

Saket Gupta
 Saket Gupta / Saket Gupta
 18/09/24

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ		TECHNICAL ASSIGNMENT	
на выполнение аварийно-восстановительных работ по восстановлению нормативной глубины залегания подводного перехода нефтепровода «Киев-Еганское НМ – ПСП Завьялово» на пересечении с р. Обь		for Emergency restoration work to bring the underwater crossing of oil pipeline "Kiev-Eganskoye field - CTF Zavyalovo" under the river Ob to proper depth	
Основание для производства обследования	Выбор Заказчика	Basis for survey	Client's decision
1	Выбор Заказчика		
2	Наименование объектов	Нефтепровод «Киев-Еганское н.м. – ПСП Завьялово». Подводный переход через р. Обь. Правый берег. (2 нитки).	Oil pipeline "Kiev-Eganskoye field - CTF Zavyalovo" across the river Ob. Right bank (2 lines)
3	Заказчик	ООО «Норд Империял»	LLC Nord Imperial
4	Подрядчик	По результатам тендера	To be awarded through a tender
5	Местоположение объектов	Нефтепровод «Киев-Еганское н.м. – ПСП Завьялово». РФ. Томская область. Каргасокский район. В районе с. Усть-Тым. Координаты пересечения с водной преградой: Точка 1 - 59°24'58,00" 79°58'40,40" Точка 2 - 59°24'37,00" 79°59'35,87"	Oil pipeline "Kiev-Eganskoye field - CTF Zavyalovo" RF. Tomsk region. Kargasok area. Near village Ust-Tym. Coordinates of water object crossing: Point 1 - 59°24'58,00" 79°58'40,40" Point 2 - 59°24'37,00" 79°59'35,87"
6	Сведения об объектах	Нефтепровод «Киев-Еганское н.м. – ПСП Завьялово». Техническая характеристика нефтепровода: - диаметр – 273 мм; - марка стали – 09Г2С; - антикоррозийная защита – заводское трехслойное изоляционное покрытие на основе экструдированного полиэтилена усиленного типа.	Oil pipeline "Kiev-Eganskoye field - CTF Zavyalovo" Technical characteristics of the oil pipeline: - diameter - 273 mm; - steel grade - 09G2S; - anti-corrosion protection – factory-put three-layer insulation coating based on reinforced extruded polyethylene.
7	Сведения ранее выполненных	Ранее приборно-водолазное обследование нефтепровода «Киев-Еганское н.м. – ПСП Завьялово». Правый берег» выполнялось в 2024 г.	Previous diving survey of oil pipeline "Kiev-Eganskoye oil field – CTF Zavyalovo. Right river bank" was conducted in 2024.

