Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«27» 12 2022 года

Заказчик АО «КазТрансОйл», Карагандинское нефтепроводное управление, г. Караганда, ул. Гапеева, д. 4/3

фамилия, имя, отчество (при наличии) - для физических лиц, наименование организации - для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) от «26» 12 2022 года ТОО «StandartStroy KZ» в лице генерального директора Молдагалиева Руслана Айбековича, г. Астана, район Сарыарка, пр. Республики, здание 68

дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) от «26» 12 2022 года Консорциум в составе ТОО «Научно производственная фирма «МунайГаз инжиниринг Лтд» совместно с ТОО «Q-Inspection», Софин Аманбол Толеутаевич №KZ91VJE00033091 от 08.12.2017 г.; KZ95VJE00040876 от 11.09.2018 г.

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) от «26» 12 2022 года Карагандинское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл», Недзе Александр Александрович, №KZ87VJE00026761 от 26.05.2017г.; №KZ33VJE00026763 от 26.05.2017г.; №KZ60VJE00026762 от 26.05.2017г.

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) от «26» 12 2022 года, филиал «Центр Исследования и Разработок АО «КазТрансОйл», Байдилов Арман Каиргельдинович- начальник проектно-сметного бюро,

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:

«Реконструкция МН «Павлодар-Шымкент» Dn 820 мм на участке 539,212-540,412км протяженностью 1,2 км)», I (повышенный) уровень ответственности

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта

по адресу Карагандинская область, Абайский район, Дзержинский сельский округ, с. Сарепта, линейная часть МН «Павлодар-Шымкент» 539,212-540,412 км

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации «__»_____20__ года,

дата ознакомления

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающих документов на земельные участки:

Распоряжение акима села Сарепта №1-р от 15.01.2021 г.

документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды).

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий

_____

наименование органа, вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий

Государственное учреждение "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Карагандинской области", № KZ54REA00295068 от 12.09.2022г.; №KZ13REA00298037 от 29.09.2022 г.

наименование органа, принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации)

Филиал Центр Исследований и Разработок Акционерного общества «КазТрансОйл», шифр 2110/20 «Реконструкция МН «Павлодар-Шымкент» D 820 мм на участке 539,212-540,412км протяженностью 1,2 км)», положительное заключение ТОО «Қазақстан Сараптама Орталығы» № ҚСО-0048/20 от 28.12.2020 года;

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) Карагандинским нефтепроводным управлением АО «КазТрансОйл», приказ №41 от 11.02.2021 года;

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ сентябрь 2022 года;

месяц, год

окончание работ декабрь 2022 года;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 7;

фактически, месяц: 4;

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Протяженность магистрального нефтепровода	м	1090,0	1090,0	1090,0	1090,0

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период _____;

факт начала выпуска продукции с указанием объема

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

В рамках строительства произведена замена участка магистрального нефтепровода (МН) «Павлодар-Шымкент» диаметром 820 мм. Длина линейной части трубопровода – 1090 м. Рельеф местности спокойный. Повороты трубопровода в горизонтальной плоскости предусмотрены с применением отводов и упруго изогнутых участков.

Пропускная способность - 22,0 млн тон в год.

Срок эксплуатации построенного участка нефтепровода - 25 лет.

В качестве материала трубы принята сталь марки 17Г1С-У класса К52. Толщина стенки трубы основных участков принята равной 12 мм. Производство работ велось согласно СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы».

Антикоррозионное покрытие трубопроводов принято типа «усиленное», трубы в заводской изоляции (трехслойное полиэтиленовое покрытие). Сварные швы изолированы термоусаживающимися манжетами.

Монтажные сварные стыки магистрального нефтепровода прошли контроль визуальным и радиографическим методом в объёме 100%, ультразвуковым методом - 10%.

После монтажа произведена очистка полости трубопровода, а также проведены гидроиспытания трубопровод на прочность и герметичность в соответствии с ВСН 011-88 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Очистка полости и испытание».

Контроль состояния изоляционных покрытий осуществлять искровым дефектоскопом типа «Holiday Detector» (сплошность покрытия трубопровода перед укладкой в траншею), искателем повреждений изоляции засыпанного трубопровода (отсутствие сквозных дефектов в изоляции), катодной поляризацией и приборами «UP-SCAN», «MoData».

Электрохимическая защита осуществляется подключением к существующей системе ЭХЗ.

