



ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

РЕШЕНИЕ

о предоставлении участка р. Армич в пользование

от “22” апреля 2008 г. N 150 г. Томск

1. Сведения о водопользователе:

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Томскгазпром».

Сокращенное наименование: ОАО «Томскгазпром».

ОГРН: 1027000905140.

ИНН: 7019035722.

Юридический адрес: 634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73

Почтовый адрес: 634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73

2. Цель, виды и условия использования участка р. Армич

2.1. Цель использования водного объекта или его части: строительство и размещение подводного перехода.

2.2. Виды использования водного объекта или его части: совместное водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта.

2.3. Условия использования водного объекта или его части:

Участок р. Армич используется для строительства и размещения подводного перехода км ПК 622+19,0 в соответствии с проектом «Нефтепровод Казанское НГКМ – Северо-Останинское НГКМ – Лугинецкое НГКМ», разработанным ООО «ИКТ-СЕРВИС».

Нефтепровод относится к III категории трубопроводов и представляет собой стальную электросварочную прямошовную трубу диаметром 219x8 мм.

Строительство подводного перехода нефтепровода осуществляется в межженный период траншейным способом в одну нитку с заглублением трубопровода ниже дна русла водного объекта не менее 0,5 м ниже прогнозируемого предельного профиля размыва и не менее 1,0 м от естественных отметок дна до верха забалластированного трубопровода.

Охранная зона нефтепровода – 50 м, площадь акватории – 0,00012 км².

Использование участка водного объекта может производиться Водопользователем при выполнении им следующих условий:

1) недопущении нарушения прав других водопользователей, а также причинения вреда окружающей среде;

2) содержании в исправном состоянии подводного перехода межпромышленового нефтепровода;

3) оперативном информировании (в течении суток) Отдела водных ресурсов по Томской области Верхне-Обского бассейнового водного управления, департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области и других природоохранных органов об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте, возникших в связи с использованием водного объекта в соответствии с настоящим Решением;

4) своевременном осуществлении мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на водном объекте, а так же выполнение водоохраных и природоохраных мероприятий в установленные сроки;

5) ведении регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной в соответствии с программой мониторинга, согласованной с Отделом водных ресурсов по Томской области Верхне-Обского БВУ;

6) представлении информации по результатам наблюдений, по выполнению водоохраных и природоохраных мероприятий бесплатно в установленные сроки:

Форма предоставления	Вид информации	Срок предоставления	Кому предоставляется	Адрес
2-ос	Сведения о выполнении водохозяйственных мероприятий и водоохраных работ на водных объектах	Ежегодно, до 14.01. следующего за отчетным годом	Отдел водных ресурсов по Томской области Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области	634021, г. Томск, ул. Шевченко,17 634034, г. Томск, пр. Кирова,14
Произвольная форма	Отчет о выполнении плана водоохраных и природоохраных мероприятий с указанием стоимости работ	Ежегодно, до 14.01. следующего за отчетным годом	Отдел водных ресурсов по Томской области Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области	634021, г. Томск, ул. Шевченко,17 634034, г. Томск, пр. Кирова,14
Произвольная форма	Отчет о выполнении условий решения о предоставлении водного объекта в пользование	Ежегодно, до 14.01. следующего за отчетным годом	Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области	634034, г. Томск, пр. Кирова,14

7) отказе от проведения работ на водном объекте, приводящих к изменению его естественного водного режима;

8) осуществлении мер по охране водного объекта от загрязнения, предотвращению разрушения (размыва) берегов и дна;

9) соблюдении установленного режима ограничения хозяйственной деятельности в водоохранной зоне и прибрежной защитной полосе водного объ-

екта, в соответствии с требованием законодательства в области охраны окружающей среды, п. 1 ст. 61, п. 15, 17 и ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации;

10) целевом использовании водного объекта;

11) использовании водного объекта с соблюдением законов, санитарных норм и правил Российской Федерации, нормативных правовых актов Томской области;

12) использовании водного объекта в установленные решением о предоставлении водного объекта в пользование сроки;

13) возмещении размера вреда, причиненного водному объекту вследствие нарушения водного законодательства (расчет вреда производится согласно Методике исчисления размера вреда, причиненного водным объектам вследствие нарушения водного законодательства, утвержденной Приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 30.03.2007 № 71) по результатам контроля качества водного объекта.