8	Обследованиях	<p>8.1 Определить фактическое плано-высотное положение трубопроводов. Положение трубопроводов зафиксировать в координатах системы WGS84, MCK70 и в системе высот Балтийская 77г</p> <p>8.2. Уточнить участки обнажения трубопровода и определить положение (протяженность) обнаженных участков.</p> <p>8.3. Произвести устройство основания под трубопроводами на провисающих участках подбивкой щебня гидромонитором.</p> <p>8.4. Произвести промерные работы и водолазное обследование по окончании устройства основания (подбивки) из щебня.</p> <p>8.5. Произвести отсыпку щебня под воду для крепления дна с формированием защитных призм на участках оголения и недостаточного заглубления.</p> <p>8.6. Произвести промерные работы и водолазное обследование по окончании отсыпки щебнем на участках оголения и недостаточного заглубления</p> <p>8.7. По результатам работ подготовить соответствующие акты освидетельствования скрытых работ и акты водолазного обследования подводной части трубопровода.</p>	Composition and scope of work	<p>8.1 Determine the actual horizontal location and elevation of the pipelines. The position of the pipelines should be recorded in the coordinates of the WGS84 system, MSK70 and in the Baltic 77 heights;</p> <p>8.2. Specify and adjust the position of any exposed areas of the pipeline and determine the length of exposed areas;</p> <p>8.3. Make a foundation under the sagging pipeline sections by padding crushed stone with a jet gun;</p> <p>8.4. Perform depth survey and a diving survey upon completion of the foundation (padding) made of crushed stone.</p> <p>8.5. Backfill crushed stone under water to secure the river bottom with, creating protective prisms on exposed and shallow sections.</p> <p>8.6. Perform depth survey and a diving survey upon completion of backfilling with crushed stone on exposed and shallow sections.</p> <p>8.7. Upon completion of the work, prepare relevant concealed work inspection reports and certificates of diving survey of the underwater section of the pipeline.</p>
11	Особые условия	До начала выполнения работ получить допуск на выполнение работ в охранной зоне нефтепровода (эксплуатирующая организация ООО «Норд Империял»)	Special conditions	Prior to the commencement of work, obtain permit to perform the work in the safety zone of the oil pipeline (operating company - LLC Nord Imperial).
12	Количество экземпляров документации и требования к оформлению	<p>12.1. Требования к бумажной версии: Исполнительную документацию на бумажных носителях предоставить в 2-х экземплярах.</p> <p>12.2. Требования к электронной версии: Электронную версию отчета предоставить в 1 экземпляре. Текстовые документы предоставить в оригинальных форматах (MS Office) и в не редактируемом формате PDF</p>	Number of copies of documentation and design requirements	<p>12.1 Requirements to paper version: Submit two hard copies of as-built documents report.</p> <p>12.2. Requirements to electronic version: Provide one electronic copy of the report. Provide text documents in original formats (MS Office) and in non-editable PDF format (Acrobat Reader);</p>


	(Acrobat Reader); Чертежи предоставить в формате DWG (AutoCAD.) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader); Дефектные ведомости предоставить в формате (MS Excel) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader); Запись электронной версии осуществить на оптические носители (CD, DVD).		Drawings must be provided in DWG format (AutoCAD) and in non-editable PDF format (Acrobat Reader); Provide deficiency lists in format of MS Excel and in non-editable PDF format (Acrobat Reader); Record the electronic version on optical media (CD, DVD).
13	Срок работ Полевые работы – До окончания навигационного периода (ориентировочно до 15 октября 2024 г.) Камеральные работы – до 10 ноября 2024 г.	Work execution timeline	Fieldwork – Before the end of the navigation season (tentatively by 15 October 2024) In-office (documentation) work - by 10 November 2024.

Согласовано/Recommended by:

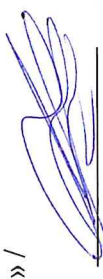
Главный советник по производству,
 охране труда и промышленной безопасности,
 бурению и капитальному ремонту скважин/
Chief Advisor for Production, HSE, Drilling and WO

