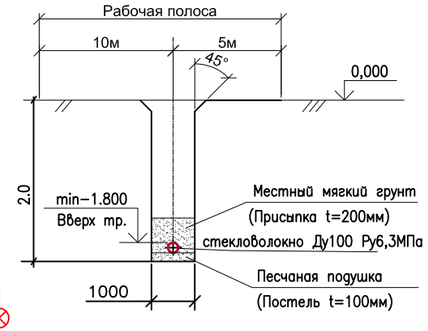
Отметка земли проектная , м	194,63	194,63	194,85	194,78	194,52	194,40	194,38	194,31	194,48	194,59	194,47	194,55	194,55
Отметка земли фактическая, м	194,63	194,63	194,85	194,78	194,52	194,40	194,38	194,31	194,48	194,59	194,47	194,55	194,55
Отметка дна траншеи, м	192,33	192,33	192,20	192,14	191,87	191,75	191,77	192,01	192,17	192,29	192,28	192,25	192,26
Отметка верха трубы, м	192,48	192,48	192,35	192,29	193,02	191,90	191,92	192,16	192,32	192,45	192,43	192,40	192,41
Глубина траншеи, м	2.30	2.30	2.65	2.63		2.65	2.61	2.30	2.31	2.30	2.19	2.30	2.29
Обозначение трубы и тип изоляции	Труба стекловолокно Ду100мм, Рн6,3МПа СТ РК 2307-2013 ТУ 2296-001-26757545-2008 Категория участка – III. L=400.0м												
Основание	основание–мягкий грунт 0,1м												
Уклон, ‰ / Длина, м	47.60	0.003	0.112	6	35.45	0.005	50	0.003	50	0.003	0.00 50	0.00 50	0.00 50
Расстояние, м	50		50			50		50		50	50	50	50
Пикет	ПК4+00					ПК5+00		ПК6+00			ПК7+00		ПК8+00
Развернутый план	ВУ2(ПК5+82.03) Отвод 22.5° Ду 100мм, Рн6,3МПа												

КООРДИНАТЫ УГЛОВ ПОВОРОТА И ПЕРЕСЕЧЕНИЕ КОММУНИКАЦИЯМИ

Таблица 2

NN п/п	Обозначение	Пикет	X	Y
5	скв NLY-08	ПК4+47.59	5110824.13	679941.14
6	скв NLY-500	ПК 4+61,53	5110820.23	679954.52
7	скв NLY-125	ПК-4+96.98	5110810.33	679988.56
9	ВЛ-6 кВт	ПК5+78.24	5110779.09	680052.77
8	УГ-2	ПК5+82.03	5110786.55	680070.22

Разрез 1-1



1. Система высот – Балтийская.
2. По трассе проектируемых выкидных линий предусмотрена установка опознавательных знаков:
   - –на расстоянии не более 1 км друг от друга;
   - –на углах поворота в горизонтальной плоскости при угле поворота более 10°;
   - –при пересечении автомобильных дорог.
3. До начала производства земляных работ строительной организации совместно с заказчиком уточнить фактическое положение пересекаемых и близлежащих подземных коммуникаций.
4. Земляные работы в местах сближения и пересечения с действующими и близлежащими подземными коммуникациями производить в присутствии представителя организации, эксплуатирующего пересекаемые коммуникации.
5. * – Траншею разрабатывать вручную по 2м от пересечения. Расстояние в свету между трубопроводами не менее 0,350м

Условные обозначение

- Проектируемые выкидные линии
- Существующие выкидные линии
- Временные выкидные линии
- Проектируемая автодорога
- Водопровод
- Проектируемая линия электропередач
- Существующий ВЛ 6 кв.

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
ГИП		Кошназарова			10.02.2025
Разработчик		Кошназарова			10.02.2025
Н. Контроль		Маханбетова			

–ЛЧ

«Обустройство устьев 2-х скважин на м/р КГМ со строительством трубопроводов (скв. 2025 г. АЮ-81, Нур-419)»

