



Геоинжстрой



**Документация по планировке территории
по объекту:**

**«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск»
на участке 444,5 км - 486,1 км»**

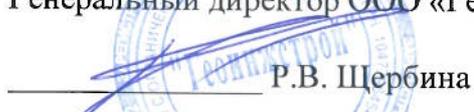
титул объекта:

**«Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск,
Ди 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей.
Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ.
НПС «Вознесенка». Реконструкция»**

**Сибирский федеральный округ,
городской округ г. Красноярск, г. Красноярск,
Емельяновский район, Березовский район,
Красноярского края.**

Том 3

Генеральный директор ООО «Геоинжстрой»


Р.В. Щербина

« 00 » 2017 г.

2017 г.

РЕГИСТРАЦИОННАЯ КАРТОЧКА ПРОЕКТА

1.	Адрес строительства	Сибирский федеральный округ, городской округ г. Красноярск, г. Красноярск, Солонцовский сельсовет, Городское поселение поселок Емельяново Емельяновского района, Вознесенский сельсовет Березовского района Красноярского края.
2.	Наименование объекта	Титул объекта: «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция» Наименование объекта в соответствии с СТП: «Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП)
3.	Приказ (Распоряжение) органов государственной власти и (или) органов местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории	Приказ АО «Транснефть - Западная Сибирь» от «11» мая 2017 № 585 О подготовке документации по планировке территории
4.	Заказчик	АО «Транснефть - Западная Сибирь»
5.	Проектная организация	ООО «Геоинжстрой»
6.	Авторы проекта	К.М. Сабанова, Д.Р. Назаренко, В.В. Клишин, Д.В. Коротцев
7.	Стадия	Документация по планировке территории
8.	Вид строительства	Реконструкция
9.	Количество эксплуатационных единиц	Магистральный нефтепровод
10.	Общая площадь земельных участков под размещение объекта	62,4303 га
11.	Намечаемые сроки строительства	2017 г.
12.	Адреса:	
	Заказчик:	г. Омск, ул. Красный путь, 111, корп.1
	Проектная организация:	127015, г. Москва, ул. Новодмитровская, д.2, корп.1
13.	Телефоны:	
	Заказчик:	Тел.: 8(3812) 65-35-02
	Проектная организация:	8(495) 988-83-73, 988-28-28

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП)
 («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)

Лист

СПИСОК УЧАСТНИКОВ ПРОЕКТИРОВАНИЯ

Начальник отдела территориального планирования и землеустроительных работ ООО «Геоинжстрой»	К.М. Сабанова
Заместитель начальника отдела геоинформационных систем ООО «Геоинжстрой»	Д.Р. Назаренко
Ведущий специалист отдела геоинформационных систем ООО «Геоинжстрой»	Д.В. Коротцев
Специалист отдела геоинформационных систем ООО «Геоинжстрой»	В.В. Клишин

Инв. № подп.		Подп. и дата		Взам. инв. №		«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

СОСТАВ ПРОЕКТА:

Материалы проекта планировки территории с проектом межевания в его составе
(утверждаемая часть)

I. Основная часть проекта планировки. Положение о размещении объектов трубопроводного транспорта

1. Сведения об объекте и его краткая характеристика
2. Сведения о размещении объекта на территории
3. Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства

II. Основная часть проекта планировки. Графическая часть.

№.№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1	2	3	4
1.	Чертеж планировки территории с отображением линий, обозначающих дороги, улицы, проезды, линии связи, объекты инженерной защиты и транспортной инфраструктуры	П - 1	1:25 000 1:1 000
2.	Чертеж планировки территории	П - 2	1:25 000 1:1 000

III. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть

1. Исходно-разрешительная документация
2. Исходные данные
3. Обоснование размещения проектируемого объекта
4. Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки

IV. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть

№.№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1	2	3	4
1.	Карта (фрагмент карты) планировочной структуры территорий поселения, городского округа, межселенной территории муниципального района с отображением границ элементов планировочной структуры, в том числе границ кадастровых кварталов на незастроенной межселенной территории	П-3	1:25 000 1:1 000
2.	Схема организации движения транспорта(включая транспорт общего пользования) и пешеходов, отражающую местоположение объектов транспортной инфраструктуры и учитывающую существующие и прогнозные потребности в транспортном обеспечении на территории, а также схему организации улично-дорожной сети	П-4	1:25 000 1:1 000
3.	Схема границ территории объектов культурного наследия	П-5	1:25 000
4.	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий	П-6	1:25 000 1:1 000
5.	Схема, отображающая местоположение существующих	П-7	1:25 000

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск»
на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП)
(«Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм,
275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка
444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)

Лист

№№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1	2	3	4
	объектов капитального строительства, в том числе линейных объектов, объектов, подлежащих сносу, объектов незавершенного строительства, а также проходы к водным объектам общего пользования и их береговым полосам		1:1 000
6.	Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки и инженерной защиты территории	П-8	1:25 000 1:1 000
7.	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	П-9	1:25 000 1:1 000

V. Основная часть проекта межевания территории. Пояснительная записка

1. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования
2. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территории общего пользования или имуществу общего пользования
3. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд
4. Вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории

VI. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть

№№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1	Чертеж межевания территории	П-10	1:25 000 1:1 000

VII. Материалы по обоснованию проекта межевания территории

№№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1	Чертеж обоснования проекта межевания территории	П-11	1:25 000 1:1 000

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск»
на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП)
(«Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм,
275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка
444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)

Лист

СОДЕРЖАНИЕ

I. Основная часть проекта планировки. Положение о размещении объектов трубопроводного транспорта

1. Сведения об объекте и его краткая характеристика

1.1 Основные технические параметры объекта

2. Сведения о размещении объекта на территории

2.1 Сведения об основных положениях документа территориального планирования, предусматривающего размещение линейного объекта

2.2 Технико-экономические характеристики планируемого к размещению объекта

2.3 Характеристика планируемого развития территории

2.3.1 Плотность и параметры застройки

2.3.2 Параметры социальной инфраструктуры и благоустройства территории

2.3.3 Предложения по установлению сервитутов

2.3.4 Территории общего пользования

2.3.5 Сведения об устанавливаемом виде разрешенного использования территории земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта

2.3.6 Маршрут прохождения трассы с указанием наименований административно-территориальных единиц (АТЕ), зон особого использования земель, территорий объектов исторического наследия, которые пересекают объект

2.3.7 Номера кадастровых кварталов, на которых предполагается размещение объекта

2.3.8 Сведения о застроенных территориях, которые пересекают объект

2.3.9 Сведения о незастроенных территориях с выделением территорий государственной, муниципальной собственности или неразграниченной государственной собственности, не обремененных правами третьих лиц

2.3.10 Сведения о пересечениях объектом водных объектов и иных природных объектов (овраги, балки и пр.)

2.3.11 Перечень конструктивных элементов и ОКС, являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта

2.3.12 Информация о планируемых мероприятиях по обеспечению сохранения применительно к территориальным зонам, в которых планируется размещение указанных объектов, фактических показателей обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и фактических показателей территориальной доступности таких объектов для населения

3. Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства

3.1 Ведомость пересечений границ размещения объекта с другими ОКС (имеющимися)

3.2 Ведомость пересечений границ размещения объекта с другими ОКС и земельными участками (планируемыми)

3.3 Ведомость пересечений границ размещения проектируемого объекта с природными объектами.

II. Основная часть проекта планировки. Графическая часть

1. Чертеж планировки территории с отображением линий, обозначающих дороги, улицы, проезды, линии связи, объекты инженерной защиты и транспортной инфраструктуры

2 Чертеж планировки территории

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №							«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

III. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть

1. Исходная разрешительная документация

1.1 Распорядительные документы, разрешения, технические условия, материалы инженерных изысканий, согласования, а так же иные документы, полученные от уполномоченных государственных органов, и специализированных организаций, необходимые для разработки, согласования проектной документации и строительства проектируемого объекта

2. Исходные данные

2.1 Описание исходных данных, полученных в результате изыскательских работ

3. Обоснование размещения проектируемого объекта

3.1 Основные результаты инженерных изысканий в объеме, обеспечивающем обоснование размещения объекта

3.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства

3.3 Перечень мероприятий по защите территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и по гражданской обороне

3.4 Перечень мероприятий по охране окружающей среды

3.5 Обоснование очередности планируемого развития территории

4. Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки

4.1 Анализ утвержденной градостроительной документации всех уровней и обоснование предложений для внесения изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки (при необходимости).

IV. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть

1. Карта (фрагмент карты) планировочной структуры территорий поселения, городского округа, межселенной территории муниципального района с отображением границ элементов планировочной структуры, в том числе границ кадастровых кварталов на незастроенной межселенной территории

2. Схема организации движения транспорта(включая транспорт общего пользования) и пешеходов, отражающую местоположение объектов транспортной инфраструктуры и учитывающую существующие и прогнозные потребности в транспортном обеспечении на территории, а также схему организации улично-дорожной сети

3. Схема границ территории объектов культурного наследия

4. Схема границ зон с особыми условиями использования территорий

5. Схема, отображающая местоположение существующих объектов капитального строительства, в том числе линейных объектов, объектов, подлежащих сносу, объектов незавершенного строительства, а также проходы к водным объектам общего пользования и их береговым полосам

6. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки и инженерной защиты территории

7. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
			Изм.	Кол.уч.	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)

V. Основная часть проекта межевания территории. Пояснительная записка

1. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования
2. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территории общего пользования или имуществу общего пользования
3. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд
4. Вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории

VI. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть

1. Чертеж межевания территории

VII. Материалы по обоснованию проекта межевания территории

1. Чертеж обоснования проекта межевания

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
			<p style="text-align: center;">«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)</p>						

1. Исходно-разрешительная документация.

1.1 Распорядительные документы, разрешения, технические условия, материалы инженерных изысканий, согласования, а так же иные документы, полученные от уполномоченных государственных органов, и специализированных организаций, необходимые для разработки, согласования проектной документации и строительства проектируемого объекта.

1. Приказ АО «Транснефть - Западная Сибирь» от «11» мая 2017 № 585 «О подготовке документации по планировке территории»;
2. Письмо Минприроды РФ от 21.10.2015 №12-47/26320 «о предоставлении информации»;
3. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Красноярского края КГКУ Дирекции по особо охраняемым природным территориям от 30.04.2005 №427/0517 «о предоставлении информации»;
4. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Красноярского края КГКУ Дирекции по особо охраняемым природным территориям от 31.08.2015 № 965/05-17 «о предоставлении информации»;
5. Письмо АО "Транснефть- Западная Сибирь" от 14.10.2015 № ТЗС-04-30-38/778 «об особо охраняемых природных территориях»;
6. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Красноярского края от 19.11.2015 МИР/7-28799 «об уточнении границ»;
7. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Красноярского края КГКУ Дирекции по особо охраняемым природным территориям от 12.11.2015 №1306/05-26 «о направлении информации»;
8. Письмо Администрации Березовского района Красноярского края от 27.10.2015 №2578 «о предоставлении информации об особо охраняемых природных территориях»;
9. Письмо Администрации Емельяновского района Красноярского края от 21.10.2015 №3688 «о предоставлении информации об особо охраняемых природных территориях»;
10. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Красноярского края от 29.04.2015 №МИР/149742 «о предоставлении данных»;
11. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Красноярского края от 26.03.2014 №МИР/142617 «о предоставлении информации»;
12. Санитарно-эпидемиологическое заключение от 28.03.2011 №24.49.000.Т.000257.03.11
13. Письмо Службы по ветеринарному надзору от 04.06.2015 №02-17/894 «о наличии мест захоронения»;
14. Заключение Департамента по недропользованию по Центральному сибирскому округу от 19.08.2015 №3121 «об отсутствии (наличии) полезных ископаемых»;
15. Заключение Департамента по недропользованию по Центральному сибирскому округу от 22.05.2015 №1791 «об отсутствии (наличии) полезных ископаемых»;
16. Письмо службы по государственной охране объектов культурного наследия Красноярского края от 28.12.2015 №102-2666;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
			«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)						

17. Учетная карта объекта, представляющего собой историко-культурную ценность;
18. Письмо Росводресурсы Енисейское бассейновое водное управление от 29.10.2015 №03-4178 «о предоставлении сведений из ГВР»;
19. Письмо Росводресурсы Енисейское бассейновое водное управление от 29.10.2015 №03-4179 «о предоставлении сведений из ГВР»;
20. Письмо Росводресурсы Енисейское бассейновое водное управление от 09.11.2015 №03-4295 «о предоставлении информации»;
21. Отчет гвр Водохозяйственной системы;
22. Письмо Росводресурсы Енисейское бассейновое водное управление от 23.12.2015 №03-4861 «о предоставлении сведений из ГВР»;
23. Письмо Росводресурсы Енисейское бассейновое водное управление от 23.12.2015 №03-4860 «о предоставлении сведений из ГВР»;
24. Письмо Росводресурсы Енисейское бассейновое водное управление от 09.11.2015 №03-4297 «о предоставлении информации»;
25. Отчет гвр Гидротехнические сооружения, расположенные на водных объектах;
26. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Красноярского края от 02.11.2015 №МИР/7-79519 «о предоставлении информации»;
27. Письмо Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды от 24.12.2015 №14/1351 «о предоставлении информации»;
28. Письмо Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды от 24.12.2015 №14/1352 «о предоставлении информации»;
29. Письмо Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды от 24.12.2015 №14/1350 «о предоставлении информации»;
30. Письмо Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды от 24.02.2011 № 142 «о предоставлении информации»;
31. Письмо Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды ГМЦ от 28.02.2011 «о предоставлении запрошенных данных»;
32. Письмо Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды от 26.11.2015 №14/1214 «о невозможности выдачи информации»;
33. Письмо Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды от 26.11.2015 №14/1215 «о невозможности выдачи информации»;
34. Письмо Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды от 24.02.2011 № 1354 «о предоставлении информации»;
34. Письмо Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды от 24.02.2011 № 1353 «о предоставлении информации»;
35. Письмо Федерального агентства по рыболовству Енисейское территориальное управление от 16.11.2015 №05-35/3265 «о предоставлении информации»;
36. Технические условия РНУ «Транснефть -Западная Сибирь» от 04.05.2016;
37. Технические условия Управления автомобильных дорог по Красноярскому краю от 19.06.2015 № 08/2497;
38. Письмо Управления автомобильных дорог по Красноярскому краю «О продлении технических условий» от 16.05.2017 № 08/2132;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция)»	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

39. Технические условия на проектирование АО «Связьтранснефть» от 22.10.2015 № 07-16/64;

40. Письмо АО «Связьтранснефть» «О продлении срока действия технических условий»;

41. Технические условия ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» от 14.04.2017 № 24.1.1./18/2017;

42. Технические условия ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» от 22.09.2017 № 24.1.1/9/2017.

2. Исходные данные.

2.1 Описание исходных данных, полученных в результате изыскательских работ.

1. При подготовке проекта планировки территории использовались растры масштаба Карты масштаба 1:25000. Номенклатуры:

- N-46-007-A-b;
- N-46-007-B-a;
- O-46-138-A-d;
- O-46-138-B-c;
- O-46-138-B-d;
- O-46-138-C-b;
- O-46-138-D-a;
- O-46-138-D-b;
- O-46-139-A-c;
- O-46-139-A-d;
- O-46-139-C-a;
- O-46-139-C-b;
- O-46-139-C-d;
- O-46-139-D-c- Топографическая подложка масштаба 1:1 000;

2. Разработанная Филиалом АО «Омскгипротрубопровод» проектная документация;

3. Сведения государственного кадастра недвижимости, заказанные в электронном виде в xml-формате, посредством сети интернет maps.rosreestr.ru/PortalOnline/;

4. Основанием для разработки проекта планировки территории являются:

- Приказ АО «Транснефть - Западная Сибирь» от «11» мая 2017 № 585 О подготовке документации по планировке территории;
- Техническое задание;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
			«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)						

3. Обоснование размещения проектируемого объекта.

3.1 Основные результаты инженерных изысканий в объеме, обеспечивающем обоснование размещения объекта

Цель инженерно-геодезических изысканий - получение топографо-геодезических материалов и данных, позволяющих совместно с данными других видов инженерных изысканий, комплексно оценить природные и техногенные условия территории для обоснования разработки проектной и рабочей документации по объекту «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 444,9-486,8км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция».

Цель работ – проведение комплекса инженерных изысканий в соответствии с требованиями нормативных документов в объеме, достаточном для принятия проектных решений и разработки рабочей документации.

Местоположение объекта:

Российская Федерация, Емельяновский и Березовский районы Красноярского края.

Участок изысканий расположен на землях Адашкина А.Ф. (Красноярский край, Емельяновский район, п. Емельяново ул. 2 борцов), землях СПК Солонцы (Красноярский край, Емельяновский район, с. Солонцы, ул. Новостроек, 9. Углов Александр Демьянович, тел. 8 (391) 354-07-04), на землях Администрации Солонцовского сельсовета (Красноярский край, Емельяновский район, с. Солонцы, ул. Новая, 1. Лубков Виктор Викторович, тел. 8 (39133) 3-41-25), на землях Лорингель О.Н. (Красноярский край, Березовский район, г. Сосновоборск, ул. Труда 7 кв.8, тел. 8 (391) 354-07-04). Границы вышеназванных землепользователей представлены на топографических планах в графической части настоящего отчета.

Инженерно-геодезические изыскания выполнены по следующей технологической схеме: сбор и систематизация данных по топографо-геодезической изученности района работ; планово-высотное определение временных реперов и точек съемочного обоснования методом GPS – наблюдений; топографическая съемка масштаба 1:1000 с сечением рельефа горизонталями через 0,5м;

определение планового и высотного положения подземных коммуникаций (в пределах топографической съемки);

составление продольного профиля;

согласование инженерных коммуникаций;

камеральная обработка материалов полевых работ с составлением топографического плана;

составление технического отчета инженерно-геодезических изысканий в составе комплексного.

Полевые топографо-геодезические работы выполнены бригадой ведущего геодезиста ТГО Родионова А.Г. под руководством главного специалиста ТГО Шерстнева Д.В. в сентябре – октябре 2015 г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)	Лист

Камеральные работы выполнены группой камеральных работ под руководством Хлынцевой Е.О. в декабре 2015 г.

Виды и объемы выполненных топографо-геодезических работ на участке изысканий приведены в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1 – Объемы работ

Виды работ	Объем
Обследование исходных пунктов	6
Привязка планово-высотного обоснования (репера)	16
Привязка съемочного обоснования (точки)	2
Топографическая съемка М 1:1000 с высотой сечения рельефа горизонталями через 0,5м	64.7 га
Составление технического отчета в составе комплексного	

Номера трубных секций в точках врезки в существующий нефтепровод:

Участок 444.9 км – 446.434 км

- начало замены участка – секция №128451 на 444.5 км МН «Анжеро-Судженск-Красноярск».

- конец замены участка – секция №131470 на 446.434 км МН «Анжеро-Судженск-Красноярск».

Попикетное описание по существующей трассе МН (участок 449.9 км– 446.434 км)

Начало трубной секции № 128451 находится на ПК4448+12.9.

На ПК4448+14.2 существующая трасса пересекает электрический кабель 0.4 кВ+КИП.

На ПК4448+20.0 существующая трасса пересекает кабель связи ППТУС.

На ПК4448+26.9 существующая трасса пересекает кабель связи ППТУС.

На ПК4448+27.0 существующая трасса пересекает электрический кабель ЭХЗ.

На ПК4448+83.9 существующая трасса пересекает электрический кабель гл.0.7.

С ПК4448+88.2 по ПК4448+91.2 существующая трасса пересекает дорогу полевую.

С ПК4452+19.9 по ПК4452+24.0 существующая трасса пересекает дорогу полевую.

Конец трубной секции № 131470 находится на ПК4465+32.3.

Попикетное описание по проектируемой трассе МН (участок 444.9 км – 446.434 км)

Начало трубной секции № 128451 находится на ПК4448+12.9.

На ПК4448+14.2 проектируемая трасса нефтепровода пересекает электрический кабель 0.4 кВ+КИП.

На ПК4448+20.0 проектируемая трасса нефтепровода пересекает кабель связи ППТУС.

На ПК4448+26.9 проектируемая трасса нефтепровода пересекает кабель связи ППТУС.

На ПК4448+27.0 проектируемая трасса нефтепровода пересекает электрический кабель ЭХЗ.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

На ПК4448+83.9 проектируемая трасса нефтепровода пересекает электрический кабель гл.0.7.

С ПК4448+88.2 по ПК4448+91.2 проектируемая трасса нефтепровода пересекает дорогу полевою.

С ПК4452+13.3 по ПК4452+17.0 проектируемая трасса нефтепровода пересекает дорогу полевою.

С ПК4452+29.8 по ПК4452+37.1 проектируемая трасса нефтепровода пересекает дорогу полевою.

Конец трубной секции № 131470 находится на ПК4465+35.6.

Попикетное описание по проектируемой трассе ВЛ (участок 444.9 км – 446.434 км)

С ПК2+44.6 по ПК2+48.5 проектируемая трасса ВЛ пересекает дорогу полевою.

С ПК3+1.0 по ПК3+5.2 проектируемая трасса ВЛ пересекает дорогу полевою.