3. Сведения о водном объекте

3.1. Участок водопользования расположен: на территории Томской области в Парабельском районе (МО «Парабельский район») в 28,2 км от с. Пудино:

Место размещения трубопровода	Географические координаты					
	С.Ш.			В.Д.		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
р. Армиц, 91,5 км от устья	57	46	28	79	21	35

3.2. Морфометрическая и гидрологическая характеристики водного объекта:

Куда впадает	Расстояние от устья до места впадения, км	Ширина, м	Глубина, м	Длина, км	Скорость течения, м/с	Площадь водосбора, м ²
р. Чузик	107,0	6,0	1,7	103,0	0,4	-

Код водного объекта – КАР/ОБЪ/2189/308/107.

3.3. Наличие зон с особыми условиями их использования:

- водоохранная зона 200 м;
- ширина прибрежной защитной полосы 40 м.

4. Срок водопользования

4.1. Срок водопользования установлен по 31.04.2028 г. Департаментом природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области.

4.2. Настоящее Решение о предоставлении водного объекта в пользование вступает в силу с момента регистрации в Государственном водном реестре.

5. Приложения

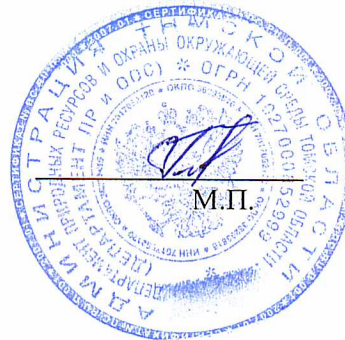
5.1. Материалы в графической форме:

5.1.1. Обзорная схема подводного перехода.

5.1.2. Пояснительная записка к графическим материалам.

5.2. Мероприятия по охране водных объектов.

Заместитель начальника департамента
природных ресурсов и охраны
окружающей среды Томской области
(по доверенности № 1 от 23.01.2008)



Г.И. Мершина

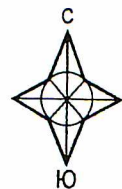
ОТДЕЛ РАДИАЦИОННОЙ ЭКОЛОГИИ
ПО ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ
ВЕРИФИКАЦИОННО-РЕГИСТРАЦИОННОЕ
СЛУЖБЕННОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ

« 23 » _____ мая _____ 2008 г.