СКВАЖИНА НУР-419

СТАДИЯ	ЛИСТ	ЛИСТОВ
РП	7	10

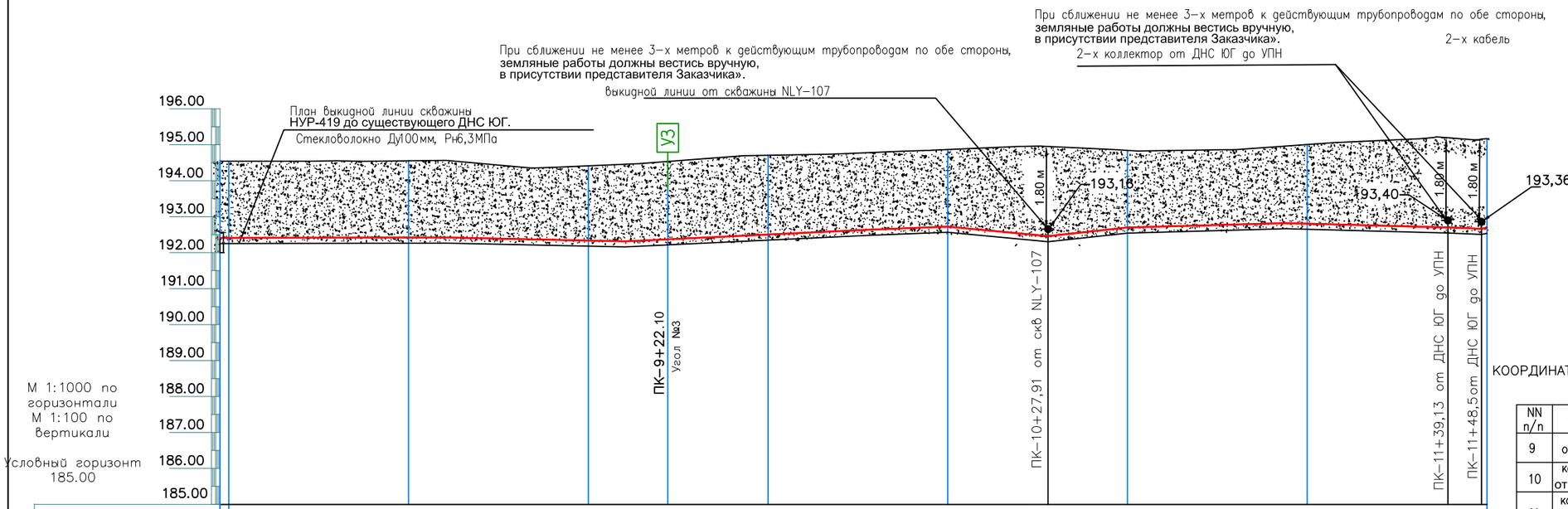
Продольный профиль выкидной линии НУР-419 от ПК 4+00 до ПК 8+00. М1:1000

ТОО "КазГосПроект" Кызылорда 2025г.

Согласовано: Закиров А. (АС); Кошназарова, Жусипов, Тулеков (ТХ, АТХ, ЭС)

Взам. инв. N | Подп. и дата | Инв. N подл.

Формат А2



М 1:1000 по горизонтали
М 1:100 по вертикали

Условный горизонт 185.00

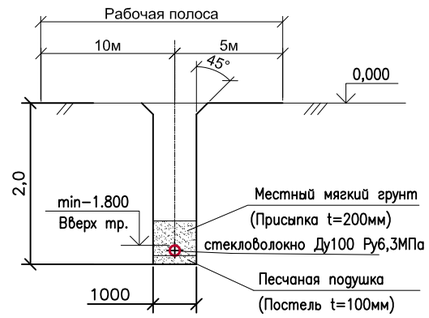
Отметка земли проектная , м	194,55	194,56	194,42	194,71	194,87	194,96	194,85	195,01	195,20	195,16	195,18
Отметка земли фактическая, м	194,55	194,56	194,42	194,71	194,87	194,96	194,85	195,01	195,20	195,16	195,18
Отметка дна траншеи, м	192,26	192,27	192,19	192,35	192,57	192,31	192,55	192,71	192,55	192,51	192,54
Отметка верха трубы, м	192,41	192,42	192,34	192,50	192,72	192,46	192,70	192,86	192,70	192,65	192,69
Глубина траншеи, м	2.29	2.29	2.23	2.36	2.30	2.65	2.30	2.31	2.65	2.65	2.63
Обозначение трубы и тип изоляции	Труба стекловолокно Ду100мм, Рн6,3МПа СТ РК 2307-2013 ТУ 2296-001-26757545-2008 Категория участка – III. L=500.0м										
Основание	основание-мягкий грунт 0,1м										
Уклон, ‰ / Длина, м	0.00 / 100		0.004	100	0.001	100		0.003	50		
Расстояние, м	50	50	50	50	50	50	50	50			
Пикет	ПК8+00		ПК9+00		ПК10+00			ПК11+00			
Развернутый план	ВУЗ(ПК9+22.10) Отвод 11.25° Ду 100мм, Рн6,3МПа										