Участок 464.435 км – 466.582 км

- начало замены участка – секция №163550 на 464.435 км МН «Анжеро-Судженск-Красноярск».

- конец замены участка – секция №167428 на 466.582 км МН «Анжеро-Судженск-Красноярск».

Попикетное описание по существующей трассе МН (участок 464.435 км – 466.582 км)

Начало трубной секции № 163550 находится на ПК4645+18.5.

На ПК4656+96.5 существующая трасса пересекает кабель связи ППТУС (ВОК).

С ПК4657+20.8 по ПК4657+24.9 существующая трасса пересекает дорогу полевою.

С ПК4660+70.2 по ПК4660+79.1 существующая трасса пересекает дорогу с асфальтовым покрытием Красноярск - М-53 «Байкал».

На ПК4660+88.2 существующая трасса пересекает ВЛ 10 кВ 3 пр.

С ПК4665+64.2 по ПК4665+68.2 существующая трасса пересекает дорогу с покрытием из щебня.

Конец трубной секции № 167428 находится на ПК4666+64.6.

Попикетное проектное описание отсутствует согласно п. 16 ТЗ-74.20.00-ГП4-443-15 на участке МН «Анжеро-Судженск-Красноярск» 464,435-466,582 км (секции №163550, №167428) о выполнении изысканий под проектируемые трассы МН и ВЛ по изменению к заданию на выполнения инженерных изысканий.

Участок 485.506 км – 486.8 км

- начало замены участка – секция №200500 на 485.506 км МН «Анжеро-Судженск-Красноярск».

- конец замены участка – секция №202251 на 486.8 км МН «Анжеро-Судженск-Красноярск».

Попикетное описание по существующей трассе МН (участок 485.506 км – 486.8 км)

Начало трубной секции № 200500 находится на ПК48555+86.6.

С ПК4857+29.9 по ПК4857+33.9 существующая трасса пересекает дорогу с покрытием из щебня, улучшенную.

Конец трубной секции № 202251 находится на ПК4865+66.9.

Попикетное описание по проектируемой трассе МН (участок 485.506 км – 486.8 км)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)	Лист

Начало трубной секции № 200500 находится на ПК48555+86.6.

С ПК4857+27.6 по ПК4857+31.1 проектируемая трасса нефтепровода пересекает дорогу с покрытием из щебня, улучшенную.

Конец трубной секции № 202251 находится на ПК4865+70.0.

Инженерно-геологические изыскания выполнены с целью изучения инженерно-геологических и гидрогеологических условий с определением физико-механических характеристик грунтов и их расчетных значений, химического состава грунтов и подземных вод и их агрессивности к материалам строительных конструкций, выявления опасных и неблагоприятных геологических и инженерно-геологических процессов и явлений по объекту: «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск – Красноярск, Ду 1000, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг - Вознесенка 444,9-486,8км Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция».

В административном отношении заменяемый участок МН «Анжеро-Судженск-Красноярск» 275,566-590,515 км участок Кемчуг - Вознесенка 444,9-486,8км км расположен на территории Емельяновского и Березовского районов Красноярского края.

Согласно СП 11-105-97 (Часть I) инженерно-геологические условия участка изысканий относятся ко II (средней сложности) категории сложности.

Согласно Федеральному закону от 30 декабря 2009 г. № 384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», РД-91.020.00-КТН-042-14 и ОР-03.100.50-КТН-110-12 магистральный нефтепровод относится к сооружениям повышенного уровня ответственности, площадка под анодный заземлитель, ВЛ – к сооружениям нормального уровня, площадка ПОС и амбаров – к пониженному уровню ответственности.

Согласно данным инженерно-геологического районирования Западной Сибири, исследуемые участки 444,0 км – 446,434 км и 464,435 – 466,582 км расположены на юго-восточной окраине Западно-Сибирской плиты (инженерно-геологической области первого порядка) и относится к Чулымо-Енисейской инженерно-геологической области второго порядка. Участок 485,5-486,8 км расположен в юго-западной части Сибирской платформы (инженерно-геологической области первого порядка), в пределах Канско-Рыбинского региона.

Поверхность региона характеризуется полого-увалистым равнинным рельефом, расчлененным долинами рек с пологими склонами.

В геоморфологическом отношении исследуемые участки находятся на нерасчлененной озерно-аллювиальной водораздельной равнине.

Абсолютные отметки на заменяемом участке МН «Анжеро-Судженск-Красноярск» 444,0-446,434 км по устьям скважин колеблются от 178,73 м до 252,00 м.

Абсолютные отметки на заменяемом участке МН «Анжеро-Судженск-Красноярск» 464,435-466,582км по устьям скважин колеблются от 146,23 м до 242,00 м.

Абсолютные отметки на заменяемом участке МН «Анжеро-Судженск-Красноярск» 485,506-486,8км по устьям скважин колеблются от 219,00 м до 311,77 м.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП)
 («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)

В пределах территории проведения инженерно-геологических изысканий на исследуемую глубину до 30,0 м геологический разрез сложен озерно-аллювиальными средне-верхнечетвертичными отложениями (IaQII-III). С поверхности природные грунты перекрыты техногенными(насыпными) грунтами (tQIV) и почвенно-растительным слоем (QIV).

С учётом геологического строения в толще вскрытых отложений в соответствии с ГОСТ 25100-2011 и ГОСТ 20522-2012 по данным инженерно-геологических изысканий на глубину до 30,0 м выделены 11 инженерно-геологических элементов (ИГЭ) и два слоя.

Характер залегания выделенных инженерно-геологических элементов и слоев по площади и глубине показан на продольных профилях с инженерно-геологическим разрезом по осям существующей и проектируемой трасс нефтепровода и ВЛ, на инженерно-геологических разрезах (графические приложения) и в инженерно-геологических колонках (текстовое приложение 24).

Полное описание выделенных инженерно-геологических элементов (ИГЭ) приведено проектной документации.

На участке 444,9-446,434 км грунты ИГЭ 4-1 (суглинки твердые), ИГЭ 4-2 (суглинки полутвердые), ИГЭ 4-3 (суглинки тугопластичные) выше уровня грунтовых вод незасоленные; к бетону и железобетонным конструкциям коррозионную агрессивность принять среднеагрессивными.

Коррозионную агрессивность по отношению к свинцовой и алюминиевой оболочкам кабеля грунтов ИГЭ 4-1 (суглинки твердые), ИГЭ 4-2 (суглинки полутвердые) и ИГЭ 4-3 (суглинки тугопластичные) принять высокой.

Коррозионную агрессивность по отношению к углеродистой и низколегированной стали-для грунтов ИГЭ 4-1 (суглинки твердые), ИГЭ 4-2 (суглинки полутвердые) и ИГЭ 4-3 (суглинки тугопластичные) принять высокой.

Грунты ИГЭ 4-1 и ИГЭ 4-2, до глубины 3,8 м микробиологической агрессивностью по отношению к стали не обладают.

Грунты на конструкции из углеродистой стали выше и ниже уровня грунтовых вод, учитывая сухую зону влажности – слабоагрессивные.

На участке 464,435–466,582 км грунты ИГЭ 4-1 (суглинки твердые), ИГЭ 4-3 (суглинки тугопластичные), ИГЭ 6-2 (песок мелкий) выше уровня грунтовых вод незасоленные; коррозионную агрессивность грунтов к бетону принять сильноагрессивными, коррозионная агрессивность грунтов к железобетонным конструкциям- неагрессивные.

Коррозионную агрессивность по отношению к свинцовой и алюминиевой оболочкам кабеля для грунтов ИГЭ 4-1 (суглинки твердые) и ИГЭ 4-3 (суглинки тугопластичные) принять высокой.

Коррозионную агрессивность по отношению к углеродистой и низколегированной стали-для грунтов ИГЭ 4-1 (суглинки твердые), и ИГЭ 4-3 (суглинки тугопластичные) принять высокой.

Грунты ИГЭ 4-1 и ИГЭ 4-3, до глубины 3,8 м микробиологической агрессивностью по отношению к стали не обладают.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП)
 («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)

Грунты на конструкции из углеродистой стали выше и ниже уровня грунтовых вод, учитывая сухую зону влажности – слабоагрессивные.

На участке 485,506-486,8 км грунты ИГЭ 4-2 (суглинки полутвердые), ИГЭ 4-3 (суглинки тугопластичные), ИГЭ 4-4 (суглинки мягкопластичные) выше уровня грунтовых вод незасоленные; к бетону и железобетонным конструкциям неагрессивные.

Коррозионную агрессивность по отношению к свинцовой оболочке кабеля для грунтов ИГЭ 4-2, ИГЭ 4-3 и ИГЭ 4-4 принять высокой, к алюминиевой оболочке кабеля принять средней.

Коррозионную агрессивность по отношению к углеродистой и низколегированной стали для грунтов ИГЭ 4-2 (суглинки полутвердые), ИГЭ 4-3 (суглинки тугопластичные) и ИГЭ 4-4 (суглинки мягкопластичные) принять высокой.

Грунты ИГЭ 4-2 и ИГЭ 4-3, до глубины 11,0 м микробиологической агрессивностью по отношению к стали не обладают, ИГЭ 4-4 – обладают микробиологической агрессивностью по отношению к стали.

Грунты на конструкции из углеродистой стали выше и ниже уровня грунтовых вод, учитывая сухую зону влажности – слабоагрессивные.

На период проведения настоящих изысканий в октябре 2015 г. на исследуемой территории подземные воды типа поровых, безнапорных (грунтовых) вскрыты по линейной части нефтепровода на участке 485,5-486,8 км на глубине 1,9 – 2,0 м от поверхности земли на абсолютных отметках 285,60 – 286,00 м.

Так же на данном участке грунтовые воды вскрыты на участке временного водовода, амбара для ГИ на 485 км, и на переходе МН через а/д на 486 км на глубине 1,5 – 2,0 м, на абсолютных отметках 217,50 – 220,10 м. Водовмещающими являются средне-верхнечетвертичные озерно-аллювиальные отложения представленные суглинками тугопластичной и мягкопластичной консистенций.

Относительным водоупором являются озерно-аллювиальные суглинки полутвердой консистенции (ИГЭ 4-2), вскрытые на глубине 5,7 – 6,0 м на абсолютных отметках 281,80 – 282,00 м.

На участке 444,0 - 446,434 км грунтовые воды вскрыты в районе существующих опор ВЛ 10 кВ № 22 – 28 на глубине 1,0 – 7,8 м от поверхности земли, на абсолютных отметках 177,53 - 177,81 м. На площадке существующего и проектируемого анодных заземлителей и кабеля к ГАЗ грунтовые воды вскрыты на глубине 1,7 – 7,8 м от поверхности земли, на абсолютных отметках 177,20 – 182,7 м. Водовмещающими являются средне-верхнечетвертичные озерно-аллювиальные отложения представленные суглинками тугопластичной консистенций, песками мелкими и галечниковым грунтом.

Относительным водоупором являются озерно-аллювиальные суглинки твердой консистенции (ИГЭ 4-1), вскрытые на глубине 13,4 – 23,5 м на абсолютных отметках 166,62 – 167,00 м.

Тип режима подземных вод – приречный способ питания - преимущественно инфильтрационный, за счет инфильтрации атмосферных осадков при их выпадении и таянии снега, в период паводка местных ручьев и рек, инфильтрационного притока с

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
			<p>«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)</p>						

выше расположенных территорий, а так же из нижележащих водоносных горизонтов, в связи с чем уровень подземных вод подвержен сезонным и годовым колебаниям. Разгрузка грунтовых вод происходит в р. Кача, р. Теплый Исток и р. Батоишка.

Максимальное положение уровня ожидается в периоды интенсивного снеготаяния, выпадения дождей. В этот период возможно повышение уровня грунтовых вод на более высокие отметки.

В периоды максимального стояния УГВ территория в районе р. Кача, р. Теплый Исток и р. Батоишка может подтапливаться и затапливаться грунтовыми и поверхностными водами.

По химическому составу грунтовые воды хлоридно-гидрокарбонатно-сульфатные, и гидрокарбонатные натриевые и кальциево-магниевые-натриевые, пресные, нейтральные, от очень мягких до умеренно жестких.

Коррозионную агрессивность грунтовых вод по отношению к бетону принять среднеагрессивной, к арматуре железобетонных конструкций толщиной до 250 мм – неагрессивные.

Коррозионную агрессивность грунтовых вод к свинцовой и алюминиевой оболочкам кабеля принять высокой.

Защиту подземных конструкций необходимо осуществлять согласно СНиП 2.03.11-85, ГОСТ 9.602-2005 «Пособию по проектированию защиты от коррозии бетонных и железобетонных строительных конструкций (к СНиП 2.03.11-85)».

Из опасных геологических процессов и неблагоприятных инженерно-геологических явлений на исследуемой территории отмечаются подтопление подземными и поверхностными водами отдельных участков, сезонное промерзание и морозная пучинистость грунтов, сейсмичность района.

На участке 444,0 - 446,434 км

К постоянно подтопленным в естественных условиях (область I, район I-A, участок I-A-I) по трассе существующего нефтепровода относятся пониженные участки, приуроченные к пойменной части рек Кача и Теплый Исток и Батоишка, и участки с глубиной залегания уровня грунтовых вод, зафиксированных на глубине до 3,0 м от поверхности земли:

На участке 444,0 - 446,434 км подтопленными является территория по оси существующей ВЛ от ПК0 до ПК1+75, где грунтовые воды вскрыты на глубине 1,0 – 1,2 м от поверхности земли, на абсолютных отметках 177,53 - 177,81 м. На площадке существующего анодного заземлителя и кабеля к ГАЗ грунтовые воды вскрыты на глубине 1,7 – 2,6 м от поверхности земли, на абсолютных отметках 177,20 - 178,32 м.

К потенциально подтопленным в результате экстремальных природных ситуаций (область II, район II-A2, участок II-A2-1,2.) относится участок в районе проектируемой площадки ГАЗ, где грунтовые воды вскрыты на глубине 7,8 м, на абсолютной отметке 182,70 м.

На участке 485,5 - 486,8 км

По оси существующей трассы нефтепровода:

- ПК 4856+80 – ПК 4858+60 грунтовые воды вскрыты на глубине 1,9 – 2,0 м от поверхности земли, на абсолютных отметках 285,10 – 286,00 м.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)			

Протяженность обводненных участков, на момент проведения инженерно-геологических изысканий по оси существующей трассы нефтепровода равна 180,0 м, что составляет 18,4% от общей протяженности исследуемого участка (980,3 м).

Так же на участке 485,5 - 486,8 км подтопленными является территория в районе водовода, где грунтовые воды вскрыты на глубине 1,5 – 1,7 м от поверхности земли, на абсолютных отметках 217,50 – 218,20 м, и на площадке проектируемого амбара для гидроиспытаний, грунтовые воды вскрыты на глубине 1,9 м от поверхности земли, на абсолютной отметке 220,10 м.

К неподтопляемым территориям (область III, район III-A) относятся остальные участки водораздельной равнины по оси существующей трассы нефтепровода и сопутствующих сооружений, где подземные воды на период инженерно-геологических изысканий (октябрь - ноябрь 2015 г.) не вскрыты.

На потенциально подтопляемых и не подтопляемых участках на изучаемой территории, сложенных с поверхности слабоводопроницаемыми грунтами (суглинками твердыми ИГЭ 4-1 и суглинками полутвердыми ИГЭ 4-2), в период снеготаяния и выпадения интенсивных осадков, возможно формирование и появление грунтовых вод типа «верховодки».

Согласно СНИП 22-01-95 (приложение Б) категория опасности процессов подтопления на исследуемой территории оценивается как умеренно опасная, площадная пораженность территории составила менее 50%.

Водозащитные мероприятия осуществлять согласно СП 22.13330.2011.

Грунты в зоне сезонного промерзания, в открытых траншеях, котлованах подвержены воздействию сил морозного пучения.

По степени пучинистости грунты в зоне сезонного промерзания и в открытых траншеях, котлованах относятся:

на участке 444,0 - 446,434 км:

- к практически непучинистым – суглинки твердые (ИГЭ 4-1);
- к слабопучинистым - пески мелкие (ИГЭ 6-2) и галечниковый грунт (ИГЭ 8);
- к среднепучинистым – суглинки полутвердые (ИГЭ 4-2);
- к чрезмернопучинистым – суглинки тугопластичные (ИГЭ 4-3);

на участке 464,435 – 466,582 км:

- к практически непучинистым – суглинки твердые (ИГЭ 4-1), пески мелкие (ИГЭ 6-2);

- к чрезмернопучинистым – суглинки тугопластичные (ИГЭ 4-3);

на участке 485,5 – 486,8 км:

- к среднепучинистым – суглинки полутвердые (ИГЭ 4-2);

- к чрезмернопучинистым – суглинки тугопластичные (ИГЭ 4-3), суглинки мягкопластичные - (ИГЭ 4-4).

Нормативная глубина сезонного промерзания составляет для суглинков – 1,74 м, для песков мелких – 2,12 м, для галечникового грунта – 2,57 м.

Категория опасности процессов морозного пучения для сооружений на естественном основании на изучаемой территории оценивается как весьма опасная (потенциальная площадная пораженность территории составила более 75%).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
			<p>«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)</p>						

С целью снижения процесса морозного пучения следует формировать положительный поперечный профиль для обеспечения стока атмосферных осадков. На обводненных участках обязательно обеспечение дренажа в сторону от сооружения, так как при вскрытии глубокозалегающих грунтов и облегчении доступа атмосферных осадков неизбежно повысится их влажность, что соответственно повысит вероятность пучения.

При проектировании оснований и фундаментов должны предусматриваться мероприятия, не допускающие увлажнения пучинистых грунтов основания, а также промораживания их в период строительства.

10 Согласно СНиП II-7-81* карте общего сейсмического районирования (ОСР-97) территории РФ сейсмическая активность исследуемого участка составляет 6 баллов (карта В) по шкале MSK-64, участок трассы расположен в сейсмически активном районе.

По сейсмическим свойствам грунты на исследуемой территории относятся:

- ко II категории – суглинки твердые (ИГЭ 4-1), полутвердые (ИГЭ 4-2) и суглинки тугопластичные (ИГЭ 4-3), пески мелкие (ИГЭ 6-2) на участке 464,435 – 466,582 км;
- к III категории – суглинки мягкопластичные (ИГЭ 4-4) на участке 485,5 – 486,8 км, пески мелкие (ИГЭ 6-2) и галечниковый грунт (ИГЭ 8) на участке 444,0 – 446,434 км.

Согласно СП 14.13330.2011 при сейсмичности территории 6 баллов расчетную сейсмичность района строительства принять в зоне распространения грунтов III категории – 7 баллов.

На исследуемой территории согласно СНиП 22-01-95 (приложение Б) категория опасности процессов землетрясения относится к опасной (7 баллов).

11 В пределах исследуемой территории встречены грунты, обладающие специфическими свойствами согласно СП 11-105-97 (Часть III) – насыпные (техногенные) грунты слоя Ia, перемещенные механическим способом и набухающие грунты (ИГЭ 4-1).

Современные техногенные (насыпные) грунты слагают с поверхности защитные валы вдоль существующей трассы нефтепровода, ими сложено полотно пересекаемых и вдоль трассовых автомобильных дорог и площадок размещения сопутствующих сооружений.

Грунты, обладающие набухающими свойствами на исследуемых участках представлены суглинками твердыми ИГЭ 4-1 (на участке 444,9-446,434 км) и суглинками твердыми ИГЭ 4-1 (на участке 464,435-466,582 км).

12 При проектировании водозащитных мероприятий, мероприятий от морозного пучения грунтов и особенностей проектирования на специфических грунтах принять согласно СНиП 2.02.01-83*, СП 22.13330.2011, СП 50-101-2004, СНиП 22-02-2003, СНиП 2.06.15-85.

14 В основании проектируемых сооружений на участке 444,0-446,434 км будут залегать грунты всех выделенных ИГЭ;

- на участке 464,435-466,582 км в основании проектируемых сооружений будут залегать грунты ИГЭ 4-1, ИГЭ 4-3 и ИГЭ 6-2;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
			«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)						

- на участке 485,5-486,8 км в основании проектируемых сооружений будут залегать грунты ИГЭ 4-2, ИГЭ 4-3 и ИГЭ 4-4;

Суглинки твердые (ИГЭ 4-1), суглинки полутвердые (ИГЭ 4-2), суглинки тугопластичные (ИГЭ 4-3) при проходке достаточно хорошо сохраняют вертикальный откос в стенках выработок.

Суглинки мягкопластичные (ИГЭ 4-4) плохо сохраняют вертикальный откос в стенках выработок, ниже уровня грунтовых вод – склонны к оплыванию и налипанию.

Грунты ИГЭ 6-2 (пески мелкие) и галечниковый грунт (ИГЭ 8) плохо сохраняют вертикальный откос в стенках выработок, склонны к осыпанию, ниже уровня грунтовых вод – склонны к оплыванию.