В местах пересечений с грунтовыми автодорогами предусмотрено устройство постоянных переездов с покрытием из дорожных плит.

Вдоль трассы нефтепровода предусмотрены:

- закрепительные знаки, в местах поворота трассы;
- километровые знаки совмещенные с КИП;
- предупреждающие знаки, устанавливаемые на пересечениях с коммуникациями.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):

всего **437 280** тысяч тенге,

в т.ч. строительно-монтажных работ **345 820** тысяч тенге;

оборудования, инструмента и инвентаря **0** тысяч тенге;

прочие **91 460** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **384 217,15653** тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ **340 401,3805** тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **0** тысяч тенге.

прочие **43 815,77603** тысяч тенге.

9. Доля местного содержания предусмотрена

в проектно-сметной документации 21,64 %

и фактически применено 81,07 %

(на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора)

10. Класс энергоэффективности здания -;

11. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: ««Реконструкция МН «Павлодар-Шымкент» Dn 820 мм на участке 539,212-540,412км протяженностью 1,2 км)»

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Представитель Заказчика
Начальник
Карагандинского НУ _____ Сабугалиев Марат Максутович
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, Место печати (далее – М.П.)

Технический надзор
Директор
ТОО «Научно производственная
фирма «МунайГаз
инжиниринг Лтд» _____ Утепов Нуркасын Балапанович
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись, М.П.

Директор
ТОО «Q-Inspection» _____ Ихсанов Дархан Тунгышбекович
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись, М.П.

Эксперт _____ Софин Аманбол Толеутаевич
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись, М.П.

Эксперт _____ Недзе Александр Александрович
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись, М.П.

Авторский надзор
Начальник проектно-сметного
бюро г. Павлодар филиала ЦИР
АО «КазТрансОйл» _____ Байдилов Арман Каиргельдинович
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта, М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
Генеральный директор
ТОО "StandartStroy KZ" _____ Молдагалиев Руслан Айбекович
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, М.П.

Приложение 15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию

форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	1090	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	–	
	1) на эстакадах	м	–	
	2) на опорах	м	–	
	3) безопорная прокладка	м	–	
	Количество опор	шт	–	
	Протяженность подземной прокладки:	м	1090	
	1) в проходных каналах	м	–	
	2) в полупроходных каналах	м	–	
	3) бесканальная прокладка	м	1090	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт	–	
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d =	шт	–	
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт	–	
	d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт	–	
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт	–	
9	Переходники	шт	–	
10	Затворы поворотные	шт	–	
11	Регуляторы давления	шт	–	
12	Скважины	шт	–	
13	Станки - качалки (тип _____, марка _____)	шт	–	
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		

Горизонтальный разрез скважины (колодца)	Вертикальный разрез скважины (колодца)
Масштаб _____	Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	Труба	К52	Сталь в заводской изоляции	820х12	1090 п.м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик

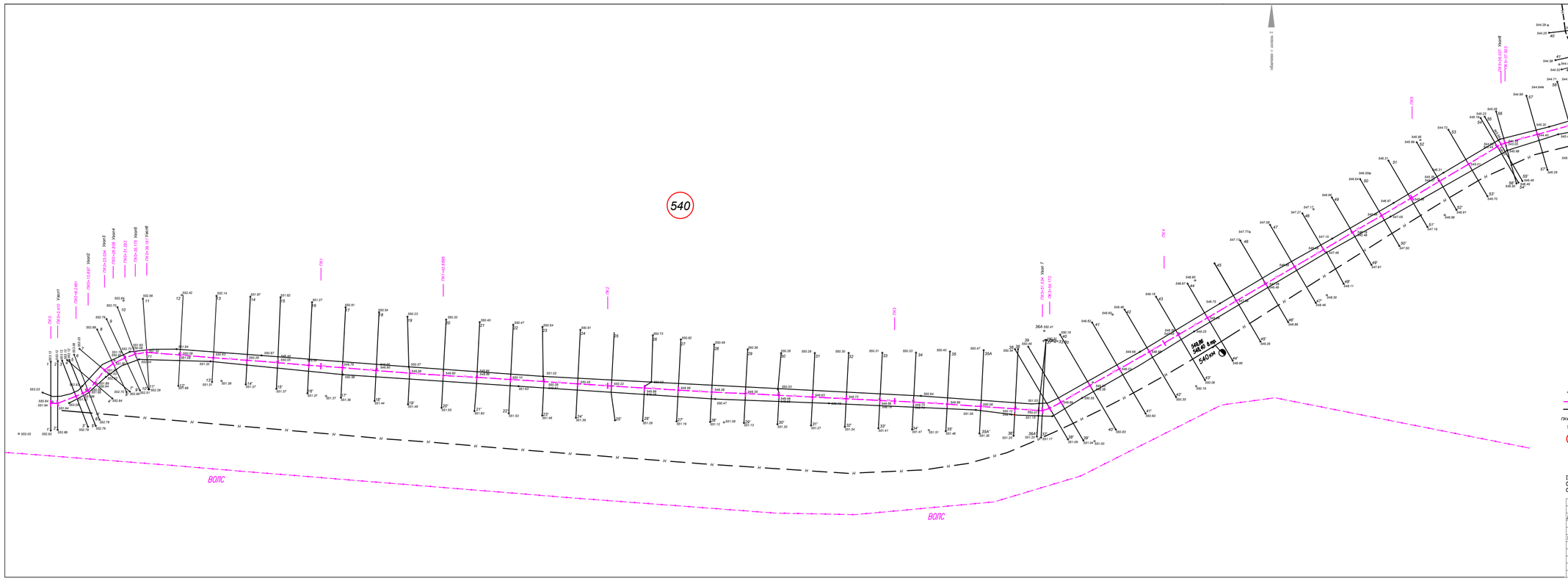
Сабугалиев М.М.

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя. Место печати (при наличии)

Авторский надзор

Байдилов А.К.

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта. Место печати (при наличии)



Условные обозначения

40 - 40'	нумерация стыков
	строящийся нефтепровод
	существующий нефтепровод
ПК4+72,57	пикет
Угол 9	углы поворота
540	наименование нефтепровода

Схема расположения листов

Примечание:
Система координат: местная
Система высот: Балтийская

Должность	Фамилия	Подп.	Дата
Инженер ПГИ	Кульшейхо А.Р.		
Геодезист	Мажорин В.В.		

Замена участка нефтепровода: МН «Кенкияк-Шымкент» Д-820кд на участках 539, 212-540, 410кл (обвязка промежуток 1.2кл)

ТОО "STANDARTSTROY KZ"

Замена участка нефтепровода: МН «Кенкияк-Шымкент» Д-820кд на участках 539, 212-540, 410кл (обвязка промежуток 1.2кл)

Масштаб 1:500

Лист 1 | Листов 1

Исполнительная схема

Инв. (арх.) № 296

ТП-И.1

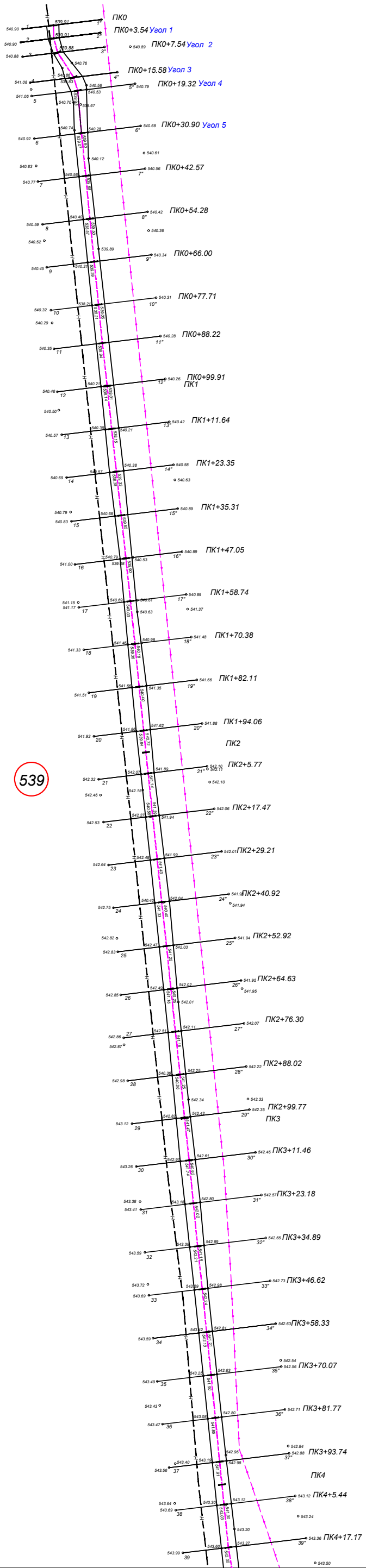
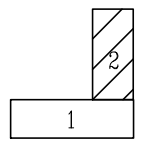