КООРДИНАТЫ УГЛОВ ПОВОРОТА, И ПЕРЕСЕЧЕНИЕ КОММУНИКАЦИЯМИ

Таблица 3

NN п/п	Обозначение	Пикет	X	Y
9	от скв NLY-107	ПК 10+27.91	5110498.45	680409.88
10	коллектор с/пласт. от ДНС до УПН	ПК 11+39.13	5110419.50	680488.53
11	коллектор С.Т от ДНС до УПН	ПК 11+48.48	5110413.02	680494.98
12	УГ-3	ПК 9+22.10	680332.90	5110575.97

Разрез 1-1



1. Система высот – Балтийская.
2. По трассе проектируемых выкидных линий предусмотрена установка опознавательных знаков:
   - на расстоянии не более 1 км друг от друга;
   - на углах поворота в горизонтальной плоскости при угле поворота более 10°;
   - при пересечении автомобильных дорог.
3. До начала производства земляных работ строительной организации совместно с заказчиком уточнить фактическое положение пересекаемых и близлежащих подземных коммуникаций.
4. Земляные работы в местах сближения и пересечения с действующими и близлежащими подземными коммуникациями производить в присутствии представителя организации, эксплуатирующего пересекаемые коммуникации.
5. * – Траншею разрабатывать вручную по 2м от пересечения. Расстояние в свету между трубопроводами не менее 0,350м

Условные обозначение

- Проектируемые выкидные линии
- Существующие выкидные линии
- Временные выкидные линии
- Проектируемая автодорога
- Водопровод
- Проектируемая линия электропередач
- Существующий ВЛ 6 кв.

Согласовано: Закиров А. (АС); Кошназарова, Жусипов, Тулеков (ТХ, АТХ, ЭС)

Взам. инв. N | Подп. и дата | Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
ГИП		Кошназарова			10.02.2025
Разработчик		Кошназарова			10.02.2025
Н.Контроль		Маханбетова			

– ЛЧ

«Обустройство устьев 2-х скважин на м/р КГМ со строительством трубопроводов (скв. 2025 г. АЮ-81, Нур-419)»