15 По трудности разработки землеройными машинами механизированным способом одноковшовыми экскаваторами грунты, согласно ГЭСН 81-02-01-2001 «Государственные элементные сметные нормы на строительные работы. Сборник №1 Земляные работы» грунты по трудности механизированной разработки экскаваторами подразделяют:

Таблица 3.1.2 Категория грунтов по трудности разработки согласно ГЭСН 81-02-01-2001

1	Q _{IV}	почвенно-растительный слой	9а
Участок 444,0-446,434 км			
4-1	IaQ _{II-III}	суглинки твердые с примесью до 10%	35в
4-2	IaQ _{II-III}	суглинки полутвердые без примесей	35в
4-3	IaQ _{II-III}	суглинки тугопластичные без примесей	35б
6-2	IaQ _{II-III}	пески мелкие без примесей	29а
8	IaQ _{II-III}	галечниковый грунт	6б
Участок 464,435-466,582 км			
4-1	IaQ _{II-III}	суглинки твердые без примесей	35в
4-3	IaQ _{II-III}	суглинки тугопластичные без примесей	35в
6-2	IaQ _{II-III}	пески мелкие без примесей	29а
Участок 485,5-486,8 км			
4-2	IaQ _{II-III}	суглинки полутвердые с примесью до 10%	35в
4-3	IaQ _{II-III}	суглинки тугопластичные без примесей	35б
4-4	IaQ _{II-III}	суглинки мягкопластичные без примесей	35б

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)	Лист
------	---------	------	--------	-------	------	--	------

16В соответствии с критериями оценки коррозионной агрессивности согласно ГОСТ 9.602-2005 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», вдоль проектируемой трассы нефтепровода рекомендуется принять следующую коррозионную агрессивность грунтов :

- на глубине одного метра: среднюю на ПК4461-ПК4465, ПК4646-ПК4656, ПК4659-ПК4666, ПК4857-ПК4866; низкую на участках ПК4452 - ПК4459, высокую на ПК4460, ПК4658, ПК4856.

- на глубине трех метров: низкую на ПК4459; среднюю на ПК 4461-ПК4462, ПК4464, ПК4645 - ПК4648, ПК4650 - ПК4652, ПК4653 - ПК4657, ПК4660+54,9 - ПК4666, ПК4855 - ПК4856, ПК4858 -; высокую на ПК4866ПК4461 - ПК4462, ПК4460, ПК4463 - ПК4465, ПК4648 - ПК4649, ПК4652, ПК4658-4659, ПК4856-ПК4857.

- на глубине пяти метров: низкую на ПК4645; среднюю на ПК4646-ПК4649, ПК4654-ПК4658; ПК4661-ПК4666; ПК4855-ПК4856, ПК4858-ПК4856; высокую на ПК4447-ПК4465, ПК4649-ПК4647, ПК 4653, ПК4659-4660, ПК4856-ПК4857.

Согласно ГОСТ 9.602-2005 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», по всей территории исследования блуждающие токи не обнаружены.

На площадке под ГАЗ №1 на 444 км наиболее оптимальные слои для размещения рабочей части заземлителя ограничиваются глубинами от 0 до 62 м от дневной поверхности. Удельное электрическое сопротивление слоев составляет 23,4-119 Ом·м.

На площадке под ГАЗ №2 на 444 км наиболее оптимальные слои для размещения рабочей части заземлителя ограничиваются глубинами от 0 до 57,8 м от дневной поверхности. Удельное электрическое сопротивление слоев составляет 25,1 до 133 Ом·м.

Инженерно-гидрометеорологические изыскания по объекту: «МН Анжеро-Судженск-Красноярск. Ду 1000. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,9 км - 486,8 км Красноярское РНУ. Ачинская ЛПДС. Реконструкция» выполнялись согласно техническому заданию заказчика на производство работ, с целью получения сведений о гидрометеорологических условиях района работ (основных климатических параметрах и гидрологических условиях).

Рассматриваемые участки магистрального нефтепровода на 444,9-446,434 км и 464,435-466,582 км проходят по территории юго-западной части Красноярского края. В орографическом отношении объекты изысканий расположены в северо-восточной части красноярской лесостепной предгорной равнины, представляющей собой предгорную наклоненную равнину с возвышенностями и грядами. Красноярская предгорная равнина расположена в переходной зоне от Западно-Сибирской равнины к предгорьям Восточного Саяна.

Рассматриваемый участок магистрального нефтепровода на 485,506-486,8 км проходит по территории юго-восточной части Красноярского Края. В орографическом отношении объект изысканий расположен в центральной части Канской лесостепной котловины, входящей в состав среднесибирского плоскогорья, представляющего собой обширное и высокое плато, поверхность которого сильно расчленена долинами

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)	Лист

многочисленных рек. Канская котловина вместе с обрамляющими ее возвышенностями, является частью обширной тектонической депрессии, отметки высот в центральной части колеблются от 160 до 300 м, а по окраинам на стыке с Алтайско-Саянскими горами, они увеличиваются до 600-700 м. Наиболее пониженная часть котловины является засушливой и теплой, здесь преобладает степная растительность. По периферии котловины располагаются лучше увлажненные участки, для которых характерен более холодный климат; предгорные возвышенности покрыты лесом.

По характеру растительного покрова территория входит в Красноярскую лесостепную зону, для которой характерно наличие южно-сибирских луговых степей и остепненных лугов в сочетании с лиственничными и сосновыми лесами [1].

Преобладающими почвами района являются суглинистые и глинистые делювиального и элювиально-делювиального происхождения почвообразующие породы, а по долинам рек распространены суглино-супесчаные аллювиальные отложения. Господствующее значение здесь имеют серые лесные длительномерзлотные глееватые почвы и выщелоченные мерзлотно-глееватые черноземы.

Болота на территории преимущественно низинные, встречаются в виде обособленных участков. Местность имеет всхолмленный рельеф, условия стока являются более или менее благоприятными. Болота встречаются только в долинах рек, в замкнутых и приозерных понижениях и питаются за счет паводочных и грунтовых вод. На болотах произрастает береза, ель, сосна, ива, черемуха. Из мхов распространен гиппум, торф осоково-гипновый.

Озера на территории имеют незначительное распространение. В пределах бассейнов рассматриваемых водотоков проточные озера (пруды) в количестве 0,10 % от общей площади отмечены на водосборной площади р. Батоишка.

Речная сеть рассматриваемой территории хорошо развита и относится к бассейну реки Енисей (бассейн Карского моря).

Рассматриваемые водотоки берут начало на водораздельном пространстве рек бассейна р. Енисей и являются притоками различного порядка р. Енисей.

Гидрографическая схема представлена:

- р. Кача - р. Енисей (л.б.) - Карское море;
- протока р. Енисей - Теплый Исток (л.б.) - р. Енисей (л.б.) - Карское море;
- р. Батоишка - р. Есауловка (л.б.) - р. Енисей (пр.б.) - Карское море.

По характеру водного режима водотоки рассматриваемой территории относятся к рекам с весенним половодьем, значительными паводками в теплое время года, уступающими половодью по высоте подъема и максимумам стока, низкой летне-осенней и зимней меженью.

Наиболее многоводной фазой водного режима рек территории является весеннее половодье. В разрезе внутригодового распределения стока на весну-лето приходится 60-62 % годового объема стока, в осенний период проходит 20-21 %, на зиму - 17-18 % [1].

Заменяемые участки трассы МН водные объекты не пересекают.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)	Лист

Источник воды для производственных нужд (для гидроиспытаний заменяемых участков):

- для участка 444,9-446,434 км забор воды предусматривается из р. Кача. Площадка под водозабор представлена на схеме расположения предполагаемых водозаборов с указанием географических координат (приложение 66, рисунок 66.3).

Минимальный среднемесячный расход воды 95 % обеспеченности на р. Кача в период летне-осенней межени равен 0,68 м³/с, в период зимней межени - 0,008 м³/с. Забор воды на производственные нужды из р. Кача возможен в случае накопления воды в период половодья. При этом в период весеннего половодья расход воды 95 % обеспеченности для р. Кача составит 49,1 м³/с.

Географические координаты предполагаемого временного водозабора на левом берегу р. Кача: с.ш. - 56°08'54", в.д. - 92°45'23'.

- для участка 464,435-466,582 км забор воды предусматривается из левобережной протоки р. Енисей - Теплый Исток. Площадка под водозабор представлена на схеме расположения предполагаемых водозаборов с указанием географических координат (приложение 66, рисунок 66.3).

Объем воды в левобережной протоке р. Енисей - Теплый Исток, рассматриваемой в качестве источника забора воды для гидроиспытания заменяемого участка трассы МН 464,435-466,582 км составляет порядка 71200 м³.

Географические координаты предполагаемого временного водозабора на левом берегу протоки Теплый Исток: с.ш. - 56°07'27", в.д. - 93°07'18".

- для участка 485,506-486,8 км забор воды предусматривается из р. Батоишка. Площадка под водозабор представлена на схеме расположения предполагаемых водозаборов с указанием географических координат (приложение 66, рисунок 66.3).

Минимальный среднемесячный расход воды 95 % обеспеченности на р. Батоишка в период летне-осенней межени равен 0,29 м³/с, в период зимней межени водоток перемерзает. Забор воды на производственные нужды из р. Батоишка возможен в случае накопления воды в период половодья. При этом в период весеннего половодья расход воды 95 % обеспеченности для р. Батоишка составит 2,40 м³/с [12].

Географические координаты предполагаемого временного водозабора на правом берегу р. Батоишка: с.ш. - 55°59'52", в.д. - 93°15'12".

Следует отметить, что на стадии проектирования объекта изысканий, в случае изменения месторасположения временных водозаборов на водных объектах, выбранных для нужд гидроиспытания, географические координаты должны быть уточнены.

При принятии проектных технологических решений необходимо учесть достаточность необходимого объема воды для производства гидроиспытаний. Также необходимо согласовать данные источники для гидроиспытаний с соответствующими органами.

Окончательный вариант выбора источника сброса после проведения гидроиспытаний заменяемого участка определяется на стадии принятия проектных решений.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
			«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)						

Заменяемый участок трассы МН «Анжеро-Судженск-Красноярск» на 444,9-446,434 км расположен на левобережье реки Кача, в 0,5 км от начала участка до русла реки. Расчетные высшие уровни воды 1 и 10 % обеспеченности в р. Кача в проектом створе нитки МН «Анжеро-Судженск-Красноярск» составляют: Н1%=180,95 м БС 77 г., Н10%=180,46 м БС 77 г.

Согласно анализа топографических планов и высших годовых уровней воды в р. Кача существующий и заменяемый участок трассы МН «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5-446,434 км и существующая и проектируемая трасса ВЛ 10 кВ затоплению высшими годовыми уровнями р. Кача не подвержены (таблица 3.43). Отметки поверхности земли участка проектирования превышают высшие годовые уровни воды редкой обеспеченности р. Кача в створах МН Анжеро-Судженск-Красноярск» и ВЛ 10 кВ (графическое приложение листы 1, 3-4, 8-9, 20-21, 23-26). Проектируемые площадки под анод, под амбар, под временный жилой городок водами р. Кача не затопляются (графическое приложение листы 2-3, 6-8). Частичному затоплению подвергается площадка под АЗ (графическое приложение лист 5).

Таблица 3.2.1 - Характеристика затопления проектируемых сооружений на заменяемом участке трассы МН 444,9-446,434 км

Проектируемые сооружения	Расстояние до ближайшего водного объекта - р. Кача, м	Высшие годовые уровни 1/10 % обеспеченности р. Кача в створе проектируемого сооружения, м БС 77 г.	Абсолютные отметки поверхности проектируемого сооружения, м БС 77 г.
Площадка под АНОД	200	181,71/181,22	188-192
Площадка под амбар для ГИ	400	180,84/180,35	>188
Площадки под амбары для ГИ	1780	180,84/180,35	>230
Площадка под АЗ	410	180,09/179,60	178,78-184,80
Площадка под временный жилой городок	630	181,71/181,22	>233,50

Заменяемый участок трассы МН «Анжеро-Судженск-Красноярск» на 464,435-466,582 км расположен на в 0,9 км от конца участка до русла протоки Теплый Исток. Расчетные высшие уровни воды 1 и 10 % обеспеченности в протоке Теплый Исток, являющиеся подпорными уровнями р. Енисей в створе нитки МН «Анжеро-Судженск-Красноярск» составляют: Н1%=133,43 м БС 77 г., Н10%=131,13 м БС 77 г.

Согласно анализа топографических планов и высших годовых уровней воды в протоке Теплый Исток заменяемый участок трассы МН «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 464,435-466,582 км затоплению уровнями повторяемостью 1 раз в 100 лет не подвержен. Отметки поверхности земли участка проектирования превышают высшие годовые уровни воды редкой обеспеченности в протоке Теплый Исток в створе МН «Анжеро-Судженск-Красноярск» (графическое приложение листы 10-13, 16). Площадки под амбар для гидроиспытания, площадка под временный жилой

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

						«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

городок, существующая трасса ВЛ 6 кВ (графическое приложение листы 12, 14-16), поверхностными водами от протоки Теплый Исток не затопляются.

Таблица 3.2.2 - Характеристика затопления проектируемых сооружений на заменяемом участке трассы МН 464,435-466,582 км

Проектируемые сооружения	Расстояние до ближайшего водного объекта - протока Теплый Исток, м	Высшие годовые уровни 1/10 % обеспеченности протоки Теплый Исток в створе проектируемого сооружения, м БС 77 г.	Абсолютные отметки поверхности проектируемого сооружения, м БС 77 г.
Трасса ВЛ 6 кВ	800	133,43/131,13	>145
Площадка под амбар для ГИ	1500		149,88-151,51
Площадка под амбар для ГИ	430		>134
Площадка под временный жилой городок	1500		>151

Заменяемый участок трассы МН «Анжеро-Судженск-Красноярск» на 485,506-486,1 км расположен на правом берегу реки Батоишка, в 0,6 км от начала участка до русла реки. Расчетные высшие уровни воды 1 и 10 % обеспеченности в р. Батоишка в проектном створе нитки МН «Анжеро-Судженск-Красноярск» составляют: Н1%=220,09 м БС 77 г., Н10%=219,81 м БС 77 г.

Согласно анализа топографических планов и высших годовых уровней воды в р. Батоишка заменяемый участок трассы МН «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 485,506-486,8 км затоплению уровнями р. Батоишка повторяемостью 1 раз в 100 лет не подвержен. Отметки поверхности земли участка проектирования превышают высшие годовые уровни воды редкой обеспеченности р. Батоишка в створе МН Анжеро-Судженск-Красноярск» (графическое приложение листы 17-19, 22). Частично затопляется площадка под амбар для гидроиспытания (графическое приложение лист 17). Остальные проектируемые площадки (площадка под строительный городок, под амбар) не затопляются (графическое приложение листы 17-18).

Таблица 3.46 - Характеристика затопления проектируемых сооружений на заменяемом участке трассы МН 485,506-486,8 км

Проектируемые сооружения	Расстояние до ближайшего водного объекта - протока Теплый Исток, м	Высшие годовые уровни 1/10 % обеспеченности протоки Теплый Исток в створе проектируемого сооружения, м БС 77 г.	Абсолютные отметки поверхности проектируемого сооружения, м БС 77 г.
Площадка под амбар для ГИ	90	220,49/220,21	220,17-222,46

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)	Лист

Площадка под временный жилой городок	650	221,04/220,76	>294
Площадка под амбар для ГИ	1200	220,44/220,16	>299

На ПК4653+30,0 трасса пересекает бессточное понижение. По данным полевого обследования и анализа картографического материала данное понижение не связано с водно-эрозионной деятельностью, а обусловлено исключительно формой рельефа. В период рекогносцировочного обследования (октябрь 2015 г.) понижение шириной до 70 м, глубиной вреза порядка 5-6 м, сухое, хорошо задернованное, заросшее луговой растительностью, сложено трудноразмываемыми грунтами (суглинок). Следов деформации дна и склонов понижения в период полевого обследования не зафиксировано (графическое приложение листы 10, 11).

Справки территориального гидрометеоцентра (ФГБУ «Среднесибирское УГМС») о гидрологической характеристике водных объектов представлены в приложении 86.

Справки о характеристике качества воды по УКИЗВ, класс качества, о проведении гидрохимических наблюдений на водном объекте, справки о рыбохозяйственных характеристиках приведены в приложении 9 том 4.

Выводы и рекомендации

1 На территории изысканий овражно-балочных образований, подверженных влиянию водно-эрозионных процессов не обнаружено. Необходимости инженерной защиты МН от водной эрозии не требуется.

2 Необходимо провести восстановление естественного состояния поверхности после окончания строительных работ (уплотнить грунт, провести комплекс работ по восстановлению нарушенного поверхностного растительного слоя почвы).

3.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства

Согласно СНиП 2.05.06-85 «Магистральные трубопроводы» выбор трассы трубопроводов проводился на основе вариантной оценки экономической целесообразности и экологической допустимости из нескольких возможных вариантов с учетом природных особенностей территории, расположения населенных мест, залегания торфяников, а также транспортных путей и коммуникаций, которые могут оказать негативное влияние на магистральный трубопровод.

Для проезда к трубопроводам были максимально использованы существующие дороги общей сети.

Объект трубопроводного транспорта проектировался с учетом требований охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности:

- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 №2322-р «Об утверждении Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года»;
- План мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
<p style="text-align: center;">«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)</p>									

- Схема территориального планирования Российской Федерации в области развития и размещения особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года.

Размеры границ зоны размещения проектируемого объекта определены согласно нормам отвода земель для магистральных трубопроводов СН-452-73.

3.3 Перечень мероприятий по защите территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и по гражданской обороне

Проектируемый объект ""Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8км Красноярское РНУ. НПС "Вознесенка". Реконструкция" согласно исходным данным, представленным Главным управлением МЧС России по Красноярскому краю, и в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.08.2016 г № 804 "Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения", приказа МЧС России 11 09.2012 №536-ДСП "Об утверждении показателей для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения"(с изменениями, внесенными приказом МЧС России от 08.09.2015 № 495ДСП) после ввода в эксплуатацию имеет категорию по ГО – некатегорированный.

Согласно исходным данным, представленным Главным управлением МЧС России по Красноярскому краю, проектируемый объект расположен на некатегорированной территории.

Согласно исходным данным, представленным Главным управлением МЧС России по Красноярскому краю, в районе заменяемых участков МН "Анжеро-Судженск-Красноярск" объекты особой важности по гражданской обороне отсутствуют.

Проектируемый объект: (участок №1) расположен ориентировочно на расстоянии 8,5 км от г. Красноярска, (участок №2) расположен ориентировочно на расстоянии 0,6 км от г. Красноярска, (участок №3) расположен ориентировочно на расстоянии 8,0 км от г. Красноярска, отнесенного к группе по ГО.

На основании данных, выданных Главным управлением МЧС России по Красноярскому краю и п.4 СП 165.1325800.2014 рассматриваемый объект находится вне зон возможных разрушений.

Проектируемый объект находится вне зоны катастрофического затопления.

В соответствии с СП 165.1325800.2014 пункт 4.9 проектируемый объект расположен вне зоны возможного радиоактивного загрязнения.

В соответствии с исходными данными Главного управления МЧС России по Красноярскому краю и п.3.15 ГОСТ Р 55201-2012 проектируемый объект расположен на территории Красноярского края, и относится к зоне светомаскировки.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
			«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)						

Проектируемый участок является составной частью магистрального нефтепровода "Анжеро-Судженск - Красноярск" РНУ АО "Транснефть - Западная Сибирь", который предназначен для транспортировки нефти и в военное время сохраняет своё предназначение.

Характер производства не предполагает возможности переноса его деятельности или деятельности проектируемого объекта в другое место. Демонтаж сооружений и технологического оборудования в особый период в короткие сроки неосуществим и экономически нецелесообразен.

На территории проектируемого объекта не предусматривается строительство зданий и сооружений, поэтому сведения по огнестойкости не приводятся.

Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения

Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения учтены в проектной документации путем выполнения требований СП 165.1325800.2014.

В Красноярском РНУ АО "Транснефть - Западная Сибирь" разработан план ГО, предусматривающий комплекс организационных и технических мероприятий, выполняемых по степеням готовности и при внезапном нападении противника.

Повышение надежности функционирования средств производства достигается:

- системой быстрого перекрытия трубопроводов при аварийных ситуациях;
- секционированием нефтепровода – в целях уменьшения объемов выхода нефти из трубопровода.

- светомаскировкой;

- размещением оборудования за пределами зон возможных разрушений.

Повышение устойчивости технологического процесса достигается заблаговременной разработкой способов продолжения производства при выходе из строя отдельных элементов.

На всех объектах разрабатываются способы безаварийной остановки производства по сигналу оповещения.

Повышение надежности функционирования систем и источников электроснабжения.

На проектируемом объекте не предусматривается систем и источников электроснабжения, поэтому мероприятия по повышению их надежности не приводятся.

Повышение надежности функционирования систем и источников водоснабжения.

На проектируемом объекте не предусматривается систем и источников водоснабжения, поэтому мероприятия по повышению их надежности не приводятся.

Повышение надежности функционирования систем и источников газоснабжения.

На проектируемом объекте не предусматривается систем и источников газоснабжения, поэтому мероприятия по повышению их надежности не приводятся.

Повышение надежности функционирования систем и источников теплоснабжения.

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

						«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

На проектируемом объекте не предусматривается систем и источников теплоснабжения, поэтому мероприятия по повышению их надежности не приводятся.