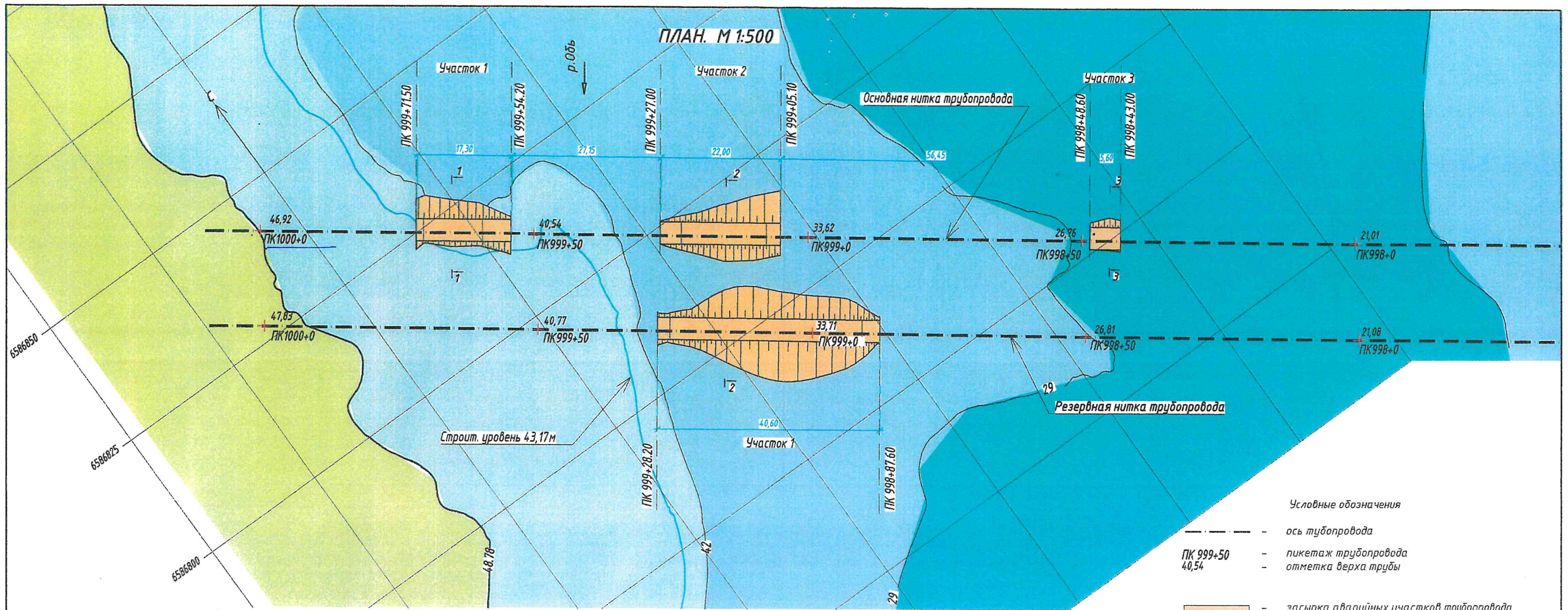

 Бабурао Бурадагунта /
Baburao Buradagunta
 подпись/signature

Генеральный директор ООО «Норд Империял» /
General Director LLC Nord Imperial

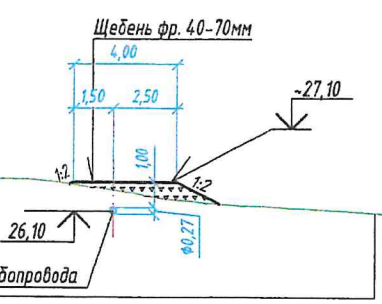
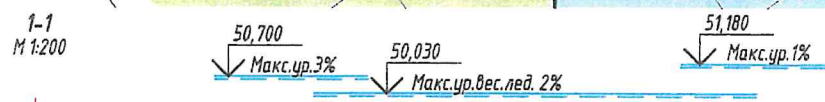

 А.В. Бакланов /
A.V. Baklanov
 подпись/signature 7.09.24

Начальник департамента ПитНиП ООО «Норд Империял» /
Head of Oil Treatment & Transportation & Gas Processing
Division LLC Nord Imperial