СКВАЖИНА НУР-419

СТАДИЯ	ЛИСТ	ЛИСТОВ
РП	8	10

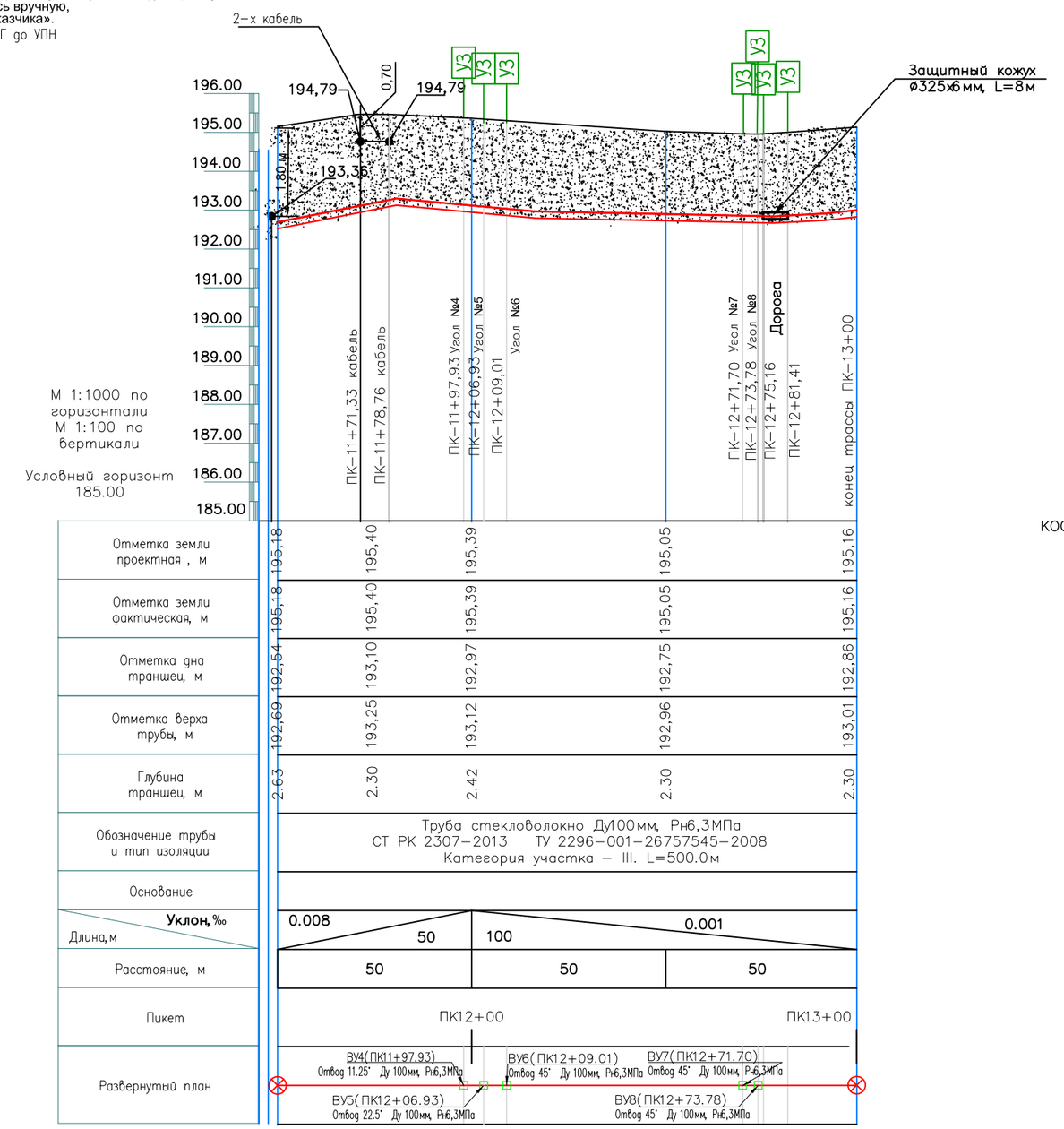
Продольный профиль выкидной линии НУР-419 от ПК 8+00 до ПК 11+50.М1:1000

ТОО "КазГосПроект" Кызылорда 2025г.

Формат А2

При сближении не менее 3–х метров к действующим трубопроводам по обе стороны, земляные работы должны вестись вручную, в присутствии представителя Заказчика».

2–х коллектор от ДНС ЮГ до УПН



М 1:1000 по горизонтали
М 1:100 по вертикали

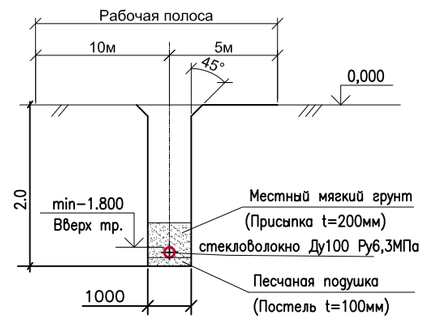
Условный горизонт 185.00

КООРДИНАТЫ УГЛОВ ПОВОРОТА, И ПЕРЕСЕЧЕНИЕ КОММУНИКАЦИЯМИ

Таблица 4

NN п/п	Обозначение	Пикет	X	Y
13	кабель	ПК 11+71.33	5110397.74	680510.20
14	кабель	ПК 11+78.76	5110391.57	680516.35
15	УГ-4	ПК 11+97.93	5110377.64	680529.46
16	УГ-5	ПК 12+06.93	5110369.81	680533.93
17	УГ-6	ПК 12+09.01	5110367.75	680534.21
18	УГ-7	ПК 12+71.70	5110317.98	680496.09
19	УГ-8	ПК 12+73.78	5110317.70	680493.99
20	Дорога	ПК 12+75.16	5110318.56	680492.93
		ПК 12+81.48	5110322.40	680487.99
21	Конец трассы	ПК 13+00.00	5110332.05	680475.56