В ходе подготовки организации к функционированию в чрезвычайных ситуациях проводятся следующие мероприятия:

- осуществляются организационно-экономические меры, содействующие повышению устойчивости функционирования организации;
- готовятся варианты возможного изменения и совершенствования производственных связей организаций и отраслей, в том числе систем жизнеобеспечения;
- ведется разработка и внедрение безопасных технологий ускоренной безаварийной остановки технологического процесса;
- разрабатываются и реализуются специальные инженерно-технические решения, обеспечивающие повышение физической и технологической стойкости производственных фондов, осуществляются организационные и инженерно-технические мероприятия по защите этих фондов и персонала от поражающих воздействий;
- создаются и постоянно эксплуатируются локальные системы оповещения потенциально опасных объектов;
- организуется взаимодействие между организациями по осуществлению возможного (при необходимости) маневра ресурсами между ними;
- создается страховой фонд конструкторской, технологической, эксплуатационной документации;
- накапливаются и поддерживаются в готовности к использованию резервные источники питания;
- создаются запасы энергоносителей, сырья, строительных материалов, других материальных средств, необходимых для поддержания функционирования организаций в условиях прерванного материально-технического снабжения;
- производится подготовка к возможной эвакуации особо ценного оборудования и персонала;
- осуществляется подготовка к ведению инженерной, радиационной, химической, противопожарной, медицинской защиты персонала и организации;
- ведется подготовка к проведению мероприятий жизнеобеспечения населения и аварийно-спасательных и других неотложных работ;
- осуществляется подготовка к возможному восстановлению нарушенного функционирования организаций и систем жизнеобеспечения населения.

Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта

Характер эксплуатации проектируемого объекта не предполагает хранение, обращение и использование сильнодействующих химически опасных и радиоактивных веществ и материалов. В связи с этим, наличие на проектируемом объекте стационарных систем контроля радиационной и химической обстановки не предусматривается.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
			«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)						

В случае необходимости могут быть применены переносные приборы радиационной и химической разведки.

Мероприятия по инженерной защите (укрытию) персонала объекта в защитных сооружениях гражданской обороны

Согласно исходным данным, представленным Главным управлением МЧС России по Красноярскому краю, требования к типу, защитным свойствам, характеристикам систем жизнеобеспечения и готовности к приему укрываемых ЗС на проектируемом объекте не предъявляются.

Постоянно действующий производственный персонал на проектируемом объекте отсутствует.

При необходимости, укрытие производственного персонала осуществляется в соответствии с Планом ГО НПС "Вознесенка" в существующем ЗСГО, с Планом ГО Емельяновского и Березовского районов Красноярского края.

На территории НПС "Вознесенка" имеется существующее защитное сооружение гражданской обороны – ПРУ на 100 человек. Срок приведения в готовность к приему укрываемых – 12 часов. Имеет один вход.

Существующие защитное сооружение ГО проходит регулярное обследование специальной комиссией.

Мероприятия по обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы

В составе Красноярского РНУ в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 июня 2004 г. №303 "О порядке эвакуации населения, материальных и культурных ценностей в безопасные районы" разработан план эвакуации на военное время.

Учитывая, что проектируемый объект является объектом, продолжающим работу в военное время, эвакуация персонала и материальных ценностей на нем не предусматривается.

Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от ЧС техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах

Величина заглубления укладываемого участка определена в соответствии с требованиями п. 9.1.1 СП 36.13330.2012 и РД-24.040.00-КТН-062-14 и составляет:

- на участках нефтепроводов, прокладываемых под автодорогами - не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей трубы, балластирующего устройства или защитного кожуха (при их наличии), а в выемках и на нулевых отметках, кроме того, не менее 0,4 м от дна кювета, водоотводной канавы или дренажа;
- на переходах через малые водотоки - не менее 1,0 м от прогнозируемого предельного профиля размыва русла водотока до верха балластирующей конструкции с учетом возможных деформаций русла в течение 25 лет после окончания строительства перехода, но не менее 1,5 м от естественных отметок дна в русле;
- на остальных участках замены МН - не менее 1,0 м до верхней образующей трубопровода или балластирующего устройства.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП)
 («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)

В соответствии с требованиями СП 18.13330.2011 проектом при пересечении проектируемого нефтепровода с инженерными сетями расстояния в свету должно быть:

- а) между трубопроводами и электрокабелями - не менее 0,6 м;
- б) между трубопроводами и силовыми кабелями напряжением до 35 кВ и кабелями связи – не менее 0,5 м.

В соответствии с требованиями РД-24.040.00-КТН-062-14 проектом принято при пересечении нефтепровода кабелей различного назначения расстояния по вертикали (в свету) принять не менее:

- между трубопроводами и силовыми кабелями напряжением до 35 кВ и кабелями связи - 0,6 м.
- между силовыми кабелями напряжением 110 кВ и нефтепроводами - 1 м

При пересечении проектируемого нефтепровода с существующими и проектируемыми ВЛ расстояние по горизонтали принято в соответствии с требованиями ПУЭ и РД-24.040.00-КТН-062-14 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов Магистральные нефтепроводы. Нормы проектирования»:

- расстояние по горизонтали при сближении и параллельном следовании от крайнего неотклоненного провода до любой части МН не менее 10 м – при напряжении ВЛ до 20 кВ, не менее 15 м – при напряжении до 35 кВ, не менее 20 м – при напряжении до 110 кВ, не менее 25 м – при напряжении до 220 кВ, не менее 40 м – при напряжении до 500 кВ;
- при сближении и параллельном следовании в стесненных условиях и при пересечении расстояние по горизонтали от заземлителя или подземной части (фундаментов) опоры до любой части МН не менее 5 м при напряжении ВЛ до 35 кВ, не менее 10 м – при напряжении до 220 кВ, не менее 25 м – при напряжении до 500 кВ;
- расстояние по вертикали от проводов ВЛ до поверхности земли в месте пересечения с нефтепроводом не менее 6 м - при напряжении ВЛ до 110 кВ, не менее 7 м - при напряжении ВЛ до 220 кВ, не менее 8 м - при напряжении ВЛ до 500 кВ.

Угол пересечения проектируемого нефтепровода с ВЛ до 110 кВ не нормируется, при пересечении с ВЛ 110 кВ угол принят не менее 60° в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012.

Слой грунта защищает проектируемый объект от действия поражающих факторов при аварии на рядом расположенных опасных производственных объектах.

На проектируемом объекте устройство пунктов управления производственным процессом не предусматривалось.

Размещение проектируемого объекта выбрано с одновременным учётом норм технологического проектирования.

Проектом предусмотрена установка опознавательных и предупредительных знаков.

Трасса нефтепровода на местности обозначается километровыми и опознавательными знаками со щитами-указателями. Опознавательные знаки установить на углах поворота трассы и через 500 м и 1000 м. Трасса нефтепровода в местах переходов через автомобильные дороги и водные преграды обозначена на

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)	Лист

местности постоянными предупреждающими знаками (аншлагами). Оповестительные и предупреждающие знаки устанавливаются на пересечениях с коммуникациями.

На границах охранной зоны МН в местах пересечения нефтепровода с подземными инженерными коммуникациями устанавливается предупредительный знак "Огнеопасно! Высокое давление! Землю не копать!".

Установку опознавательных знаков нефтепровода необходимо оформить совместным актом предприятия, эксплуатирующего нефтепровод, и землепользователя. Оповестительные столбы оборудовать плакатами, в которых должны быть указаны километраж нефтепровода, фактическая глубина заложения труб, ширина охранной зоны, принадлежность нефтепровода.

Для исключения возможности повреждения трубопроводов "Правилами охраны магистральных трубопроводов" устанавливается охранная зона вдоль трассы нефтепровода - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны; вдоль подводных переходов нефтепроводов - в виде участка от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток трубопроводов на 100 м с каждой стороны.

В результате проведенного анализа установлено, что степень риска аварий на проектируемом участке магистрального нефтепровода "Анжеро-Судженск - Красноярск" является приемлемой, а именно:

- степень риска аварии – от "Малой" до "Средней";
- степень экологического риска – от "Малая".

Расчетные значения риска аварии, определенные для возможных объемов аварийных утечек при аварии на рассматриваемом участке магистрального нефтепровода, с учетом удельной вероятности аварий показали, что расчетная степень риска является допустимой.

В результате проведенного анализа установлены степень индивидуального риска при возникновении аварий на проектируемых и на рядом расположенных опасных производственных объектах. В соответствии с классификацией качественного определения интервалов индивидуального риска согласно "Методики комплексной оценки индивидуального риска чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера" индивидуальный риск на проектируемом объекте можно определить как "пренебрежительно малый".

Имеющееся наблюдение за трубопроводом снижает время протекания аварии и, следовательно масштабы её последствий.

Авария с максимальными последствиями проектом принята с образованием "гильотинного" разрыва", наиболее вероятная авария – "свищ".

При возникновении аварий на проектируемом объекте могут пострадать рабочие, осуществляющие плановые работы по обслуживанию трубопровода.

Высокая степень надежности технических решений при проектировании (проведение 100 % контроля сварных стыков физическими методами, согласно СП 86.13330.2014, наличие ограждений и предупреждающих знаков, телеметрический контроль управления линейными задвижками, увеличенная глубина залегания

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)	Лист

трубопровода, увеличенная толщина стенки применяемой трубы) практически исключает возможность появления аварии на рассматриваемом участке нефтепровода.

Проектной документацией предусматривается комплекс инженерно-технических мероприятий, направленных на предупреждение возникновения чрезвычайных ситуаций и их локализацию. В целом проектная документация обеспечивает приемлемую степень риска аварий проектируемых участках магистрального нефтепровода "Анжеро-Судженск - Красноярск". Это достигается всем комплексом инженерно-технических мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций.

В соответствии с Постановлениями правительства от 21.08.2000 г №613 и от 15.04.2002 № 240 уровень максимально возможного разлива нефти в случае возникновения предполагаемой аварии составляет:

- с образованием "свища" ($\approx 3596,32$ т) – регионального значения;
- с образованием "малой трещины" ($\approx 4535,33$ т) – регионального значения;
- с образованием "средней трещины" ($\approx 6311,67$ т) – федерального значения;
- с образованием "гильотинного" разрыва" ($\approx 7018,59$ т) – федерального значения.

Безопасность эксплуатации МН является приоритетным направлением деятельности при эксплуатации участков МН и обеспечивается комплексом организационных и технических мероприятий:

- регулярные осмотры и обследования всех сооружений с целью определения их технического состояния;
- защита от повреждения и управления посторонними лицами запорной арматуры;
- диагностика технического состояния МН пропуском внутритрубных диагностических снарядов с целью выявления дефектов подлежащих ремонту в трубопроводе для проведения своевременных ремонтных работ и другие технические и организационные решения, описанные в соответствующих разделах проектной документации.

Предусмотренный проектными техническими и организационными решениями комплекс противоаварийных мероприятий позволяет минимизировать воздействие намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую природную среду.

В целом уровень безопасности проектируемого опасного производственного объекта, исходя из оценки риска поражающего воздействия на персонал и население, окружающую природную среду и при условии соблюдения всех правил и норм безопасной эксплуатации, оценивается как приемлемый. Проектные решения элементов объекта соответствуют требованиям промышленной безопасности и уровню опасности опасного производственного объекта.

3.4 Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период производства работ

Нормы выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта с отработавшими газами дизелей должны соответствовать:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
			<p>«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)</p>						

- ГОСТ Р 41.96-2011 Единообразные предписания, касающиеся двигателей с воспламенением от сжатия, предназначенных для установки на сельскохозяйственных и лесных тракторах и внедорожной технике, в отношении выброса вредных веществ этими двигателями;
- ГОСТ Р 52033-2003 Автомобили с бензиновыми двигателями. Выбросы загрязняющих веществ с отработавшими газами. Нормы и методы контроля при оценке технического состояния;
- ГОСТ Р 52160-2003 Автотранспортные средства, оснащенные двигателями с воспламенением от сжатия. Дымность отработавших газов. Нормы и методы контроля при оценке технического состояния.

Для снижения выбросов ЗВ в атмосферу в процессе производства работ необходимо:

- проводить своевременно техосмотр и техобслуживание техники;
- проводить контроль токсичности выхлопных газов;
- сократить нерациональные и «холостые» пробеги перевозок.

Определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива.

При проведении технического обслуживания дорожных машин следует особое внимание уделять контрольным и регулировочным работам по системе питания, зажигания и газораспределительному механизму двигателя. Эти меры обеспечивают полное сгорание топлива, снижают его расход, значительно уменьшают выброс токсичных веществ.

На период проведения работ предусмотрено:

- запрет на разведения костров и сжигания в них любых видов материалов и отходов;
- постоянный контроль за соблюдением технологических процессов с целью обеспечения минимальных выбросов загрязняющих веществ;
- допускать к эксплуатации машины и механизмы в исправном состоянии, особенно тщательно следить за состоянием технических средств, способных вызвать загорание естественной растительности.

К мероприятиям, смягчающим негативные воздействия на почвенный покров, относятся:

- ширина полос земель для магистральных подземных трубопроводов и размеры земельных участков для размещения запорной арматуры трубопроводов принимается в соответствии с нормами отвода земель для магистральных трубопроводов;
- устройство подъездных путей с учетом требований по предотвращению повреждения сельскохозяйственных угодий и древесно-кустарниковой растительности;
- избежание нарушения естественно-дренажной сети, восстановление ее в близком к существующему до начала строительства виде для предотвращения возможных процессов заболачивания территории и как следствие, деградация растительности из-за затруднения или полного прекращения естественного дренирования;

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

						«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- сокращение площади участков строительства, ограничение их минимальными технологически необходимыми размерами;
- максимально возможное сохранение естественного рельефа путем применения машин и механизмов с наименьшим удельным давлением на грунт, максимальным использованием для технологических проездов существующих дорог, восстановлением участков нарушенного рельефа;
- складирование верхнего (гумусового) слоя почвы для дальнейшего его использования при рекультивации. Снятие, транспортировка, хранение и восстановление почвенного слоя должна проводиться так, чтобы исключить снижение его качественных показателей, а также его количественных потерь;
- оснащение бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ.

На заболоченных и обводненных участках дополнительно предусмотрены следующие мероприятия:

- устройство лежневой дороги при производстве работ на заболоченном участке для проезда строительной техники;
- исключение организации мест временного хранения отходов производства и потребления;
- окончательная планировка рекультивируемой поверхности для восстановления естественного стока.

Особую опасность для наземных и водных экосистем представляют аварии на трубопроводах, сопровождающиеся разливами значительных объемов нефтепродуктов. Попадающие на водную или грунтовую поверхность нефтепродукты влияют на интенсивность обменных процессов, нарушается гидрохимический режим водных объектов, что приводит к гибели сложившейся флоры и фауны. Масштаб и интенсивность загрязнения зависят от количества и свойств пролитого нефтепродукта, а так же от конкретных условий, в которых происходит распространение нефтепродукта: характера рельефа и состава почво-грунтов, скорости и направления течения водотоков.

3.5 Обоснование очередности планируемого развития территории

Сильные стороны Красноярского края связаны с его уникальным экономико-географическим положением и большими резервами территорий, свободных для развития бизнеса и проживания населения, с исключительно богатым природно-ресурсным потенциалом, с развитыми топливно-энергетическим комплексом и транспортной инфраструктурой центральных и южных районов, с формирующейся на новых принципах мультиотраслевой системой высшего образования и научно-исследовательских институтов, с имеющимся у региона богатым опытом реализации крупных инвестиционных проектов, в том числе федерального уровня значимости и с обеспеченностью бюджета края собственными средствами, с высоким уровнем образования населения и качеством трудовых ресурсов, с большой емкостью краевого потребительского рынка вследствие высоких доходов населения и платежеспособного

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)	Лист

спроса, со стабильной общественно-политической ситуацией, отсутствием межнациональных и межконфессиональных конфликтов.

Слабые стороны региона обусловлены высоким уровнем монополизации в отраслях специализации, удаленностью от мировых рынков сбыта, низкой транспортно-коммуникационной освоенностью северных районов, низкой долей производств глубокой переработки продукции, недостаточным уровнем развития инновационного предпринимательства и недостатком трудовых ресурсов, усугубляемым провинциальным положением края и его удаленностью от столичных регионов, что стимулирует отток из края наиболее амбициозной и квалифицированной части населения, особенно молодежи.

Возможности развития Красноярского края связаны с дальнейшим расширением использования потенциала традиционно сильных отраслей региональной экономики, которые не только создают предпосылки формирования сектора глубокой переработки, но и формируют спрос на продукцию обрабатывающих отраслей, а также с наращиванием потенциала инновационного развития - внедрением инновационных технологий и выпуском инновационной продукции, формированием новых сфер и направлений, основанных на достижениях современной науки и производстве новых знаний.

На реализацию потенциальных возможностей края положительное влияние могут оказать такие факторы как реализация новой экономической политики в развитии территории Сибири и российской Арктики, строительство новых транспортных коридоров на территории Сибири и Дальнего Востока и развитие новых транспортно-коммуникационных связей между Европой и странами АТР, усиление интеграционных связей российских регионов.

На сегодняшний день основной угрозой для развития края является консервация сложившейся структуры экономики с преобладанием добывающего сектора и низкой долей сектора переработки и инноваций. В случае ее сохранения край и впредь будет ограничен в своем развитии высокой зависимостью от неустойчивой конъюнктуры на мировых рынках цветных металлов и углеводородов. Наряду с угрозой сохранения неэффективной и высокорисковой структуры экономики, негативно повлиять и замедлить перспективное развитие края могут недостаток инвестиционных вложений в экономику края и низкие темпы преодоления инфраструктурных ограничений.

Сильные стороны и возможности развития Красноярского края в сочетании с реальными возможностями региона по проведению эффективной экономической, социальной, инвестиционной, инновационной и экологической политики в целях нейтрализации слабых сторон и потенциальных угроз, дают основание оценивать конкурентные позиции края как очень высокие. При этом Красноярский край должен рассматривать свое будущее не в формате усиления конкуренции с другими регионами за привлекаемые ресурсы и инвестиции, но как самодостаточная территория с высоким потенциалом развития и уникальной специализацией, взаимодополняющей хозяйственные комплексы других сибирских регионов. Такой интеграционный сценарий, устраняющий конкурентные противоречия, обеспечивает наиболее эффективное развитие и усиление в масштабах страны позиций, как отдельных сибирских регионов, так и Сибири в целом.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)	Лист

4. Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки

4.1 Анализ утвержденной градостроительной документации всех уровней и обоснование предложений для внесения изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки (при необходимости).

Схема территориального планирования (СТП) это, с одной стороны, необходимый этап документального оформления процесса хозяйственного развития территории, с другой стороны, это инструмент для определения возможных направлений развития.

Необходимость разработки СТП продиктована Градостроительным кодексом РФ. Это обязательный вид документации, которым должны располагать администрации муниципальных образований для того, чтобы иметь возможность решать вопросы земельно-имущественных отношений и разрешать на своей территории новое строительство и реконструкцию объектов разного функционального назначения.

Следует учесть, что СТП это необходимое, но недостаточное условие для решения указанных вопросов. Тот же Градостроительный кодекс предписывает разработку на предыдущих стадиях СТП России, субъектов Российской Федерации, а на основе СТП районов - документов следующего уровня детализации: генеральных планов городских или сельских поселений, правил землепользования и застройки, проектов детальной планировки для конкретных участков нового строительства или реконструкции жилых и промышленных объектов. Это важное обстоятельство для понимания того, что СТП не может ответить на все вопросы сразу. Законодательство предусматривает их постепенное решение по мере укрупнения масштаба рассмотрения территории.

Содержание Схем территориального планирования определено ст. 19 Градостроительного кодекса РФ: «Статья 19. Содержание схемы территориального планирования муниципального района

1. Схема территориального планирования муниципального района включает в себя карты (схемы) планируемого размещения объектов капитального строительства местного значения, в том числе:

- 1) объектов электро- и газоснабжения в границах муниципального района;
- 2) автомобильных дорог общего пользования между населёнными пунктами, мостов и иных транспортных инженерных сооружений вне границ населённых пунктов в границах муниципального района;
- 3) иных объектов, размещение которых необходимо для осуществления полномочий органов местного самоуправления муниципального района.

2. Схема территориального планирования муниципального района содержит положения о территориальном планировании и соответствующие карты (схемы).

3. Положения о территориальном планировании, содержащиеся в схеме территориального планирования муниципального района, включают в себя:

- 1) цели и задачи территориального планирования;
- 2) перечень мероприятий по территориальному планированию и указание на последовательность их выполнения.

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

						«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

4. На картах (схемах), содержащихся в схеме территориального планирования муниципального района, отображаются:

1) существующие и планируемые границы поселений, входящих в состав муниципального района;

2) границы земель различных категорий в пределах межселенных территорий;

3) границы территорий объектов культурного наследия;

4) границы зон с особыми условиями использования территорий;

5) границы земельных участков, которые предоставлены для размещения объектов капитального строительства местного значения или на которых размещены объекты капитального строительства, находящиеся в собственности муниципального района, а также границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства местного значения;

6) границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства на межселенных территориях;

7) границы населённых пунктов, расположенных на межселенных территориях. (п. 7 введен Федеральным законом от 18.12.2006 № 232-ФЗ.)

5. В целях утверждения схемы территориального планирования муниципального района осуществляется подготовка соответствующих материалов по обоснованию ее проекта в текстовой форме и в виде карт (схем).