 А.А. Нилкин
A.A. Nilkin
 подпись/signature



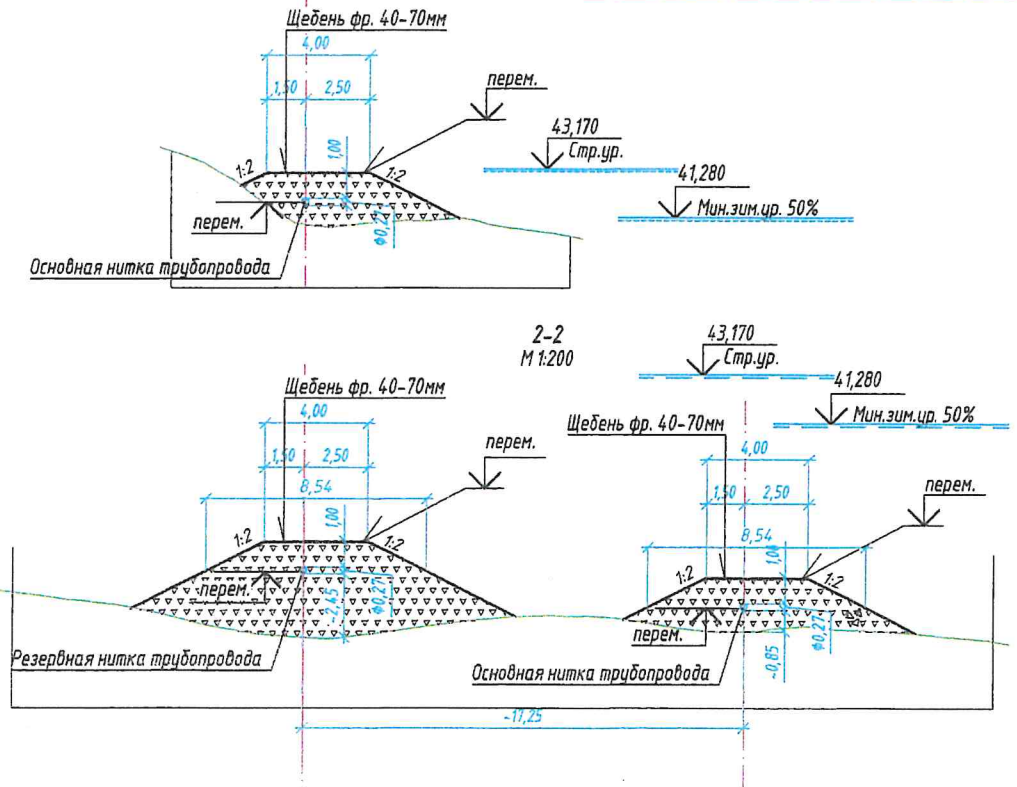
- Условные обозначения
- — — — — ось трубопровода
 - PK 999+50 — пикетаж трубопровода
 - 40,54 — отметка верха трубы
 - засыпка аварийных участков трубопровода щебнем фр. 40-70 мм; F300 ГОСТ 8267-93 с заложением откосов 1:2



- Примечания:
- Настоящий чертеж разработан на плане М 1:1000, выполненном ООО "Сибподводстрой" в 2024 г. (шифр 07-2024-СП), с использованием в качестве топографической основы файла "022-2024-00 Исходные данные для построения поверхности - "Точки Усть-Тым. Шаг 1x1. UTM. Балтийская.dat"
 - Система высот - Балтийская 1977 г.
 - Система координат - WGS 84.
 - Уровень воды на момент обследования 48,78 м.
 - Размеры и отметки даны в метрах.
 - Места перехода дюкеров через водный объект должны быть обозначены соответствующими знаками на берегах, обозначающими охранную зону подводного перехода. Требуется установить запрещающие береговые информационные навигационные знаки "Якоря не бросать" на правом берегу в 100м выше и ниже по течению от дюкера.

- Принятые сокращения:
- Макс.ур.1% — максимальный расчетный уровень 1% обеспеченности
 - Макс.ур.3% — максимальный расчетный уровень 3% обеспеченности
 - Макс.ур.вес.лед.2% — максимальный уровень весеннего ледохода 2% обеспеченности
 - Мин.зим.ур.50% — минимальный зимний уровень 50% обеспеченности
 - Стр.ур. — строительный уровень

Объемы мониторинга (наблюдений):
 Основная и резервная нитки трубопровода:
 - протяженность 950,0 пог.м;
 - ширина полосы 100,0 м (по 50,0 м вверх и вниз по течению);
 - площадь обследования $S_{обсл} = 950,0 \times 100,0 = 95\ 000 \text{ м}^2$.



Изм. № подл. Подп. и дата. Взам. инв. №

022-2024-00-0-ГР					
Нефтепровод "Киев-Еганское н.м.-ПСП Завьялово". Подводный переход через р. Обь. Правый берег (2 нитки)					
Изм.	Колуч.	Лист	Н док.	Подп.	Дата
Разраб.	Ситнова				08.2024
Проверил					
Гл. спец.					
Нач. отд.					
Н. контр.					
ГИП	Ментюков				08.2024
Временные мероприятия по устранению провисов и оголений				Стадия	Лист
				P	2
План. Масштаб 1:500. Разрезы. Масштаб 1:200				ЗАО "Сибречпроект" г. Новосибирск	