Разрез 1–1



1. Система высот – Балтийская.
2. По трассе проектируемых выкидных линий предусмотрена установка опознавательных знаков:
   –на расстоянии не более 1 км друг от друга;
   –на углах поворота в горизонтальной плоскости при угле поворота более 10°;
   –при пересечении автомобильных дорог.
3. До начала производства земляных работ строительной организации совместно с заказчиком уточнить фактическое положение пересекаемых и близлежащих подземных коммуникаций.
4. Земляные работы в местах сближения и пересечения с действующими и близлежащими подземными коммуникациями производить в присутствии представителя организации, эксплуатирующего пересекаемые коммуникации.
5. * – Траншею разрабатывать вручную по 2м от пересечения. Расстояние в свету между трубопроводами не менее 0,350м

Условные обозначение

- Проектируемые выкидные линии
- Существующие выкидные линии
- Временные выкидные линии
- Проектируемая автодорога
- Водопровод
- Проектируемая линия электропередач
- Существующий ВЛ 6 кв.

Изм.	Кол.уч	Лист	Nдок.	Подпись	Дата
ГИП		Кошназарова			10.02.2025
Разработчик		Кошназарова			10.02.2025
Н.Контроль		Маханбетова			

–ЛЧ

«Обустройство устьев 2–х скважин на м/р КГМ со строительством трубопроводов (скв. 2025 г. АЮ–81, Нур–419)»

СКВАЖИНА НУР–419

СТАДИЯ	ЛИСТ	ЛИСТОВ
РП	9	10

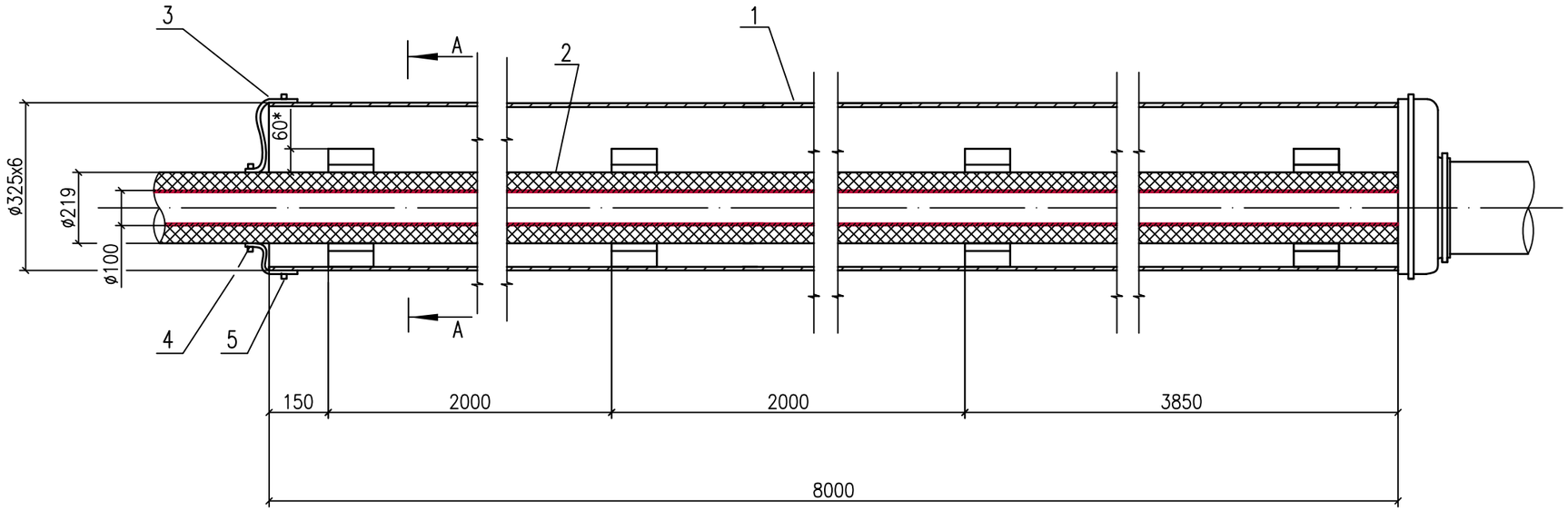
Продольный профиль выкидной линии НУР–419 от ПК 11+00 до ПК 13+00. М 1:1000

ТОО "КазГосПроект" Кызылорда 2025г.

