

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на пересечение проектируемого объекта:
«Высоконапорного водовода (219х16) от БКНС-1 до КП №33
Верхне-Шапшинского месторождения» с ВЛ-10 кВ ф. «1 цепь
ПС 110/35/10 кВ «Верхне-Шапшинская ЯКНО 3-РУ-10 кВ УПГ»
в пролете опор № 6.1-5.1, и с ВЛ-10 кВ ф. «2 цепь
ПС 110/35/10 кВ «Верхне-Шапшинская ЯКНО 4-РУ-10 кВ УПГ»
в пролете опор № 6.2-5.2

Настоящие технические условия подготовлены на основании письма-запроса ПАО НК «РуссНефть» Ханты-Мансийского филиала от 06.05.2026 № 44-1369.

АО «БерезкаГаз Югра» согласовывает пересечение объекта: «высоконапорного водовода (219х16) от БКНС-1 до КП №33 Верхне-Шапшинского месторождения» с ВЛ-10 кВ ф. «1 цепь ПС 110/35/10 кВ в пролете опор № 6.1-5.1 «Верхне-Шапшинская ЯКНО 3-РУ-10 кВ УПГ», с ВЛ-10 кВ ф. «2 цепь ПС 110/35/10 кВ «Верхне-Шапшинская ЯКНО 4-РУ-10 кВ УПГ» в пролете опор № 6.2-5.2 при разработке проекта в специализированной организации. Проектом предусмотреть следующие:

1. При пересечении, сближении и параллельном следовании расстояние от проектируемых коммуникаций должно быть выбрано согласно ПУЭ (седьмое издание) п.п.2.5.287, 2.5.288, табл.2.5.40;
2. При пересечении, сближении и параллельном следовании в охранной зоне ЛЭП и на пересечении проектируемых коммуникаций с подъездными дорогами к опорам ЛЭП предусмотреть мероприятия по защите проектируемых коммуникаций, обеспечивающие проезд тяжелой (до 30 т) спецтехники для выполнения эксплуатационных и аварийно-восстановительных работ на ЛЭП.
3. Работы по укладке проектируемых коммуникаций в охранной зоне ЛЭП выполнять согласно ППР, утвержденного руководителем организации и согласованного с АО «БерезкаГаз Югра»;
4. Работы в охранной зоне ЛЭП выполнять согласно «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок» от 15.12.2020 п.п. 47.13, 47.14, 47.15;
5. В месте пересечения, в пределах охранной зоны ВЛ, установить знаки с указанием адреса и телефона организации, эксплуатирующей высоконапорный водовод;
6. Сохранить существующие проезды по трассе ВЛ и подъезды к опорам ВЛ для производства работ по техническому обслуживанию и ремонту ВЛ;

7. Проектом предусмотреть затраты на проведение организационно-технических мероприятий в охранной зоне ВЛ (подготовка рабочего места, допуск СМО в охранную зону ВЛ);
8. В проекте должны быть представлены: ситуационный план местности, с обозначением на нём мест пересечений и сближений высоконапорного водовода (219х16) с ВЛ 10 кВ, вид мест пересечений и сближений высоконапорного водовода (219х16) с ВЛ 10 кВ, чертежи мест пересечения и сближения в разрезе по профилю высоконапорного водовода (219х16) с ВЛ-10 кВ с указанием горизонтальных и вертикальных габаритов, указать номера опор пролетов ВЛ, наименование ВЛ;
9. По окончании проектирования проект должен быть согласован с АО «БерезкаГаз Югра»;
10. СМР в охранной зоне ВЛ производить с письменного разрешения организации, эксплуатирующей данную ВЛ.

Срок действия настоящих технических условий – 2 года.

Исп.: Ведущий инженер - энергетик
Попов Андрей Викторович
Тел. +7 (3467) 362-484, доб. 3126

ул. Энгельса, 60, Тел. +7 (3467) 362-484
Ханты-Мансийск, Россия, 628011

www.berezkagas.com

info@hmao.berezkagas.com