6. Материалы по обоснованию проекта схемы территориального планирования муниципального района в текстовой форме включают в себя:

1) обоснование вариантов решения задач территориального планирования;

2) перечень мероприятий по территориальному планированию;

3) обоснование предложений по территориальному планированию, этапы их реализации;

4) перечень основных факторов риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

7. На картах (схемах) в составе материалов по обоснованию проекта схемы территориального планирования муниципального района отображаются:

1) информация о состоянии соответствующей территории, о возможных направлениях её развития и ограничениях её использования;

2) предложения по территориальному планированию.

8. Указанная в пункте 1 части 7 настоящей статьи информация отображается на следующих картах (схемах):

1) карты (схемы) использования территории муниципального района;

2) карты (схемы) ограничений, утверждаемые в составе схем территориального планирования Российской Федерации, схем территориального планирования субъектов Российской Федерации, генеральных планов поселений, в том числе карты (схемы) границ территорий объектов культурного наследия, карты (схемы) границ зон с особыми условиями использования территорий, карты (схемы) границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, карты (схемы) границ зон негативного воздействия объектов капитального строительства местного значения в случае размещения таких объектов;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
			«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)						

3) карты (схемы) с отображением результатов анализа комплексного развития территории и размещения объектов капитального строительства местного значения, в том числе с учётом результатов инженерных изысканий;

4) иные карты (схемы).

9. Указанные в пункте 2 части 7 настоящей статьи предложения отображаются на картах (схемах), которые используются для внесения в них изменений при согласовании проекта схемы территориального планирования муниципального района и включают в себя:

1) карты (схемы) с отображением зон планируемого размещения объектов капитального строительства на межселенных территориях;

2) карты (схемы) с отображением зон планируемого размещения объектов капитального строительства местного значения;

3) иные карты (схемы).

Для того чтобы разработать перечень мероприятий территориального развития и объектов капитального строительства, необходимо максимально полно и детально оценить имеющиеся в муниципальном районе ресурсы для развития. Разрушения дореволюционного и социалистического укладов хозяйственной деятельности, изменения в мировой экономике, произошедшие за последние 100 лет, привели к тому, что существующие на большей части территории страны системы расселения, землепользования, ресурсопользования:

- совокупно не оценены и не охарактеризованы,
- не приспособлены к современной экономической ситуации,
- не проанализированы и не поняты возможности их эффективного использования.

Большая часть архивной и статистической информации о территориях устарела, т. к. собиралась и совокупно анализировалась только в конце 80-х годов прошлого века. Её нельзя брать за основу для построения планов на будущее. Следовательно, дополнительная польза от разработки Схем территориального планирования состоит в том, что в ходе их создания осуществляются сбор и систематизация информации обо всех сторонах жизни в муниципальных районах.

Соответственно, реальность выполнения перечня мероприятий территориального развития и строительства намечаемых объектов в первую очередь будет зависеть от качества собранной информации, во вторую от того, насколько грамотно проведён анализ демографических и природных ресурсов территории, в третью от уровня развития местной законодательной и нормативной базы (косвенно характеризующей активность местной власти).

При этом, необходимо отметить, что существует обязательный перечень информации, который требует отображения в документации территориального планирования субъекта РФ и муниципальных образований. в отношении территорий которых и разрабатывается данный проект планировки:

- границы зоны размещения объекта федерального значения;
- красные линии, утвержденные в составе данного проекта планировки.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
<p style="text-align: center;">«Реконструкция нефтепровода «Анжеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,1 км» (п. 457 приложения № 2 к СТП) («Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»)</p>									

ПРИКАЗ

11 июля 2017 г.

Дата

г. Омск

№ 585

О подготовке документации по планировке территории

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, п р и к а з ы в а ю:

1. Подготовить документацию по планировке территории для размещения объектов трубопроводного транспорта федерального значения:

«Реконструкция нефтепровода «Омск – Иркутск» на участке 15,16 км - 16,21 км» (Титул объекта: «Магистральный нефтепровод Омск-Иркутск Ду 700мм 00,00-667,550км. (Омск-Анжерская). Участок Омск-Татарская (0-180 км). 15,16км - 16,21км. Омское РНУ. Реконструкция»);

«Реконструкция нефтепровода «Анжеро - Судженск – Красноярск» на участке 444,5 км – 486,1 км» (Титул объекта: «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8км Красноярское РНУ. НПС "Вознесенка". Реконструкция»).

2. Утвердить прилагаемые задания на подготовку документации по планировке территории для размещения объектов трубопроводного транспорта федерального значения:

Реконструкция нефтепровода «Омск – Иркутск» на участке 15,16 км - 16,21 км» (Титул объекта: «Магистральный нефтепровод Омск-Иркутск Ду 700мм 00,00-667,550км. (Омск-Анжерская). Участок Омск-Татарская (0-180 км). 15,16км - 16,21км. Омское РНУ. Реконструкция») согласно Приложению №1;

«Реконструкция нефтепровода «Анжеро - Судженск – Красноярск» на участке 444,5 км – 486,1 км» (Титул объекта: «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8км Красноярское РНУ. НПС "Вознесенка". Реконструкция») согласно Приложению №2;

3. Начальнику службы земельного кадастра В.Р. Видеману в течение 10 дней с даты выхода настоящего приказа обеспечить направление письменных уведомлений о решении, указанном в пункте 1 настоящего приказа главам муниципальных образований, в отношении которых принято такое решение.

4. Контроль над исполнением настоящего приказа возложить на заместителя генерального директора по строительству В.В. Самойлова.

И.о. генерального директора



Д.В. Хрычев

Приложение № 1
к приказу АО «Транснефть – Западная Сибирь»

от «11» мая 2017 г. № 585

ЗАДАНИЕ

на подготовку документации по планировке территории для размещения объекта «Реконструкция нефтепровода «Омск – Иркутск» на участке 15,16 км - 16,21 км»

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
1	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории
2	Основание для разработки документации по планировке территории	1. Схема территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта), утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2015 г. 816-р (далее – СТП), пункт 549 Перечня строящихся и реконструируемых объектов магистральных нефтепроводов (приложение №2 к СТП); 2. Приказ АО «Транснефть – Западная Сибирь» от _____ 2017 г. № _____ «О подготовке документации по планировке территории»
3	Сведения о заказчике	АО «Транснефть – Западная Сибирь»
4	Источник финансирования	внебюджетные средства
5	Описание проектируемого объекта (объектов)	
5.1	Наименование федерального округа (округов), на территории которого планируется размещение проектируемого объекта	Сибирский федеральный округ
5.2	Наименование субъекта Российской Федерации (субъектов Российской Федерации)	Омская область



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
	Федерации), на территории которого планируется размещение проектируемого объекта (объектов)	
5.3	Наименование (титул/инвестиционный проект) проектируемого объекта (объектов) с указанием идентификационных номеров в соответствии с документами территориального планирования	<p>Титул объекта: «Магистральный нефтепровод Омск-Иркутск Ду 700мм 00,00-667,550км. (Омск-Анжерская). Участок Омск-Татарская (0-180 км). 15,16км - 16,21км. Омское РНУ. Реконструкция»</p> <p>Наименование объекта в соответствии с СТП: Код объекта 08-ТПР-001-00101 «Реконструкция нефтепровода «Омск – Иркутск» на участке 15,16 км - 16,21 км» (пункт 549 приложения № 2 к СТП)</p>
5.4	Наименование планируемых работ в отношении проектируемого объекта (объектов)	Реконструкция
5.5	Вид планируемого к размещению проектируемого объекта (объектов)	Магистральный нефтепровод
5.6	Основные характеристики планируемого к размещению проектируемого объекта (объектов) ¹	Проектируемая площадь размещения – 18,60 га, протяженность – 3,40 км, диаметр трубопровода - 720 мм, рабочее давление проектируемого нефтепровода – 4,91 Мпа
6	Населенные пункты, поселения, городские округа, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по	<p>Проектируемый объект расположен в Омском районе, Пушкинском сельском поселении на землях сельскохозяйственного назначения, лесного фонда, промышленности и иного специального назначения.</p> <p>Наименование муниципального образования будет уточнено по результатам разработки</p>

¹Технические характеристики объекта могут уточняться по результатам подготовки документации по планировке территории



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
	планировке территории	документации по планировке территории. Номера кадастровых кварталов, на которых размещается объект: 55:20:191002, 55:20:191202
7	Требования к подготовке документации по планировке территории	Подготовка и согласование документации по планировке территории должны осуществляться в соответствии с законодательством Российской Федерации.
8	Вид разрешенного использования земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов)	Размещение нефтепроводов, водопроводов, газопроводов и иных трубопроводов, а также иных зданий и сооружений, необходимых для эксплуатации названных трубопроводов
9	Состав документации по планировке территории	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объекта (объектов) энергетики или трубопроводного транспорта Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть Том 6. Основная часть проекта межевания территории. Чертежи межевания территории Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории
10	Основная часть проекта планировки территории	
10.1	Том 1. Основная часть проекта планировки. Положение о размещении объектов трубопроводного транспорта (текстовая часть)	
10.1.1	Раздел 1 «Сведения об объекте и его краткая характеристика»	Указываются основные технические параметры объекта (объектов)
10.1.2	Раздел 2 «Сведения о размещении объекта на территории»	Положения о размещении объектов капитального строительства федерального значения, а также о характеристиках планируемого развития территории, в том числе плотности и параметрах застройки территории и



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>характеристиках развития систем социального, транспортного обслуживания и инженерно-технического обеспечения, необходимых для развития территории:</p> <p>сведения об основных положениях документа территориального планирования, предусматривающего размещение линейного(ых) объекта(ов);</p> <p>технико-экономические характеристики планируемого(ых) к размещению объекта(ов);</p> <p>характеристика планируемого развития территории, включая:</p> <p>плотность и параметры застройки;</p> <p>параметры социальной инфраструктуры и благоустройства территорий;</p> <p>предложения по установлению сервитутов;</p> <p>территории общего пользования</p> <p>сведения об устанавливаемом виде разрешенного использования территории земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов).</p> <p>Для объекта капитального строительства, не являющегося линейным:</p> <p>указываются номера (адресные характеристики) кварталов, на которых предполагается размещение объекта;</p> <p>сведения о категории земель, на которых планируется размещение объекта.</p> <p>Для линейных объектов указываются:</p> <p>маршрут прохождения трассы с указанием наименований административно-территориальных единиц (АТЕ), зон особого использования земель, территорий объектов исторического наследия, которые пересекает объект. При расхождениях в местоположении объекта в СТП и ДПТ необходимо указать причину такого расхождения²;</p> <p>номера кадастровых кварталов, на которых</p>

² Допускаются незначительные расхождения прохождения трассы по следующим причинам: по результатам инженерных изысканий, проводимых в соответствии со статьей 41.2 Градостроительного кодекса Российской Федерации; в связи с изменением границ населенных пунктов, поселений и городских округов, а также в связи с изменением административно-территориального деления муниципального района и/или субъекта Российской Федерации



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>предполагается размещение объекта;</p> <p>сведения о застроенных территориях, которые пересекает объект;</p> <p>сведения о незастроенных территориях с выделением (путем указания номеров кадастровых кварталов, или наименований АТЕ, или иных адресных характеристик) территорий государственной, муниципальной собственности или неразграниченной государственной собственности, не обремененных правами третьих лиц;</p> <p>сведения о пересечениях объектом водных объектов и иных природных объектов (овраги, балки и пр.);</p> <p>перечень конструктивных элементов и ОКС, являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта</p> <p>информация о планируемых мероприятиях по обеспечению сохранения применительно к территориальным зонам, в которых планируется размещение указанных объектов, фактических показателей обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и фактических показателей территориальной доступности таких объектов для населения</p>
10.1.3	Раздел 3 «Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства»	<p>Ведомость пересечений границ размещения проектируемого объекта (объектов) с другими объектами капитального строительства (имеющимися).</p> <p>Ведомость пересечений границ размещения проектируемого объекта (объектов) с другими объектами капитального строительства и земельными участками (планируемыми).</p> <p>Ведомость пересечений границ размещения проектируемого объекта (объектов) с природными объектами (водотоки, овраги, балки и пр.).</p> <p>В ведомости указывается необходимость получения технических условий для реализации пересечений с другими объектами капитального строительства, а также сведения об их наличии</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
10.2	Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть	
10.2.1	Требования к чертежам проекта планировки территории	<p>В зависимости от объема отражаемой информации проект планировки территории разрабатывается в составе одного или нескольких чертежей (в масштабах 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000 на листах формата А2, А3 и (или) А4).</p> <p>Для застроенных территорий должен использоваться масштаб 1:5000 и крупнее.</p> <p>В случае если при строительстве объекта предполагается выделение отдельных этапов, части объекта, то соответствующая информация указывается на чертежах.</p> <p>На чертежах графической части должна отображаться следующая информация:</p> <ul style="list-style-type: none"> устанавливаемые красные линии; изменяемые и отменяемые красные линии; границы существующих и планируемых элементов планировочной структуры (в том числе границы субъектов РФ, районов, поселений, городских округов, границы и номера кадастровых кварталов); границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с нормами отвода. Конструктивные элементы и объекты капитального строительства, являющиеся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта выделяются на чертеже планировки территории отдельной нумерацией или подписями; границы территорий демонтажа объектов капитального строительства и их конструктивных элементов (показываются при планируемой реконструкции объекта). <p>С целью наглядного отображения пересечений проектируемого объекта с другими ОКС и природными объектами допускается использование карт-врезок, содержащих более подробное и укрупненное изображение территории размещения объекта</p>
11	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
11.1	Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть	
11.1.1	Раздел 1 «Исходная разрешительная документация»	В состав исходной разрешительной документации входят распорядительные документы (постановления, распоряжения), разрешения, технические условия, материалы инженерных изысканий, согласования, а также иные документы, полученные от уполномоченных государственных органов, и специализированных организаций, необходимые для разработки, согласования проектной документации и строительства проектируемого объекта (объектов)
11.1.2	Раздел 2 «Исходные данные»	Описание исходных данных, полученных в результате изыскательских работ
11.1.3	Раздел 3 «Обоснование размещения проектируемого объекта»	В разделе отражаются следующие сведения: Основные результаты инженерных изысканий в объеме, обеспечивающем обоснование размещения объекта; обоснование определения границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства; перечень мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и по гражданской обороне перечень мероприятий по охране окружающей среды; обоснование очередности планируемого развития территории
11.1.4	Раздел 4 «Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила	Анализ утвержденной градостроительной документации всех уровней и обоснование предложений для внесения изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки (при необходимости)



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
	землепользования и застройки» ³	
11.2	Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	
11.2.1	Требования к составу графических материалов по обоснованию проектов планировки территории	<p>Представляются в масштабе 1:500-1:10000.</p> <p>Для застроенных территорий должен использоваться масштаб 1:5000 и крупнее.</p> <p>Для межселенных территорий допускается использование масштаба 1:50000 и крупнее.</p> <p>Графическая часть включает в себя:</p> <p>карту (фрагмент карты) планировочной структуры территорий поселения, городского округа, межселенной территории муниципального района с отображением границ элементов планировочной структуры, в том числе границ кадастровых кварталов на незастроенной и межселенной территории;</p> <p>схему организации движения транспорта (включая транспорт общего пользования) и пешеходов, отражающую местоположение объектов транспортной инфраструктуры и учитывающую существующие и прогнозные потребности в транспортном обеспечении на территории, а также схему организации улично-дорожной сети;</p> <p>схему границ территорий объектов культурного наследия;</p> <p>схему границ зон с особыми условиями использования территории;</p> <p>схему, отображающую местоположение существующих объектов капитального строительства, в том числе линейных объектов, объектов, подлежащих сносу, объектов незавершенного строительства, а также проходы к водным объектам общего пользования и их береговым полосам;</p> <p>схему вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории;</p> <p>схему использования территории в период</p>

³ Раздел включается в документацию только при выявленной необходимости внесения изменений в ранее утвержденную градостроительную документацию



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		подготовки проекта планировки; иные материалы в графической форме для обоснования положений о планировке территории.
11.2.2.	Требования к содержанию графических материалов по обоснованию проектов планировки территории	<p>На карте (фрагменте карты) планировочной структуры территорий поселения, городского округа, межселенной территории муниципального района с отображением границ элементов планировочной структуры отражаются:</p> <p>зоны различного функционального назначения в соответствии с документами территориального планирования, основные планировочные и транспортно-коммуникационные связи;</p> <p>границы элементов планировочной структуры;</p> <p>границы и (или) фрагменты границ муниципальных образований и населенных пунктов, на территории которых осуществляется проектирование;</p> <p>границы и номера кадастровых кварталов.</p> <p>На схеме организации движения транспорта (включая транспорт общего пользования) отображаются:</p> <p>существующие сохраняемые, реконструируемые, проектируемые улицы и дороги с указанием их категории, класса;</p> <p>объекты транспортной инфраструктуры, в том числе эстакады, путепроводы, мосты, тоннели, пешеходные переходы;</p> <p>существующие и проектируемые сооружения и устройства для хранения и обслуживания транспортных средств (в том числе подземные);</p> <p>остановочные пункты всех видов общественного транспорта;</p> <p>осевые линии дорог, улиц, проездов с указанием координат точек их пересечения;</p> <p>существующие и проектируемые хозяйственные проезды и скотопрогоны.</p> <p>На схеме границ территорий объектов</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>культурного наследия:</p> <p>границы территории охранной зоны;</p> <p>границы зоны регулирования застройки и хозяйственной деятельности;</p> <p>границы зоны охраняемого природного ландшафта.</p> <p>На схеме границ зон с особыми условиями использования территорий:</p> <p>утвержденные в установленном порядке границы зон с особыми условиями использования территорий;</p> <p>нормативные границы зон с особыми условиями использования территорий, отображаемые на основании требований законодательства и нормативно-технических документов и правил.</p> <p>На схеме вертикальной планировки и инженерной подготовки территории:</p> <p>существующие и проектные отметки по осям проезжих частей в местах пересечения улиц и проездов, в местах перелома продольного профиля, проектные продольные уклоны;</p> <p>проектируемые мероприятия по инженерной подготовке территорий (организация отвода поверхностных вод);</p> <p>сооружения инженерной защиты территории от воздействия чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера</p> <p>На схеме использования территории в период подготовки проекта планировки:</p> <p>зоны современного функционального использования территории;</p> <p>действующие и проектируемые красные линии, подлежащие отмене красные линии;</p> <p>существующая застройка с характеристиками зданий и сооружений по назначению, этажности и капитальности;</p> <p>границы земельных участков по данным государственного кадастра недвижимости;</p> <p>улично-дорожная сеть с указанием типов покрытия проезжих частей;</p> <p>транспортные сооружения;</p> <p>сооружения и коммуникации инженерной</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		инфраструктуры
12	Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Пояснительная записка	
12.1	Требования к текстовой части проекта межевания территории	<p>1) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования;</p> <p>2) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования;</p> <p>3) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд;</p> <p>4) вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории</p>
	Том 6. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть	
12.2	Требования к чертежам межевания территории	<p>Чертежи межевания территории разрабатываются на топографической подоснове в масштабах 1:500 - 1:5000, на листах формата А3 и (или) А2 на одном или, в зависимости от объема отражаемой информации, нескольких листах.</p> <p>Для застроенной территории должен использоваться масштаб 1:2000 и крупнее.</p> <p>На чертежах межевания должна быть отображена следующая информация:</p> <p>границы планируемых и существующих элементов планировочной структуры;</p> <p>красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, утверждаемые, изменяемые проектом межевания территории;</p> <p>линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений;</p> <p>границы образуемых и (или) изменяемых земельных участков, условные номера образуемых земельных участков, в том числе в</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд; границы зон действия публичных сервитутов.</p> <p>В зависимости от загруженности чертежи межевания могут выполняться в виде одной или нескольких схем с отображением на них соответствующей информации</p>
12.3	Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания	
12.3.1	Требования к составу чертежей	<p>Материалы по обоснованию проекта межевания территории включают в себя чертежи, на которых отображаются:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) границы существующих земельных участков; 2) границы зон с особыми условиями использования территорий; 3) местоположение существующих объектов капитального строительства; 4) границы особо охраняемых природных территорий; 5) границы территорий объектов культурного наследия
13	Требования к форматам предоставления данных в электронном виде	
13.1	Общие требования	<p>Электронная версия записывается на диске CD или DVD;</p> <p>Данные электронной версии должны находиться в папке, названной по наименованию организации-заказчика;</p> <p>На упаковке CD/DVD или на диске печатным способом или маркером должна быть нанесена следующая информация:</p> <ul style="list-style-type: none"> - исполнитель – [организационно-правовая форма] «[наименование]» - заказчик – [организационно-правовая форма] «[наименование]» - название объекта [описание территории в отношении которой разрабатывается проект планировки]. <p>Наклеивание бумаги на диск недопустимо.</p> <p>При записи на CD/DVD диск должна быть закрыта мультисессия для обеспечения</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>невозможности проведения на диск дополнительной записи.</p> <p>Использование архиваторов (*.zip, *.rar и т.д.) при записи материалов на носители не допускается</p>
13.2	Оформление электронной версии	
13.2.1	Требования к оформлению текстовых документов	<p>Требования к оформлению документов в формате MS Word:</p> <p>Шрифт - Times New Roman</p> <p>Размер шрифта:</p> <p>Заголовки: Уровень 1-14; или 2-12, полужирный; Основной текст – 12, в таблицах – не менее 10</p> <p>Межстрочный интервал: в тексте – полуторный или одинарный, в таблицах – одинарный.</p> <p>Пояснительные подписи к фото: Шрифт - Times New Roman – курсив, высота текста – 12.</p> <p>Размер листа: основной – А4, для графических материалов и таблиц – А4, А3 или А2.</p> <p>Технические задания, распоряжения, лицензии, согласования и другие сканированные документы в случае необходимости могут вставляться в документ MS Word в графическом виде</p>
13.2.2	Требования к оформлению графических материалов	<p>Графические материалы представляются в виде файлов формата DWG или DXF:</p> <p>Проект межевания (Том 5) – в виде одного файла формата DWG или DXF.</p> <p>Информация, представленная на чертежах, должна быть выполнена на топографической основе в масштабе, соответствующем техническому заданию. Слои в формате DWG или DXF, соответствующие слоям в формате SHP, должны иметь идентичные названия</p>
13.2.3	Требования к оформлению приложений	<p>Документы, находящиеся в разделе Приложения должны быть хорошо читаемы, реквизиты должны позволять идентифицировать документ. Первым листом раздела должен быть перечень приложений, включенных в раздел</p>
13.2.3	Требования к	Каждой записи в геоинформационном слое