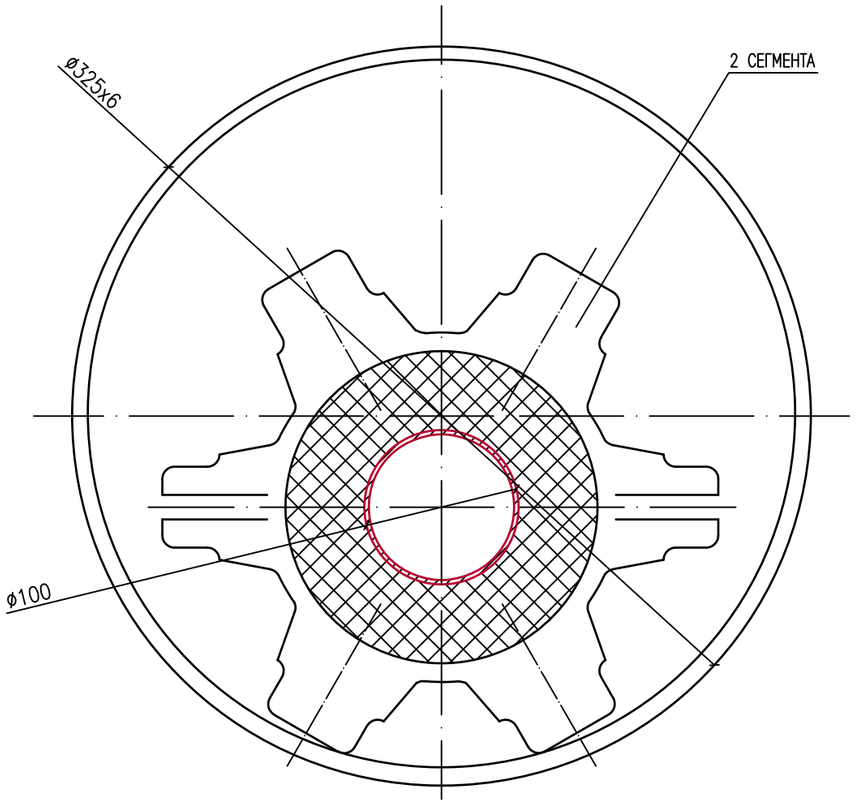
Согласовано: АС Закиров А.; ТХ Кошназарова; АТХ Жусипов; ЭС Туленов

Взам. инв. N | Подп. и дата | Инв. N подл.

Формат А2



A–A (1:2,5)



Поз.	Наименование	Ед. изм.	Материалы	ГОСТ, ТУ	Длина кожуха L (м) кол.
1	Кожух – труба ø325х6мм	м	сталь 20	ГОСТ 8732–78* ГОСТ 8731–74*	8
2	Опорное диэлектрическое кольцо спейсер 319	шт.	полиамид	ТУ–51–19–2000	5
3	Герметизирующая манжета 200/426 А–3, тип I	шт.		ТУ 2531–007–01297858–2002	2
4	Хомут стяжной на трубопроводе	шт.			2
5	Хомут стяжной на кожухе	шт.			2

1. Сегменты спейсера монтируются болтовым соединением М8 с химическим фосфатным покрытием, пропитанным маслом, количество сегментов в кольце–спейсера – 2 шт.
2. Герметизирующая манжета поставляется в комплекте с деталями крепления, учесть при заказе.
3. *Размеры для справок.
4. Спецификация дана для одного кожуха.

Согласовано: ТХ Кошназарова; АС Закиров А.; АТХ Жусипов; ЭС Туленов

Взам. инв. N | Подп. и дата | Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
ГИП		Кошназарова			10.02.2025
Разработчик		Кошназарова			10.02.2025
Н. Контроль		Маханбетова			

–ЛЧ.СО

«Обустройство устьев 2–х скважин на м/р КГМ со строительством трубопроводов (скв. 2025 г. АЮ–81, Нур–419)»

Линейная часть

СТАДИЯ	ЛИСТ	ЛИСТОВ
РП	10	1

Защитный кожух Ду325х6мм, L=8м скв Нур–419

ТОО "КазГосПроект" Кызылорда 2025г.