Схема расположения листов

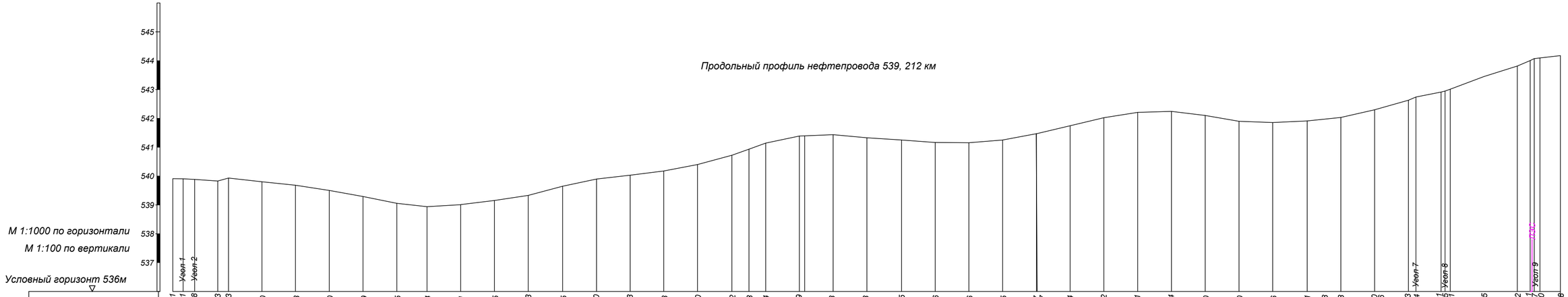


Условные обозначения

40 - 40'	нумерация стыков
Н	строящийся нефтепровод
Н	существующий нефтепровод
	пикет
	углы поворота
540	наименование нефтепровода

дсп. 04-08.2022 от 04 авг. 2022г	Масштаб
отдел ИГИ	1:500
Лист 2	Листов 2
Инв.(арх.) N295	ТГ-И / 1

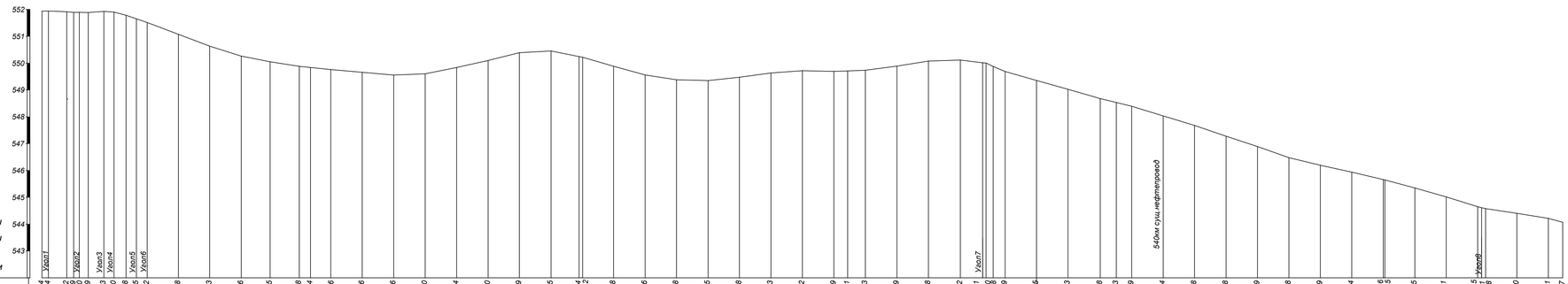
соответствие с листом 1


Продольный профиль нефтепровода 539, 212 км
545
544
543
542
541
540
539
538
537
М 1:1000 по горизонтали
М 1:100 по вертикали
Условный горизонт 536м
Угол 1
Угол 2
Угол 7
Угол 8
Угол 9
ПК4

| | | |

Продольный профиль нефтепровода 540, 412 км

М 1:1000 по горизонтали
М 1:100 по вертикали
Условный горизонт 542м



| | | |