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
	геоинформационным слоям	<p>должен соответствовать один и только один топологически корректный объект. Не допускается включение в любой из слоев объектов типа «точка», «текст», «дуга», «эллипс». Исправление границ в формате SHP запрещается.</p> <p>В формат SHP из чертежа межевания формата DWG или DXF конвертируется информация по границам участков, красным линиям и другим линиям градостроительного регулирования, с соблюдением площадей и границ. Информация должна быть идентична во всех графических материалах</p>
13.2.4	Требования к представлению информации в табличном виде	<p>В таблицах формата XLS представляются каталоги координат красных линий и каталоги координат характерных точек образуемых земельных участков. Ведомость координат имеет следующие колонки:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Номер точки; 2. Значение координаты «X»; 3. Значение координаты «Y»
13.3	Требования к структуре размещения файлов в электронной версии	<p>\Том_1: Основная часть проекта планировки территории: Положение о размещении объектов энергетики или трубопроводного транспорта и ведомость координат красных линий в форме таблицы в формате XLS;</p> <p>\Том_2: Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть;</p> <p>\Том_3: Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть и приложения;</p> <p>\Том_4: Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть. Чертежи и схемы материалов по обоснованию проекта планировки территории;</p> <p>\Том_5: Утверждаемая часть. Текстовая часть проекта межевания территории. Ведомость координат характерных точек образуемых</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>земельных участков в форме таблицы в формате XLS;</p> <p>\Том_6: Утверждаемая часть. Чертеж или чертежи межевания территории;</p> <p>\Том_7: Чертежи материалов по обоснованию проекта межевания территории;</p> <p>Каталог \Геоинформационные слои: Подкаталог\ППТ: Ось проектируемого объекта; Границы планируемых элементов планировочной структуры Красные линии; Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с нормами отвода; Объекты инженерной и транспортной инфраструктуры; Линии связи; Дороги, улицы, проезды; Границы зон планируемого размещения объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения, иных объектов капитального строительства;</p> <p>Подкаталог \ПМТ: Линии отступа от красных линий в целях определения допустимого размещения зданий, строений, сооружений;</p> <p>Границы застроенных земельных участков, в том числе границ земельных участков, на которых расположены линейные объекты;</p> <p>Границы формируемых земельных участков, планируемых для предоставления физическим и юридическим лицам для строительства;</p> <p>Границы земельных участков, предназначенных для размещения объектов капитального строительства федерального, регионального и местного значения;</p> <p>Границы зон действия публичных сервитутов;</p> <p>Границы зон с особыми условиями использования территории;</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		\Реестр электронной версии: Реестр файлов электронной версии
13.4	Форматы файлов, размещаемых в каталогах электронной версии	
13.4.1	Текстовая часть	Файлы в формате DOC, PDF
13.4.2	Графические материалы	Файлы в формате DWG (AutoCad 2000), для эскиза – допускается топооснова в растре формата TIFF
13.4.3	Приложения	Файлы в формате PDF, JPG
13.4.4	Геоинформационные слои	Файлы в формате SHP, MAP, TAB
13.4.5	Реестр электронной версии	Файлы в формате XLS (MS Office XP-2003)
14	Требования к предоставлению результатов работы	<p>Для утверждения документации по планировке территории в Минэнерго России передаются графические и текстовые материалы на бумажном носителе в 2 экземплярах, сброшюрованные по томам в соответствии с настоящим заданием. На листе утверждения (тома 1, 2, 5 и 6) в правом верхнем углу печатается гриф:</p> <p style="text-align: center;">«Утверждено приказом Минэнерго России от « ___ » _____ 201_ г. № ___ »</p> <p>Электронные версии текстовых и графических материалов проекта предоставляются на DVD или CD дисках в ___ экземплярах в отсканированном и векторном форматах, указанных в настоящем задании, с указанием на носителях полного наименования объекта в соответствии с СТП.</p> <p>К заявке на утверждение документации по планировке территории прилагается полный список рассылки в соответствии с требованиями частей 12.3, 12.4 и 12.7 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации с указанием наименования городских округов, поселений и их почтовых адресов</p>
15	Требования к гарантийным обязательствам	<p>Срок действия – число месяцев.</p> <p>В течение срока действия гарантийных обязательств, выявленные ошибки, опечатки,</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		отклонения от требований настоящего задания и (или) норм нормативно-технической документации и (или) законодательства РФ безвозмездно устраняются по требованию Заказчика (см. п. 3) в установленный Заказчиком срок



Приложение № 2
к приказу АО «Транснефть – Западная Сибирь»

от «11» ноя 2017 г. № 585

ЗАДАНИЕ

на подготовку документации по планировке территории для размещения объекта «Реконструкция нефтепровода «Анжеро - Судженск – Красноярск» на участке 444,5 км – 486,1 км»

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
1	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории
2	Основание для разработки документации по планировке территории	1. Схема территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта), утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2015 г. 816-р (далее – СТП), пункт 457 Перечня строящихся и реконструируемых объектов магистральных нефтепроводов (приложение №2 к СТП)); 2. Приказ АО «Транснефть – Западная Сибирь» от _____ 2017 г. № _____ «О подготовке документации по планировке территории»
3	Сведения о заказчике	АО «Транснефть – Западная Сибирь»
4	Источник финансирования	внебюджетные средства
5	Описание проектируемого объекта (объектов)	
5.1	Наименование федерального округа (округов), на территории которого планируется размещение проектируемого объекта	Сибирский федеральный округ
5.2	Наименование субъекта Российской Федерации (субъектов Российской Федерации)	Красноярский край

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
	Федерации), на территории которого планируется размещение проектируемого объекта (объектов)	
5.3	Наименование (титул/инвестиционный проект) проектируемого объекта (объектов) с указанием идентификационных номеров в соответствии с документами территориального планирования	<p>Титул объекта: «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8км Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция»</p> <p>Наименование объекта в соответствии с СТП: «Реконструкция нефтепровода «Анжеро - Судженск – Красноярск» на участке 444,5 км – 486,1 км» (пункт 457 приложения № 2 к СТП)</p>
5.4	Наименование планируемых работ в отношении проектируемого объекта (объектов)	Реконструкция
5.5	Вид планируемого к размещению проектируемого объекта (объектов)	Магистральный нефтепровод
5.6	Основные характеристики планируемого к размещению проектируемого объекта (объектов) ¹	Проектируемая площадь размещения – 31,00 га, протяженность – 11,10 км, диаметр трубопровода - 1020 мм, рабочее давление проектируемого нефтепровода – 4,1 Мпа
6	Населенные пункты, поселения, городские округа, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по	<p>Проектируемый объект расположен в Емельяновском районе, сельском поселении Солонцовский сельсовет, городском поселении поселок Емельяново Емельяновского района, в Березовском районе, сельском поселении Вознесенский сельсовет Березовского района.</p> <p>Проектируемый объект расположен на</p>

¹Технические характеристики объекта могут уточняться по результатам подготовки документации по планировке территории



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
	планировке территории	территории ООПТ: Государственный природный заказник регионального значения "Красноярский". Наименование муниципального образования будет уточнено по результатам разработки документации по планировке территории.
7	Требования к подготовке документации по планировке территории	Подготовка и согласование документации по планировке территории должны осуществляться в соответствии с законодательством Российской Федерации.
8	Вид разрешенного использования земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов)	Размещение нефтепроводов, водопроводов, газопроводов и иных трубопроводов, а также иных зданий и сооружений, необходимых для эксплуатации названных трубопроводов
9	Состав документации по планировке территории	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объекта (объектов) энергетики или трубопроводного транспорта Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть Том 6. Основная часть проекта межевания территории. Чертежи межевания территории Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории
10	Основная часть проекта планировки территории	
10.1	Том 1. Основная часть проекта планировки. Положение о размещении объектов трубопроводного транспорта (текстовая часть)	
10.1.1	Раздел 1 «Сведения об объекте и его краткая характеристика»	Указываются основные технические параметры объекта (объектов)
10.1.2	Раздел 2 «Сведения о размещении объекта»	Положения о размещении объектов капитального строительства федерального



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
	на территории»	<p>значения, а также о характеристиках планируемого развития территории, в том числе плотности и параметрах застройки территории и характеристиках развития систем социального, транспортного обслуживания и инженерно-технического обеспечения, необходимых для развития территории:</p> <p>сведения об основных положениях документа территориального планирования, предусматривающего размещение линейного(ых) объекта(ов);</p> <p>технико-экономические характеристики планируемого(ых) к размещению объекта(ов);</p> <p>характеристика планируемого развития территории, включая:</p> <p>плотность и параметры застройки;</p> <p>параметры социальной инфраструктуры и благоустройства территорий;</p> <p>предложения по установлению сервитутов;</p> <p>территории общего пользования</p> <p>сведения об устанавливаемом виде разрешенного использования территории земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов).</p> <p>Для объекта капитального строительства, не являющегося линейным:</p> <p>указываются номера (адресные характеристики) кварталов, на которых предполагается размещение объекта;</p> <p>сведения о категории земель, на которых планируется размещение объекта.</p> <p>Для линейных объектов указываются:</p> <p>маршрут прохождения трассы с указанием наименований административно-территориальных единиц (АТЕ), зон особого использования земель, территорий объектов исторического наследия, которые пересекает объект. При расхождении в местоположении объекта в СТП и ДПТ необходимо указать причину такого расхождения²;</p>

² Допускаются незначительные расхождения прохождения трассы по следующим причинам: по результатам инженерных изысканий, проводимых в соответствии со статьей 41.2 Градостроительного кодекса Российской Федерации; в связи с изменением границ населенных пунктов, поселений и городских округов, а также в связи с



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>номера кадастровых кварталов, на которых предполагается размещение объекта;</p> <p>сведения о застроенных территориях, которые пересекает объект;</p> <p>сведения о незастроенных территориях с выделением (путем указания номеров кадастровых кварталов, или наименований АТЕ, или иных адресных характеристик) территорий государственной, муниципальной собственности или неразграниченной государственной собственности, не обремененных правами третьих лиц;</p> <p>сведения о пересечениях объектом водных объектов и иных природных объектов (овраги, балки и пр.);</p> <p>перечень конструктивных элементов и ОКС, являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта</p> <p>информация о планируемых мероприятиях по обеспечению сохранения применительно к территориальным зонам, в которых планируется размещение указанных объектов, фактических показателей обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и фактических показателей территориальной доступности таких объектов для населения</p>
10.1.3	Раздел 3 «Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства»	<p>Ведомость пересечений границ размещения проектируемого объекта (объектов) с другими объектами капитального строительства (имеющимися).</p> <p>Ведомость пересечений границ размещения проектируемого объекта (объектов) с другими объектами капитального строительства и земельными участками (планируемыми).</p> <p>Ведомость пересечений границ размещения проектируемого объекта (объектов) с природными объектами (водотоки, овраги, балки и пр.).</p> <p>В ведомости указывается необходимость</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		получения технических условий для реализации пересечений с другими объектами капитального строительства, а также сведения об их наличии
10.2	Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть	
10.2.1	Требования к чертежам проекта планировки территории	<p>В зависимости от объема отражаемой информации проект планировки территории разрабатывается в составе одного или нескольких чертежей (в масштабах 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000 на листах формата А2, А3 и (или) А4).</p> <p>Для застроенных территорий должен использоваться масштаб 1:5000 и крупнее.</p> <p>В случае если при строительстве объекта предполагается выделение отдельных этапов, части объекта, то соответствующая информация указывается на чертежах.</p> <p>На чертежах графической части должна отображаться следующая информация:</p> <ul style="list-style-type: none"> устанавливаемые красные линии; изменяемые и отменяемые красные линии; границы существующих и планируемых элементов планировочной структуры (в том числе границы субъектов РФ, районов, поселений, городских округов, границы и номера кадастровых кварталов); границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с нормами отвода. Конструктивные элементы и объекты капитального строительства, являющиеся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта выделяются на чертеже планировки территории отдельной нумерацией или подписями; границы территорий демонтажа объектов капитального строительства и их конструктивных элементов (показываются при планируемой реконструкции объекта). <p>С целью наглядного отображения пересечений проектируемого объекта с другими ОКС и природными объектами допускается использование карт-врезок, содержащих более</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		подробное и укрупненное изображение территории размещения объекта
11	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
11.1	Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть	
11.1.1	Раздел 1 «Исходная разрешительная документация»	В состав исходной разрешительной документации входят распорядительные документы (постановления, распоряжения), разрешения, технические условия, материалы инженерных изысканий, согласования, а также иные документы, полученные от уполномоченных государственных органов, и специализированных организаций, необходимые для разработки, согласования проектной документации и строительства проектируемого объекта (объектов)
11.1.2	Раздел 2 «Исходные данные»	Описание исходных данных, полученных в результате изыскательских работ
11.1.3	Раздел 3 «Обоснование размещения проектируемого объекта»	В разделе отражаются следующие сведения: Основные результаты инженерных изысканий в объеме, обеспечивающем обоснование размещения объекта; обоснование определения границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства; перечень мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и по гражданской обороне перечень мероприятий по охране окружающей среды; обоснование очередности планируемого развития территории
11.1.4	Раздел 4 «Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и	Анализ утвержденной градостроительной документации всех уровней и обоснование предложений для внесения изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки (при необходимости)



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
	правила землепользования и застройки» ³	
11.2	Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	
11.2.1	Требования к составу графических материалов по обоснованию проектов планировки территории	<p>Представляются в масштабе 1:500-1:10000.</p> <p>Для застроенных территорий должен использоваться масштаб 1:5000 и крупнее.</p> <p>Для межселенных территорий допускается использование масштаба 1:50000 и крупнее.</p> <p>Графическая часть включает в себя:</p> <p>карту (фрагмент карты) планировочной структуры территорий поселения, городского округа, межселенной территории муниципального района с отображением границ элементов планировочной структуры, в том числе границ кадастровых кварталов на незастроенной и межселенной территории;</p> <p>схему организации движения транспорта (включая транспорт общего пользования) и пешеходов, отражающую местоположение объектов транспортной инфраструктуры и учитывающую существующие и прогнозные потребности в транспортном обеспечении на территории, а также схему организации улично-дорожной сети;</p> <p>схему границ территорий объектов культурного наследия;</p> <p>схему границ зон с особыми условиями использования территории;</p> <p>схему, отображающую местоположение существующих объектов капитального строительства, в том числе линейных объектов, объектов, подлежащих сносу, объектов незавершенного строительства, а также проходы к водным объектам общего пользования и их береговым полосам;</p> <p>схему вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории;</p>

³ Раздел включается в документацию только при выявленной необходимости внесения изменений в ранее утвержденную градостроительную документацию



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>схему использования территории в период подготовки проекта планировки;</p> <p>иные материалы в графической форме для обоснования положений о планировке территории.</p>
11.2.2.	<p>Требования к содержанию графических материалов по обоснованию проектов планировки территории</p>	<p>На карте (фрагменте карты) планировочной структуры территорий поселения, городского округа, межселенной территории муниципального района с отображением границ элементов планировочной структуры отражаются:</p> <p>зоны различного функционального назначения в соответствии с документами территориального планирования, основные планировочные и транспортно-коммуникационные связи;</p> <p>границы элементов планировочной структуры;</p> <p>границы и (или) фрагменты границ муниципальных образований и населенных пунктов, на территории которых осуществляется проектирование;</p> <p>границы и номера кадастровых кварталов.</p> <p>На схеме организации движения транспорта (включая транспорт общего пользования) отображаются:</p> <p>существующие и сохраняемые, реконструируемые, проектируемые улицы и дороги с указанием их категории, класса;</p> <p>объекты транспортной инфраструктуры, в том числе эстакады, путепроводы, мосты, тоннели, пешеходные переходы;</p> <p>существующие и проектируемые сооружения и устройства для хранения и обслуживания транспортных средств (в том числе подземные);</p> <p>остановочные пункты всех видов общественного транспорта;</p> <p>осевые линии дорог, улиц, проездов с указанием координат точек их пересечения;</p> <p>существующие и проектируемые хозяйственные проезды и скотопрогоны.</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>На схеме границ территорий объектов культурного наследия:</p> <ul style="list-style-type: none"> границы территории охранной зоны; границы зоны регулирования застройки и хозяйственной деятельности; границы зоны охраняемого природного ландшафта. <p>На схеме границ зон с особыми условиями использования территорий:</p> <ul style="list-style-type: none"> утвержденные в установленном порядке границы зон с особыми условиями использования территорий; нормативные границы зон с особыми условиями использования территорий, отображаемые на основании требований законодательства и нормативно-технических документов и правил. <p>На схеме вертикальной планировки и инженерной подготовки территории:</p> <ul style="list-style-type: none"> существующие и проектные отметки по осям проезжих частей в местах пересечения улиц и проездов, в местах перелома продольного профиля, проектные продольные уклоны; проектируемые мероприятия по инженерной подготовке территорий (организация отвода поверхностных вод); сооружения инженерной защиты территории от воздействия чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера <p>На схеме использования территории в период подготовки проекта планировки:</p> <ul style="list-style-type: none"> зоны современного функционального использования территории; действующие и проектируемые красные линии, подлежащие отмене красные линии; существующая застройка с характеристиками зданий и сооружений по назначению, этажности и капитальности; границы земельных участков по данным государственного кадастра недвижимости; улично-дорожная сеть с указанием типов покрытия проезжих частей; транспортные сооружения;



