

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечение существующего трубопровода технической воды ПЭ100 Ø110х6,6 АО «БерезкаГаз Югра» с проектируемым высоконапорным водоводом по проекту ПАО НК «РуссНефть» «Высоконапорный водовод от БКНС-1 до КП-33 Верхне-Шапшинского месторождения»

1. Пересечение проектируемого водовода с существующим трубопроводом должно проектироваться в соответствии с действующими нормативными требованиями, в т.ч. СП 18.13330.2019, ГОСТ Р 55990-2014, с учетом фактической глубины залегания существующего трубопровода технической воды АО «БерезкаГаз Югра».
2. Расстояние между пересекаемыми трубопроводами в свету должно приниматься не менее 350 мм, а пересечение выполняться под углом не менее 60°.
3. Проектными решениями предусмотреть мероприятия, исключающие деформации и повреждение существующего трубопровода технической воды в процессе строительства пересечения трубопроводов и в период эксплуатации.
4. Проектными решениями определить пикетаж существующего трубопровода технической воды в месте пересечения с проектируемым водоводом и предусмотреть установку опознавательных знаков на существующем трубопроводе технической воды АО «БерезкаГаз Югра».
5. Принятые конструктивные решения должны обеспечивать сохранность существующего трубопровода технической воды, безопасность при проведении работ и надежность трубопроводов в процессе эксплуатации.
6. Рабочую документацию и ППР согласовать с АО «БерезкаГаз Югра».
7. Работы производить в соответствии с соблюдением требований следующих норм:
а) ВСН-31-81 «Инструкции по производству работ в охранных зонах трубопроводов Миннефтепрома»

- б) ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы»
 - в) СП 45.13330.2017 «Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87» (утв. и введен в действие Приказом Минстроя России от 27.02.2017 N 125/пр)(ред. от 16.12.2021)
 - г) Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 (ред. от 31.01.2023) «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»
 - д) Приказ Минстроя России от 18.08.2016 г. № 580/пр «Об утверждении Изменения N 1 к СП 36.13330.2012 «СНиП 2.05.06-85* Магистральные трубопроводы»
- 8. Все работы в охранной зоне существующего трубопровода технической воды (20 м от оси трубопровода в обе стороны) производить при наличии письменного разрешения эксплуатирующей организации в присутствии ее представителя.
 - 9. Проезд техники в охранной зоне существующего трубопровода технической воды (20 м от оси трубопровода в обе стороны, без пересечения трубопровода) производить при наличии письменного разрешения эксплуатирующей организации.
 - 10. Строительная организация обязана до начала работ обозначить на местности, в зоне производства работ, оси и границы коммуникаций. Перед началом разработки траншеи провести шурфовку с целью уточнения глубины заложения и расположения в плане коммуникаций. После завершения работ, в месте пересечения, предусмотреть установку опознавательных знаков по оси трубопроводов с указанием принадлежности, технической характеристики трубопроводов и контактных телефонов эксплуатирующей организации.
 - 11. Земляные работы в местах пересечения подземных коммуникаций производить вручную без применения ударных инструментов на расстояние не менее 2м. в каждую сторону от пересекаемого трубопровода.
 - 12. Для проезда строительной техники через существующий трубопровод на период строительства водовода, предусмотреть устройство временных переездов.
 - 13. Работу подъемно-транспортных машин и землеройной техники в охранной зоне существующего трубопровода должна производиться в соответствии с проектом производства работ.

BerezkaGas

14. Передвижение и работа техники в ночное время суток в охранной зоне существующего трубопровода запрещается.
15. Буровые и взрывные работы в охранной зоне запрещены.
16. Проезд техники в необорудованных местах через существующий трубопровод категорически запрещен.
17. Срок действия технических условий - 1 год со дня выдачи.