Ведомость работ

№ п.п	Наименование	Ед. изм.	Виды работ	
1	Срезка плодородного слоя грунта	м³	срезка	780
1а	Разработка грунта	м³	разработка	5200
1б	Засыпка траншеи	м³	засыпка	5060
1в	Основание трубы (песок)	м³	основание	130
2	Трубопровод DN100 СН РК 4.01-22-2024	м	монтаж	1300
3	Испытание трубопровода DN100 СН РК 4.01-22-2024	м	на герметичность	1300
4	Испытание трубопровода DN100 СН РК 4.01-22-2024	м	на прочность	1300
5	Очистка полости трубопровода DN100 СН РК 4.01-22-2024	м	продувка	1300
6	Обваловка трубопроводов DN100 СН РК 4.01-22-2024	м³	засыпка	1300
7				

Согласовано

АС	Закиров А.
ТХ	Кошназарова
АТХ	Жусипов
ЭС	Туленов

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
ГИП		Кошназарова			10.02.2025
Разработчик		Кошназарова			10.02.2025
Н. Контроль		Маханбетова			

– ВР

«Обустройство устьев 2-х скважин на м/р КГМ со строительством трубопроводов (скв. 2025 г. АЮ-81, Нур-419)»

Линейная часть

СТАДИЯ	ЛИСТ	ЛИСТОВ
РП	1	1

ВЕДОМОСТЬ РАБОТ

ТОО "КазГосПроект"
Кызылорда 2025г.

Формат А4

Позиция	Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов. Завод - изготовитель (для импортного оборудования - страна, фирма.)	Тип, марка оборудования Обозначение документа и номер опросного листа	Единица Измерения		Код завода изготовителя	Код Оборудования материала	Цена единицы оборудования, тыс. тенге.	Количество	Масса единицы оборудования, кг
			Наименование	Код					
	СКВ. НУР-419 2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Труба стекловолокно линенйная (Н-М), Ду100мм, Рн6,3МПа, Тн=100°С, L=9,12м	ТУ 2296-001-26757545-2008	пм					1300	
	Патрубок стеклопластиковый (Н-Н), Ду100мм, Рн6,3МПа, Тн=100°С, L=610мм	ТУ 2296-001-26757545-2008	шт					8	
	Патрубок стеклопластиковый (Н-М), Ду100мм, Рн6,3МПа, Тн=100°С, L=2700мм	ТУ 2296-001-26757545-2008	шт					6	
	Патрубок стеклопластиковый (Н-М), Ду100мм, Рн6,3МПа, Тн=100°С, L=600мм	ТУ 2296-001-26757545-2008	шт					1	
2	Отвод стеклопластиковый 45°, Ду100мм, Рн6,3МПа, Тн=100°С	ТУ 2296-001-26757545-2008	шт					3	
	Отвод стеклопластиковый 22,5°, Ду100мм, Рн6,3МПа, Тн=100°С	ТУ 2296-001-26757545-2008	шт					3	
	Отвод стеклопластиковый 11,25°, Ду100мм, Рн6,3МПа, Тн=100°С	ТУ 2296-001-26757545-2008	шт					2	
3	УКАЗАТЕЛЬНЫЙ ЗНАК (см. раздел АС)		шт					12	
4	СМАЗКА TFW	JetLube	кг					6.5	
5	Ключи с динамометрической рукояткой КРД-100		шт					1	
6	Ремонтный комплект стеклопластиковый Ду100мм, Рн6,3МПа, L=9120мм	ТУ 2296-001-26757545-2008	комп					1	
7	Защитный кожух Ду325х6мм, L=8м	См. лист 10	шт					2	
8	Гидравлическое испытание трубопровода на прочность и герметичность		м					1300	
9	Очистка полости трубопровода, с продувкой воздухом		м					1300	
10	Объем земляных масс для обвалования		$м^3$					1300	

Согласовано: АС Закиров А.; ТХ Кошназарова; АТХ Жусипов; ЭС Туленов

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
ГИП		Кошназарова			10.02.2025
Разработчик		Кошназарова			10.02.2025
Н. Контроль		Маханбетова			

– ЛЧ.СО

«Обустройство устьев 2-х скважин на м/р КГМ со строительством трубопроводов (скв. 2025 г. АЮ-81, Нур-419)»

Линейная часть	СТАДИЯ	ЛИСТ	ЛИСТОВ
	РП	1	1
Спецификация скв Нур-419	ТОО "КазГосПроект" Кызылорда 2025г.		

Формат А3