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		сооружения и коммуникации инженерной инфраструктуры
12	Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Пояснительная записка	
12.1	Требования к текстовой части проекта межевания территории	<p>1) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования;</p> <p>2) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования;</p> <p>3) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд;</p> <p>4) вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории</p>
	Том 6. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть	
12.2	Требования к чертежам межевания территории	<p>Чертежи межевания территории разрабатываются на топографической подоснове в масштабах 1:500 - 1:5000, на листах формата А3 и (или) А2 на одном или, в зависимости от объема отражаемой информации, нескольких листах.</p> <p>Для застроенной территории должен использоваться масштаб 1:2000 и крупнее.</p> <p>На чертежах межевания должна быть отображена следующая информация:</p> <p>границы планируемых и существующих элементов планировочной структуры;</p> <p>красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, утверждаемые, изменяемые проектом межевания территории;</p> <p>линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений;</p> <p>границы образуемых и (или) изменяемых земельных участков, условные номера</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд;</p> <p>границы зон действия публичных сервитутов.</p> <p>В зависимости от загруженности чертежи межевания могут выполняться в виде одной или нескольких схем с отображением на них соответствующей информации</p>
12.3	Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания	
12.3.1	Требования к составу чертежей	<p>Материалы по обоснованию проекта межевания территории включают в себя чертежи, на которых отображаются:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) границы существующих земельных участков; 2) границы зон с особыми условиями использования территорий; 3) местоположение существующих объектов капитального строительства; 4) границы особо охраняемых природных территорий; 5) границы территорий объектов культурного наследия
13	Требования к форматам предоставления данных в электронном виде	
13.1	Общие требования	<p>Электронная версия записывается на диске CD или DVD;</p> <p>Данные электронной версии должны находиться в папке, названной по наименованию организации-заказчика;</p> <p>На упаковке CD\DVD или на диске печатным способом или маркером должна быть нанесена следующая информация:</p> <ul style="list-style-type: none"> - исполнитель – [организационно-правовая форма] «[наименование]» - заказчик – [организационно-правовая форма] «[наименование]» - название объекта [описание территории в отношении которой разрабатывается проект планировки]. <p>Наклеивание бумаги на диск недопустимо.</p> <p>При записи на CD/DVD диск должна быть</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>закрыта мультисессия для обеспечения невозможности проведения на диск дополнительной записи.</p> <p>Использование архиваторов (*.zip, *.rar и т.д.) при записи материалов на носители не допускается</p>
13.2	Оформление электронной версии	
13.2.1	Требования к оформлению текстовых документов	<p>Требования к оформлению документов в формате MS Word:</p> <p>Шрифт - Times New Roman</p> <p>Размер шрифта:</p> <p>Заголовки: Уровень 1-14; или 2-12, полужирный; Основной текст – 12, в таблицах – не менее 10</p> <p>Межстрочный интервал: в тексте – полуторный или одинарный, в таблицах – одинарный.</p> <p>Пояснительные подписи к фото: Шрифт - Times New Roman – курсив, высота текста – 12.</p> <p>Размер листа: основной – А4, для графических материалов и таблиц – А4, А3 или А2.</p> <p>Технические задания, распоряжения, лицензии, согласования и другие сканированные документы в случае необходимости могут вставляться в документ MS Word в графическом виде</p>
13.2.2	Требования к оформлению графических материалов	<p>Графические материалы представляются в виде файлов формата DWG или DXF:</p> <p>Проект межевания (Том 5) – в виде одного файла формата DWG или DXF.</p> <p>Информация, представленная на чертежах, должна быть выполнена на топографической основе в масштабе, соответствующем техническому заданию. Слои в формате DWG или DXF, соответствующие слоям в формате SHP, должны иметь идентичные названия</p>
13.2.3	Требования к оформлению приложений	<p>Документы, находящиеся в разделе Приложения должны быть хорошо читаемы, реквизиты должны позволять идентифицировать документ. Первым листом раздела должен быть перечень приложений, включенных в раздел</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
13.2.3	Требования к геоинформационным слоям	<p>Каждой записи в геоинформационном слое должен соответствовать один и только один топологически корректный объект. Не допускается включение в любой из слоев объектов типа «точка», «текст», «дуга», «эллипс». Исправление границ в формате SHP запрещается.</p> <p>В формат SHP из чертежа межевания формата DWG или DXF конвертируется информация по границам участков, красным линиям и другим линиям градостроительного регулирования, с соблюдением площадей и границ. Информация должна быть идентична во всех графических материалах</p>
13.2.4	Требования к представлению информации в табличном виде	<p>В таблицах формата XLS представляются каталоги координат красных линий и каталоги координат характерных точек образуемых земельных участков. Ведомость координат имеет следующие колонки:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Номер точки; 2. Значение координаты «X»; 3. Значение координаты «Y»
13.3	Требования к структуре размещения файлов в электронной версии	<p>\Том_1: Основная часть проекта планировки территории: Положение о размещении объектов энергетики или трубопроводного транспорта и ведомость координат красных линий в форме таблицы в формате XLS;</p> <p>\Том_2: Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть;</p> <p>\Том_3: Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть и приложения;</p> <p>\Том_4: Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть. Чертежи и схемы материалов по обоснованию проекта планировки территории;</p> <p>\Том_5: Утверждаемая часть. Текстовая часть проекта межевания территории. Ведомость</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>координат характерных точек образуемых земельных участков в форме таблицы в формате XLS;</p> <p>\Том_6: Утверждаемая часть. Чертеж или чертежи межевания территории;</p> <p>\Том_7: Чертежи материалов по обоснованию проекта межевания территории;</p> <p>Каталог \Геоинформационные слои: Подкаталог\ППТ: Ось проектируемого объекта; Границы планируемых элементов планировочной структуры Красные линии; Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с нормами отвода; Объекты инженерной и транспортной инфраструктуры; Линии связи; Дороги, улицы, проезды; Границы зон планируемого размещения объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения, иных объектов капитального строительства;</p> <p>Подкаталог \ПМТ: Линии отступа от красных линий в целях определения допустимого размещения зданий, строений, сооружений;</p> <p>Границы застроенных земельных участков, в том числе границ земельных участков, на которых расположены линейные объекты;</p> <p>Границы формируемых земельных участков, планируемых для предоставления физическим и юридическим лицам для строительства;</p> <p>Границы земельных участков, предназначенных для размещения объектов капитального строительства федерального, регионального и местного значения;</p> <p>Границы зон действия публичных сервитутов;</p> <p>Границы зон с особыми условиями</p>



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		использования территории; \\Реестр электронной версии: Реестр файлов электронной версии
13.4	Форматы файлов, размещаемых в каталогах электронной версии	
13.4.1	Текстовая часть	Файлы в формате DOC, PDF
13.4.2	Графические материалы	Файлы в формате DWG (AutoCad 2000), для эскиза – допускается топооснова в растре формата TIFF
13.4.3	Приложения	Файлы в формате PDF, JPG
13.4.4	Геоинформационные слои	Файлы в формате SHP, MAP, TAB
13.4.5	Реестр электронной версии	Файлы в формате XLS (MS Office XP-2003)
14	Требования к предоставлению результатов работы	<p>Для утверждения документации по планировке территории в Минэнерго России передаются графические и текстовые материалы на бумажном носителе в 2 экземплярах, сброшюрованные по томам в соответствии с настоящим заданием. На листе утверждения (тома 1, 2, 5 и 6) в правом верхнем углу печатается гриф:</p> <p style="text-align: center;">«Утверждено приказом Минэнерго России от «__» _____ 201_ г. №__»</p> <p>Электронные версии текстовых и графических материалов проекта предоставляются на DVD или CD дисках в ___ экземплярах в отсканированном и векторном форматах, указанных в настоящем задании, с указанием на носителях полного наименования объекта в соответствии с СТП.</p> <p>К заявке на утверждение документации по планировке территории прилагается полный список рассылки в соответствии с требованиями частей 12.3, 12.4 и 12.7 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации с указанием наименования городских округов, поселений и их почтовых адресов</p>
15	Требования к гарантийным	Срок действия – число месяцев. В течение срока действия гарантийных



№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
	обязательствам	обязательств, выявленные ошибки, опечатки, отклонения от требований настоящего задания и (или) норм нормативно-технической документации и (или) законодательства РФ безвозмездно устраняются по требованию Заказчика (см. п. 3) в установленный Заказчиком срок





**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

21.10.2015 № 12-44/26320
на № _____ от _____

АО «Транснефть – Западная Сибирь»
ул. Красный Путь, д. 111, корп. 1,
г. Омск, 644033

О предоставлении информации

Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России рассмотрел письмо АО «Транснефть – Западная Сибирь» от 22.09.2015 № ТЗС-01-30-66/25935 о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения относительно испрашиваемых объектов и сообщает.

Испрашиваемые объекты представленные далее, расположенные в Красноярском крае, не находятся в границах особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения, их охранных зон, а также территорий, зарезервированных под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р.

- «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Ачинск-Кемчуг. 365,9-371,8 км. Красноярское РНУ» (Козульский район)

- «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Ачинск-Кемчуг. 351,3-365,9 км. Красноярское РНУ» (Козульский район)

- «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 446,4-464,4 км. Красноярское РНУ» (Емельяновский район)

- «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Вознесенка-Рыбинская. 560,8км-571,2 км. Красноярское РНУ» (Уярский район)

- «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 400,4-411,4 км. Красноярское РНУ» (Емельяновский район)

- «Магистральный нефтепровод Красноярск-Иркутск, Ду 1000 мм, 00,00-195,722 км, резервная нитка река КАН. Участок Рыбинская-Тайшет. 151,2-173,15км.» (Нижнеингашский район)

- «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Вознесенка-Рыбинская. 533,1-560,7 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка» (Уярский район)

- «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 413,02-443,640 км. Красноярское РНУ» (Емельяновский район)

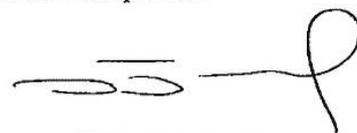
- «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8 км Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка» (Березовский район)

Вместе с тем обращаем внимание, что в случае затрагивания указанными объектами природных зон и объектов, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красные книги и др.), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации и Лесного кодекса Российской Федерации, иного законодательства в соответствующей сфере.

Одновременно сообщаем, что вопросы ведения Красной книги Российской Федерации, содержащей данные о редких и находящихся под угрозой исчезновения видах животных, растений и грибов, отнесены к компетенции Росприроднадзора.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального и местного значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу субъектов Российской Федерации, целесообразно обратиться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Директор Департамента государственной
политики и регулирования в сфере
охраны окружающей среды



Д.М. Беланович



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

краевое государственное казенное учреждение

**Дирекция по особо охраняемым
природным территориям
Красноярского края
(КГКУ «Дирекция по ООПТ»)**

г. Красноярск, ул. Лавина, 41
660049, г. Красноярск, а/я 5404
тел/факс: (391) 265-25-94
E-mail: mail@doopt.ru; http://www.doopt.ru

30 АПР 2015 № 423/05-17
на № ТСМН30-18/2379 от 06.04.2015

Начальнику управления
Филиала «Красноярское районное
нефтепроводное управление АО
«Транснефть-Западная Сибирь»

Н.М. Коновалову
Водяникова ул., д. 211,
г. Красноярск 660043

О предоставлении информации

Уважаемый Николай Михайлович!

КГКУ «Дирекция по ООПТ» рассмотрен запрос о наличии ООПТ краевого значения на участках намечасмых к проектированию линейных объектов в 2018 году:

1. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Ачинск-Кемчуг. 350,697-365,284 км. Красноярское РПУ. Реконструкция;
2. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 446,2-464,1 км. Красноярское РПУ. Реконструкция;
3. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм. Участок Кемчуг-Вознесенка. 444,5-488,1 км. Красноярское РПУ. Ачинская ЛПДС. Реконструкция;
4. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Ачинск-Кемчуг. 365,284-372,71 км. Красноярское РПУ. Реконструкция;
5. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 412,870-443,341 км. Красноярское РПУ. Реконструкция;
6. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок

2

Вознесенка-Рыбинское. 560,82-571,11 км. Красноярское РНУ.
Реконструкция;

7. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 400,41-411,325 км. Красноярское РНУ.
Реконструкция;

8. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, Участок Вознесенка-Рыбинская. 533,9-560,1 км. Красноярское РНУ. Ачинская ЛПДС. Реконструкция;

9. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 444,510-444,610 км. Красноярское РНУ. Техническое перевооружение;

10. Магистральный нефтепровод Красноярск-Иркутск, Ду 1000 мм, 00,00-195,722 км, резервная нитка река Кан. Участок Рыбинская-Гайшет. 151,21-172,21 км. Красноярское РНУ. Реконструкция.

Сообщаем, что участки 1, 4 частично расположены в границах государственного биологического заказника краевого значения «Больше-Кемчугский», организованного решением исполкома крайсовета от 25.10.1963 № 501 (протокол № 13).

Участки 2, 3, 5, 9 частично расположены в границах кластера 1, государственного комплексного заказника краевого значения «Красноярский», организованного постановлением Правительства Красноярского края от 20.04.2010 № 196-п.

Остальные участки находятся вне границ действующих и планируемых к организации ООПТ краевого значения.

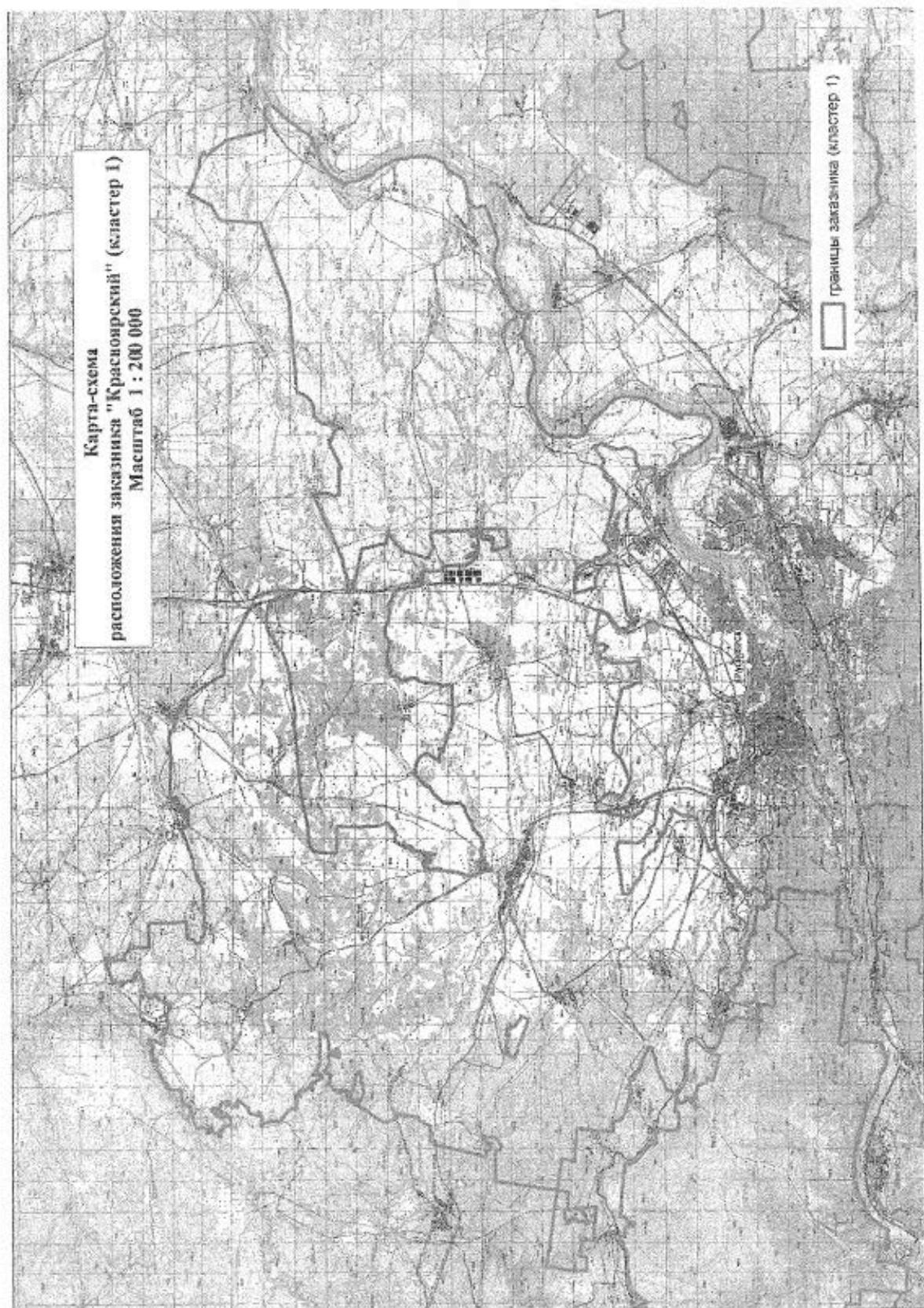
Согласование предоставления в пользование ООПТ краевого значения осуществляется в соответствии с Порядком, утвержденным постановлением Правительства Красноярского края от 14.09.2009 № 477-п (в ред. от 25.12.2014 № 648-п).

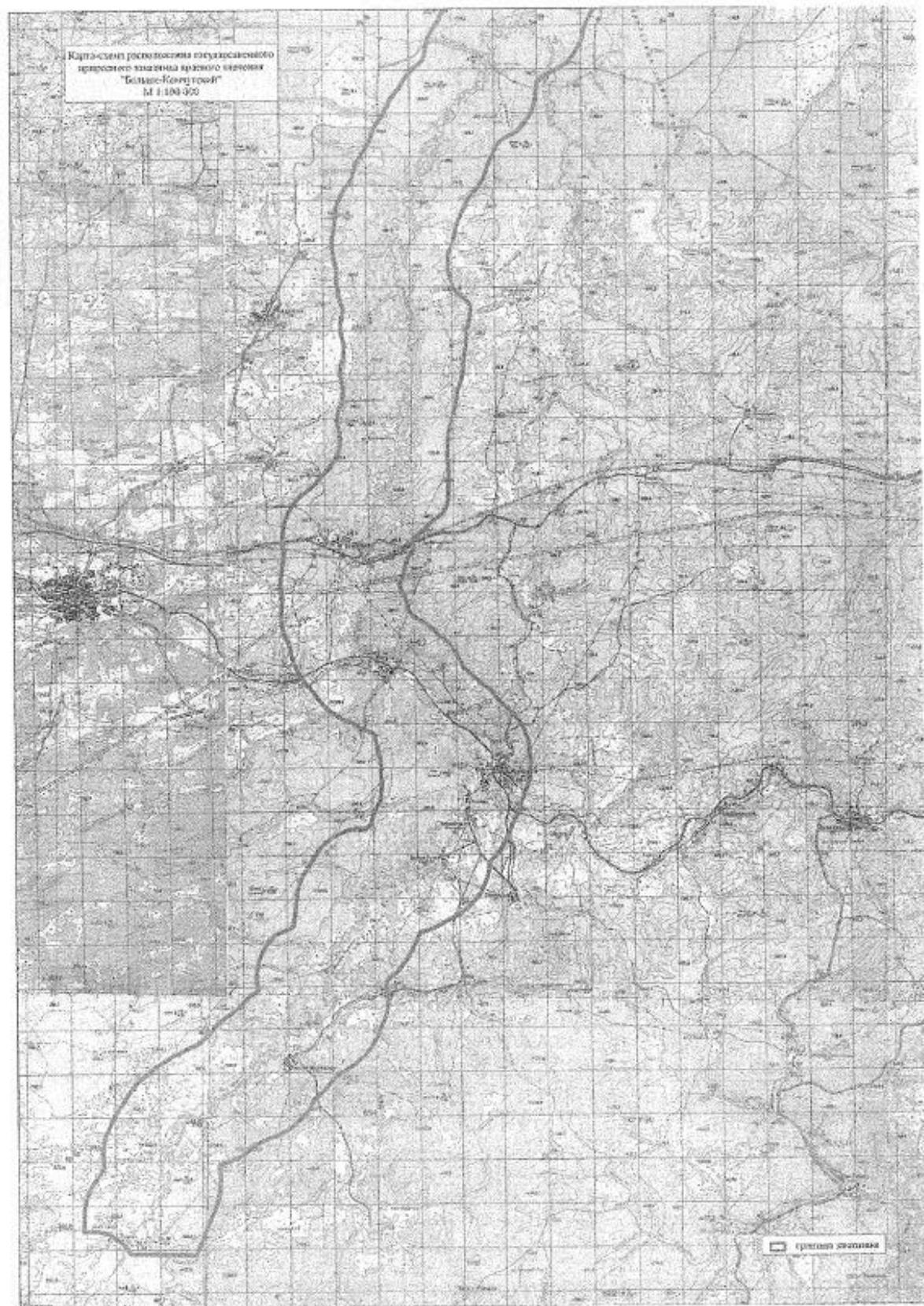
Приложение: Карты – схемы расположения заказников «Красноярский» (Кластер 1) и «Больше-Кемчугский» на 2 л. в 1 экз.

Директор



Н.И. Борзых







МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

Краевое государственное казенное учреждение

**Дирекция по особо охраняемым
природным территориям
Красноярского края
(КГКУ «Дирекция по ООПТ»)**

г. Красноярск, ул. Ленина, 41
✉ 660049, г. Красноярск, а/я 5404
☎ тел/факс: (391) 265-25-94
E-mail: mail@doopt.ru; http://www.doopt.ru

31 АВГ 2015

№ 965/05-14

ТСМИ-30-

на № 48/5525 от 30.07.2015

Заместителю начальника
управления филиала
«Красноярское районное
нефтепроводное управление»
ОА «Транснефть – Западная
Сибирь»

П.А. Кормильцу
Водяникова ул., д. 2/1,
г. Красноярск, 660043

Suo
Анжеро
25.09.2015

О предоставлении информации

Уважаемый Павел Андреевич!

КГКУ «Дирекция по ООПТ» рассмотрен запрос о наличии ООПТ краевого значения на участках, намечаемых к проектированию на 2018-2020 годы:

1. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Ачинск-Кемчуг. 365,9-371,8 км. Красноярское РНУ;
2. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Ачинск-Кемчуг. 351,3-365,9 км. Красноярское РНУ;
3. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 446,4-464,4 км. Красноярское РНУ;
4. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Вознесенка-Рыбинская. 560,8-571,2 км. Красноярское РНУ;
5. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 400,4-411,1 км. Красноярское РНУ;
6. Магистральный нефтепровод Красноярск-Иркутск, Ду 1000 мм, 00,00-195,722 км, резервная нитка река Кан. Участок Рыбинская-Гайшет. 151,2-173,15 км;



7. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Вознесенка-Рыбинская. 533,1-560,7 км. Красноярское РНУ. НПС Вознесенка;

8. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 413,02-443,640 км. Красноярское РНУ;

9. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 444,5-486,8 км. Красноярское РНУ. НПС Вознесенка.

По результатам сообщая, что участок 1 частично расположен в границах государственного комплексного заказника краевого значения «Больше-Кемчугский». Режим охраны и природопользования утвержден постановлением Правительства Красноярского края от 28.07.2015 № 395-п.

Участки 3, 8, 9 частично расположены в границах государственного комплексного заказника «Красноярский» (кластер 1), организованного постановлением Правительства Красноярского края от 20.04.2010 № 196-п.

Предоставление в пользование земельных участков и природных ресурсов на территории заказника осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Красноярского края от 14.09.2009 № 477-п (в ред. от 25.12.2014 № 648-п).

Остальные испрашиваемые земельные участки расположены вне границ действующих и планируемых к организации ООПТ краевого значения.

Директор



П.Л. Борзых

14.10.2015 № ТЗС-04-30-33/2781

№ _____ от _____

Заместителю министра природных ресурсов
и экологии Красноярского края
В.В. Званцеву

О ООПТ

Уважаемый Владимир Викторович!