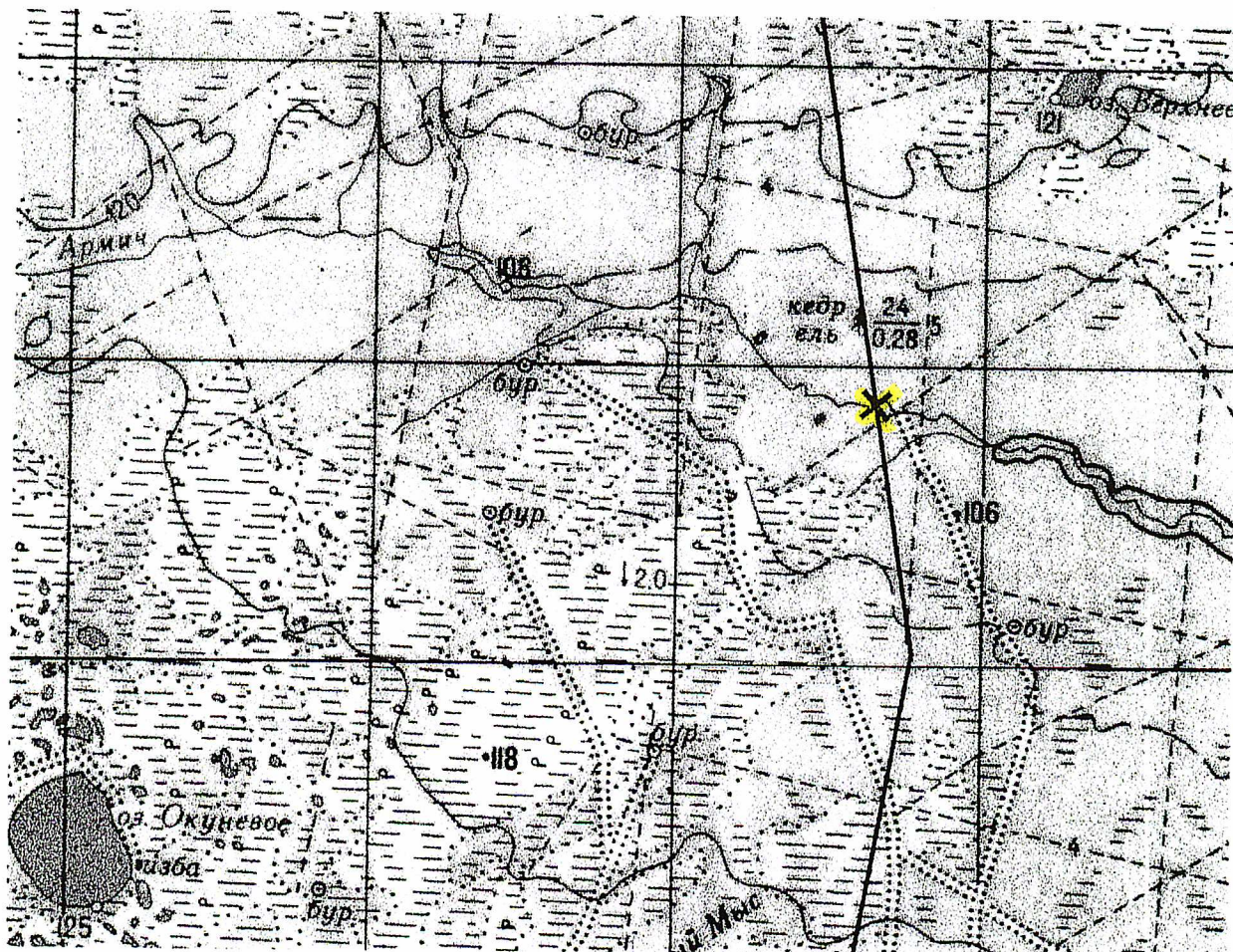
В государственном водном реестре
за № 70-00.00.00.000 Р-РЛБВ-С - 2008-0015/00

_____ *Григорьев Г.А.*
(Должность, фамилия, имя, отчество,
осуществляющего регистрацию)



Подпись _____ *Григорьев*



Обзорная схема
 подводного перехода через р. Армич
 по объекту:
 "Нефтепровод "Казанское НГКМ - Северо-Останинское НМ - Лугинецкое НГКМ"



Условные обозначения

-  трасса нефтепровода "Казанское НГКМ - Северо-Останинское НМ - Лугинецкое НГКМ"
-  место размещения подводного перехода

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ГРАФИЧЕСКИМ МАТЕРИАЛАМ ВОДНОГО ОБЪЕКТА р.АРМИЧ,
ПЕРЕСЕКАЕМОГО НЕФТЕПРОВОДОМ «КАЗАНСКОЕ НГКМ-СЕВЕРО-
ОСТАНИНСКОЕ НМ-ЛУГИНЕЦКОЕ НГКМ»**

Протяженность межпромыслового нефтепровода «Казанское НГКМ-Северо-Останинское НМ-Лугинецкое НГКМ» составляет 120,593 км, строительство ведется в одну нитку. Строительство подводных переходов нефтепровода будет осуществлено с заглублением трубопровода ниже дна русла рек с применением соответствующих технических средств (разработка траншеи предусмотрена экскаватором-драглайном).

Заглубление нефтепровода на переходах через водные преграды траншейным способом (реки: Чижалка, Чарфа, Чузик) принято с учетом возможных деформаций русла и составляет не менее 0,5 м ниже прогнозируемого предельного профиля размыва и не менее 1,0 м от естественных отметок дна до верха забалластированного трубопровода.

Строительство переходов нефтепровода через малые водные преграды глубиной до 0,5 м осуществляют механизированные линейные колонны по ходу строительства магистрали (п. 1.6.2. ВСН 010-88).

Испрашиваемые участки водопользования расположены в административном отношении на территории Парабельском районе.

Река Армич впадает в р. Чузик на 308 км от устья последней. Общая длина 103 км, средняя ширина- 6,0 м, глубина 1,7 м. Скорость течения воды 0,40 м/с. Водоохранная зона реки составляет 50 м. Ширина прибрежной защитной полосы составляет 40 м. Трасса пересекает реку в 91,50 км от устья реки, на ПК 622+19,00.

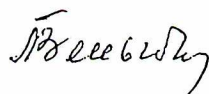
Воздействие на участки водоохранных зон и прибрежных защитных полос поверхностных водных объектов локальное и краткосрочное (менее одного месяца). Выполнение строительных работ на участках водоохранных зон предусмотрено с учетом требований «Водного кодекса...», «Положения о водоохранных зонах водных объектов...», направленные на охрану поверхностных водотоков от загрязнения, засорения и истощения. На участках водоохранных зон и прибрежных защитных полос поверхностных водных объектов исключается:

- размещение строительно-монтажных площадок,
- размещение стоянок строительной техники,
- заправка строительной техники ГСМ,
- ремонт, мойка строительной техники,
- складирование постоянных отвалов размываемых грунтов, а так же исключается применение удобрений.

Для крепления береговых откосов рек, подверженных размыву предусматриваются берегоукрепления каменной наброской.

По завершении работ по строительству нефтепровода с используемых участков водоохранных зон и прибрежных защитных полос поверхностных водных объектов тщательно убирается строительный мусор, выполняются работы по рекультивации.

Представитель по доверенности
№ 173 от 25.12.2007

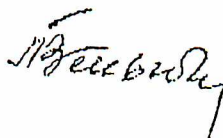


П.В. Пеньков

**Водохозяйственные мероприятия и мероприятия по охране водного объекта
ОАО «Томскгазпром» при строительстве и эксплуатации подводных переходов
межпромыслового нефтепровода «Казанское НГКМ – Северо – Останинское НМ
– Лугиницкое НГКМ»**

№ №	Мероприятия	Срок исполнения	Размер (руб.)	Источник финансирования
1	Эксплуатация подводного перехода в соответствии РД 39-153-39.04-056 «Правила технической эксплуатации магистральных нефтепроводов»	Постоянно	1 млн.	Собственные средства предприятия
2	Визуальное обследование состояния водоохраных зон, прибрежных полос и дна водотоков	1 раз в месяц, в летний период		Собственные средства предприятия
3	Определение местоположения трубопровода, выявление размывов и всплыва	Приборно-вололазное обследование II класса – 1 раз в 2 года	3 млн.	Собственные средства предприятия
4	Инструментальное определение коррозионного состояния трубопровода	В зависимости от рекомендаций после внутритрубной диагностики, но не реже 1 раза в 4 года (РД 39-132-94)	5 млн.	Собственные средства предприятия
5	Ежегодное выполнение ликвидационных работ по завершению эксплуатации автозвоника и ледовых переправ с вывозом мусора на полигон отходов	По окончании строительства	0,5 млн.	Собственные средства предприятия
6	Строительство подводных переходов нефтепровода предусматривается в зимний период траншейным способом.	По окончании строительства		Собственные средства предприятия
7	Рекультивация нарушенных земель ПЗП и ВЗ проводится после окончания строительства объекта с выполнением берегоукрепительных работ	По окончании строительства		Собственные средства предприятия

Заместитель начальника УКС
по проектным и землеотводным делам



П.В. Пенков