Филиал Красноярское РНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» направляет Вам запрос о проведении стрсительных работ в 2015-2016 г.г. по объекту «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 444,9-486,8 км. Красноярское РНУ. Реконструкция»

В соответствии с положением о государственном комплексном заказе «Красноярский», утвержденным постановлением Правительства Красноярского края от 20.04.2010 №196-П, данный объект расположен в границах заказчика. При рассмотрении филиалом Красноярского РНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» вышеуказанные земельные участки планируемые для проведения работ не входят в состав заказчика так как относятся к землям сельскохозяйственного назначения и населенных пунктов.

Просим подтвердить что данный объект не входит в состав заказчика «Красноярский» и на него не распространяются ограничения природопользования предусмотренные положением о заказнике.

Картографический материал мест размещения объектов прилагается.

И.о. начальника управления



О.А. Чикишев





**МИНИСТЕРСТВО
природных ресурсов и экологии
Красноярского края**

Ленина ул., 125, г. Красноярск, 660009
Телефон: (391) 249-31-00,
Факс: (391) 249-38-53
E-mail: mpr@mpr.krskstate.ru
ОКОГУ 23250, ОГРН 1082468037915
ИНН/КПП 2466212188/246601001

19 НОЯ 2015 № ПИИ/7-28499
1130-04-30-38/7782 от 14.10.15
Об уточнении границ

И.о. начальника управления АО
«Транснефть – Западная Сибирь»
филиал «Красноярское районное
нефтепроводное управление»

О.А. Чикишеву

660043, г. Красноярск,
ул. Водяникова, д. 2/1

ОТВ и РИ
Александров

Уважаемый Олег Александрович! 06.12.2015

В соответствии с поступившим запросом АО «Транснефть-Западная Сибирь» о принадлежности участка проведения строительных работ «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 444,9-486,8 км, 446,4-464,4 км. Красноярское РНУ. Реконструкция» министерство природных ресурсов и экологии Красноярского края сообщает следующее, испрашиваемые земельные участки не входят в состав заказчика «Красноярский».

Приложение на 1 л. в 1 экз.

Заместитель министра

В.В. Званцев

Санкина Марина Викторовна
(391) 266-82-90

АО «Транснефть - Западная Сибирь» филиал КРНУ	
07	12 20 15
№ 730-09/3144	



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

краевое государственное казённое учреждение

**Дирекция по особо охраняемым
природным территориям
Красноярского края
(КГКУ «Дирекция по ООПТ»)**

Заместителю министра
природных ресурсов и экологии
Красноярского края

В.В. Званцеву

г. Красноярск, ул. Ленина, 41
✉ 660049, г. Красноярск, а/я 5404
☎ тел./факс: (391) 265-25-94
E-mail: mail@doopt.ru; http://www.doopt.ru

12 НОЯ 2015 № 1308/05-26
на № МТР/7-28799 от 26.10.2015

О направлении информации

Уважаемый Владимир Викторович!

КГКУ «Дирекция по ООПТ» рассмотрен запрос о принадлежности к ООПТ краевого значения – заказнику «Красноярский» участков проведения строительных работ следующих объектов:

1. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 444,9-486,8 км. Красноярское РНУ. Реконструкция;
2. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 446,4-464,4 км. Красноярское РНУ. Реконструкция.

По результатам сообщая, что согласно представленным кадастровым выпискам от 17.08.2006 № 11/06-6339, 24.01.2007 № 04/07-231, 24.01.2007 № 04/07-232, земельные участки на территории проведения строительных работ указанных объектов находятся на землях промышленности, транспорта, связи... и иного специального назначения и не входят в состав заказника «Красноярский», так как в соответствии с п. 3.1 постановления Правительства Красноярского края от 20.04.2010 № 196-п заказник расположен только на землях лесного фонда.

Директор

Бабашкин Николай Константинович, 212-44-06

П.И. Борзых	
Министерство природных ресурсов и экологии Красноярского края	
г. _____ в <u>17 НОЯ 2015</u> г.	
№ <u>МТР/7-32039</u>	

Российская Федерация
 Администрация Березовского
 района
**Управление по архитектуре,
 градостроительству,
 земельным и
 имущественным отношениям
 администрации Березовского
 района Красноярского края**
 662520, п. Березовка,
 ул. Центральная, 19.
 тел. (8-39175) 2-35-05
 (8-3912) 21-41-35

Исх № 27 ОИТ 2015

058
 Начальнику ОСП филиала
 «Инженерные изыскания» в г. Омске
 С.И.Мельцев

ул. Таубе, д. 5, г.Омск, Россия, 644043

Уважаемый Сергей Иванович!

На Ваш запрос (вх. № 2883 от 08.10.2015г.), сообщая следующее. На участках изысканий, согласно приложенному картографическому материалу, отсутствуют зоны:

- особо охраняемых природных территорий местного назначения;
- территории традиционного природопользования коренных, малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока и их родовых угодий;
- полигонов для захоронения отходов (свалок);
- подземных и поверхностных водозаборов и проектов зон санитарной охраны источников водоснабжения.

Руководителя управления

В.Н.Петровский





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ
ЕМЕЛЬЯНОВСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

Московская ул., 155, р.п. Емельяново, 663020
факс 278-89-79, телефон 278-89-78,
200-62-55, 8(39133)2-12-63
E-mail: admin@emelyanovo.ru

ОГРН 1022400665297
ИНН 2411003682
КПП 241101001

21.10.2015

№ 3688

Начальнику ОСП
Филиала «Инженерные изыскания»
АО «Институт по проектированию
магистральных нефтепроводов»
С.И. Мельцеву

ул. Таубе, д.5,
г. Омск, Россия, 644043

На Ваш запрос от 07.10.2015 исх.№ГТП-320-260-105-18/1182 (вх.№5577 от 08.10.2015) о предоставлении информации об особо охраняемых природных территориях регионального значения, сообщаем следующее.

Особо охраняемые природные территории местного значения, территории традиционного природопользования коренных, малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока и их родовых угодий, полигоны для захоронения отходов (свалок), подземные и поверхностные водозаборы и проекты зон санитарной охраны источников водоснабжения в районе планируемой реконструкции следующих объектов:

- «МН Анжеро-Судженск-Красноярск. Ду 1000. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5км-486,1 км Красноярское РНУ. Ачинская ЛПДС. Реконструкция» расположен в Емельяновском и Березовском районах,

- «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Ачинск-Кемчуг. 446,2-464,1 км. Красноярское РНУ. Реконструкция» расположен в Емельяновском и Березовском районах,

- «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Ачинск-Кемчуг. 413,02-443,640 км. Красноярское РНУ. Реконструкция» расположен в Емельяновском районе, согласно представленному картографическому материалу, отсутствуют.

Глава района

Э.Г. Рейнгардт

Скворцова Людмила Степановна
271-15-98

ОСП (г. Омск) филиала «Инженерные изыскания»	
Вх. №	<u>9356</u>
02.11.2015	20__ г.



МИНИСТЕРСТВО
природных ресурсов и экологии
Красноярского края

Земля ул. 125 г. Красноярск, 660043
Телефон: (391) 249-31-00 (249-36-01)
Факс: (391) 249-36-83
E-mail: minprires@krskrai.ru
ИНН КК 23206-01/01 0082400007919
ОГРН КК 01012460212188 246000001

26.02.2014 № ДИП/4-2617
№ 30/1346 от 21.02.2014

Начальнику филиала
«Красноярского районного
нефтепроводного управления»
ОАО «Транссибнефть»

Н.М. Коновалову

660043, г. Красноярск, ул.
Водяникова, д. 2/1

С.А. Шахматов
С.А. Шахматов
02.04.2014

О представлении информации

Уважаемый Николай Михайлович!

Министерство природных ресурсов и экологии края рассмотрев Ваше обращение о наличии или отсутствии зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения сообщает, что в районе участков намечаемых к проектированию утверждены следующие проекты:

проект зон санитарной охраны участка водозабора подземных вод ОАО «Транссибнефть» Красноярского РНУ Вознесенская НПС, с. Вознесенка, расположенного в 2 км южнее с. Вознесенка (приказ от 25.11.2011 № 256-о);

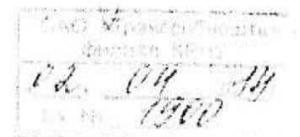
проект зон санитарной охраны участка водозабора подземных вод ОАО «Транссибнефть» Красноярского РНУ Рыбинская ЛПДС, с. Рыбное, Рыбинского района Красноярского края, расположенного в 800 м севернее с. Рыбное Рыбинского района (приказ от 11.04.2011 № 91-о).

Заместитель министра

С уважением,

С.А. Шахматов

С.А. Шахматов





1102 В

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Красноярскому краю

(наименование территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 24.49.31.000.Т.000257.03.11 от 28.03.2011 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

проект зон санитарной охраны участка водозабора подземных вод ОАО "ТрансСибнефть" Красноярского РНУ Вознесенская НПС с. Вознесенка Березовского района Красноярского края, устанавливающий границы зон санитарной охраны, в соответствии с приложением к настоящему заключению,

разработанный ООО "Центр экологических разработок и аудита", г. Красноярск, ул. 60 лет Октября, 57 (Российская Федерация)

СООТВЕТСТВУЮТ (~~НЕ СООТВЕТСТВУЮТ~~) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.1.4.1110-02 Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения.

Основанием для признания представленных документов соответствующими (~~не соответствующими~~) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

экспертное заключение № 11126 от 28.12.2010 г., выполненное врачом высшей квалификационной категории по коммунальной гигиене Пермяковой С.Н., утвержденное заместителем главного врача ФГУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Красноярском крае" Метшевым И.Е.



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



Формат А4. Бланк. Срок хранения 5 лет.

№ 516426


 1705
 Номер листа: 1

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**
 Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по
 Красноярскому краю

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 24.49.31.000.Т.000257.03.11 ОТ 28.03.2011 г.

Проект зон санитарной охраны участка водозабора подземных вод ОАО "Транссибнефть" Красноярского РНУ Вознесенская НПС с. Вознесенка Березовского района Красноярского края, устанавливающий границы зон санитарной охраны,

Границы I пояса зоны санитарной охраны от скважин № 1, № 2, № 3 - 50 м;

Границы II пояса зоны санитарной охраны от скважин № 1, № 2, № 3: вверх по потоку - 21 м, вниз по потоку - 19 м, ширина - 40 м, длина - 40 м;

Границы III пояса зоны санитарной охраны от скважин № 1, № 2, № 3: вверх по потоку - 187 м, вниз по потоку - 98 м, ширина - 270 м, длина - 285 м.

Ситуационный план в М 1:10000


 Главный государственный санитарный врач
 (заместитель главного государственного санитарного врача)




СЛУЖБА

по ветеринарному надзору
Красноярского края

660100, г. Красноярск, ул. Пролетарская, 136 б
Почтовый адрес: 660009, г. Красноярск, ул. Ленина, 125
телефоны: 298-44-01, 243-27-44, 298-44-05
телефон/факс: 243-92-13, 243-27-44, 243-29-20

Email: vets124@mail.ru

04.06.2015 № 02-17/894

На № _____

Начальнику управления
АО «ТРАНСНЕФТЬ –
ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ»

Н.М. Коновалову

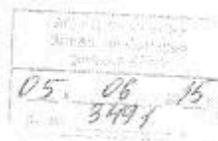
О наличии мест захоронения

SUC
Суворова
05.06.15

Уважаемый Николай Михайлович!

На ваш запрос № ТСМ Н-39-16/2444 от 09.04.2014 служба по ветеринарному надзору Красноярского края сообщает, что территории намеченной к проектированию объектов:

1. Резервуар 20000 м³. №53. Красноярское РНУ. Рыбинская ЛПДС. Техническое перевооружение;
- ✓ 2. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск. Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Ачинск-Кемчуг. 350,697-365,284 км. Красноярское РНУ. Реконструкция;
- ✓ 3. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск. Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 446,2-464,1 км. Красноярское РНУ. Реконструкция;
- ✓ 4. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск. Ду 1000. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5км-486,1 км. Красноярское РНУ. Ачинская ЛПДС. Реконструкция;
- ✓ 5. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск. Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Ачинск-Кемчуг. 365,284-372,171 км. Красноярское РНУ. Реконструкция;
- ✓ 6. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск. Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 412,870-443,341 км. Красноярское РНУ. Реконструкция;
- ✓ 7. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск. Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Вознесенка-Рыбинская. 560,82км-571,11км. Красноярское РНУ. Реконструкция;



Продолжение приложения:

- ✓ 8. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск. Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 400,41-411,325 км. Красноярское РНУ. Реконструкция;
- ✓ 9. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск. Ду 1000 мм. Участок Вознесенка-Рыбинская. 533,9км-560,1км. Красноярское РНУ. НПС Вознесенка. Реконструкция;
- ✓ 10. Узел пропуска СОД. МН Красноярск-Иркутск, Ду 1000, 143,9 км. Красноярское РНУ. Пойменная НПС. Строительство;
11. Телемеханика линейная. МН Омск-Иркутск, 274,944-360,19 км. МН Анжеро-Судженск-Красноярск, 275,566-360,722 км. Замена КП - 10 шт. Красноярское РНУ. Ачинская ЛПДС. Техническое перевооружение;
12. Телемеханика линейная. МН Омск-Иркутск, 360,19-442,068 км. МН Анжеро-Судженск-Красноярск, 360,722-442,737 км. Замена КП - 7 шт. Красноярское РНУ. Кемчугская НПС. Техническое перевооружение;
13. Телемеханика линейная. МН Омск-Иркутск, 535,24-590,46 км. МН Анжеро-Судженск-Красноярск, 534,408-590,515 км. Замена КП- 8 шт. Красноярское РНУ. Рыбинская ЛПДС. Техническое перевооружение;
14. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск. Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка. 444,510-444,610 км. Красноярское РНУ. Техническое перевооружение;
- ✓ 15. Магистральный нефтепровод Красноярск-Иркутск, Ду 1000 мм, 00,00-195,722 км, резервная нитка река КАН. Участок Рыбинская-Тайшет. 151,21-172,21 км. Красноярское РНУ. Реконструкция.
- согласно приложенного картографического материала размещения объектов, скотомогильников и мест захоронений не зарегистрировано.

Руководитель службы



М.П. Килин

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ЦЕНТРАЛЬНО-СИБИРСКОМУ
ОКРУГУ
(Центрсибнедра)



«Утверждаю»
ИО Начальника
Департамента по
недропользованию
по Центрально-Сибирскому
округу

И.И. Курбатов
августа 2015 г.

ул. Карла Маркса, д.62, г. Красноярск, 660044

тел. (391) 212-06-81, факс (391) 212-07-02

E-mail: krasnoyarsk@rosnedra.com

19 августа 15 № 02-02/ 3121
на № ТСНИ-30-48/5524 от 30.07.2015 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об отсутствии (наличии) полезных ископаемых и лицензионных участков на площадях строительства трассы магистрального нефтепровода Анжеро-Судженск-Красноярск в районах края, расположенных вдоль Транссибирской железной дороги

Заключение составлено Красноярским филиалом ФБУ «Территориальный фонд геологической информации по Сибирскому федеральному округу» по распоряжению Департамента по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу (Центрсибнедра) и заявке АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Красноярское районное нефтепроводное управление»).

АО «Транснефть – Западная Сибирь» проводит корректировку линейных объектов, намечаемых к проектированию на 2018-2020 гг. Запрашиваются сведения о месторождениях полезных ископаемых на испрашиваемых площадках.

1. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275.566 – 590.515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Ачинск - Кемчуг, 365.9 – 371.8 км. Красноярское РНУ. На данном участке нефтепровода месторождения полезных ископаемых отсутствуют.

2. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск Ду 1000 мм, 275.566-590.515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Ачинск - Кемчуг . 351.3 км – 365.9 км. Красноярское РНУ. Испрашиваемый участок нефтепровода расположен на площади Козульского месторождения бурого угля.

3. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск Ду 1000 мм. 275.566 – 590.515 км. Резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг – Вознесенка. 446.4 – 464.4 км. Красноярское РНУ. На данном участке нефтепровода месторождения полезных ископаемых отсутствуют.

4. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275.566 – 590.515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Вознесенка - Рыбинское. 560.8 – 571.2 км. Красноярское РНУ. На данном участке нефтепровода месторождения полезных ископаемых отсутствуют.

5. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск – Красноярск, Ду 1000 мм. 275.566 – 590.515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг - Вознесенка. 400.4 – 411.4 км. Красноярское РНУ. На данном участке нефтепровода месторождения полезных ископаемых отсутствуют.

6. Магистральный нефтепровод Красноярск - Иркутск, Ду 1000 мм, 00.00 – 195.722 км, резервная нитка река Кан. Участок Рыбинская – Тайшет 151.2 – 173.15 км. На данном участке нефтепровода разведанные месторождения полезных ископаемых отсутствуют.

7. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск – Красноярск, Ду 1000 мм. 275.566-590.515, резервная нитка река Енисей. Участок Вознесенка – Рыбинская. 533.1 – 560.7 км. Красноярское РНУ. НПС Вознесенка. Рядом с нефтепроводом находится Никольское месторождение беложгущих глин.

8. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275.566 – 590.515 км, резервная нитка р. Енисей. Участок Кемчуг - Вознесенка. 413.02 – 443.640 км. Красноярское РНУ. По материалам геолфонда на площади районного поселка находится Центральноемельяновское месторождение пресных подземных вод (участки Верхнекачинский, Малоарейский, Нижнекачинский). Участки примыкают один к другому: Малоарейский – в районе посёлка Весёлая гора (птицефабрика «Заря»); Нижнекачинский – захватывающий территорию п. Емельяново и действующий поселковый водозабор; Верхнекачинский – вблизи метеостанции между районным центром и аэропортом, а также Емельяновское месторождение кирпичных суглинков, расположенное юго-восточнее п. Емельяново.

9. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск Ду 1000 мм. 275.566-590.515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг – Вознесенка 444.5 – 486.8 км. Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». На испрашиваемом участке к нефтепроводу примыкают месторождения: песчано-гравийных материалов Фрегат, Фрегат I, Рындачев Лог I, Рындачев Лог II. Нефтепровод находится на площади Вознесенского месторождения цеолитов.

Срок действия заключения составляет 3 года.

Составил: ведущий геолог отдела Красноярского филиала ФБУ «ТФГИ
по Сибирскому федеральному округу  И.М. Преображенский

Согласовано: Зам. Начальника отдела геологии и региональных работ по ТПИ
Департамента по недропользованию
по Центрально-Сибирскому округу

Л.М. Новоселова

Исходные данные о наличии месторождений полезных ископаемых и лицензионных участках

108

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ЦЕНТРАЛЬНО-СИБИРСКОМУ
ОКРУГУ
(Центрсибнедра)ул.Карла Маркса, д.62, г.Красноярск, 660049
тел.(391) 212-06-81, факс (391) 212-07-02
E-mail: krasnoyarsk@rosnedra.com
12 мая 15, № 02-02/1791
на №_ТСМН-30-48/2378_от 06.01.2015_г_«Утверждаю»
Начальник
Департамента по
недропользованию
по Центрально-Сибирскому
округу

А.Г. Ехания

мая 2015 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об отсутствии (наличии) полезных ископаемых и лицензионных участков на площадях строительства трассы магистрального нефтепровода Анжеро-Судженск-Красноярск в районах края, расположенных вдоль Транссибирской железной дороги

Заключение составлено Красноярским филиалом ФБУ «Территориальный фонд геологической информации по Сибирскому федеральному округу» по распоряжению Департамента по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу (Центрсибнедра) и заявке АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Красноярское районное нефтепроводное управление»).

АО «Транснефть – Западная Сибирь» проводит работы по реконструкции нефтепровода на различных участках. Запрашиваются сведения о месторождениях полезных ископаемых на площадках реконструкции и технического перевооружения.

1. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск Ду 1000 мм, 275.566-590.515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Ачинск - Кемчуг, 350.697 км – 365.284 км. Красноярское РНУ. Реконструкция. Испрашиваемый участок нефтепровода расположен на площади Козульского месторождения бурого угля.

2. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275.566 – 590.515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Ачинск - Кемчуг, 365.284 – 372.171 км. Красноярское РНУ. Реконструкция. На данном участке нефтепровода месторождения полезных ископаемых отсутствуют.

3. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск – Красноярск, Ду 1000 мм 275.566 – 590.515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг - Вознесенка 400.41 – 411.325 км. Красноярское РНУ. Реконструкция. На данном участке нефтепровода месторождения полезных ископаемых отсутствуют.

4. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм 275.566 – 590.515 км, резервная нитка р. Енисей. Участок Кемчуг - Вознесенка. 412.87С – 443.341 км. Красноярское РНУ. Реконструкция. По материалам геолфонда на площади районного поселка находится Центральноеемельяновское месторождение пресных подземных вод (участки: Верхнекачинский, Малоарейский, Нижнекачинский). Участки примыкают один к другому: Малоарейский – в районе посёлка Весёлая гора (птицефабрика «Заря») Нижнекачинский – захватывающий территорию п. Емельяново и действующий поселковый водозабор; Верхнекачинский – вблизи метеостанции между районным центром и аэропортом, а также Емельяновское месторождение кирпичных суглинков, расположенное юго-восточнее п. Емельяново.

5. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск – Красноярск, Ду 1000 мм, 275.568 – 590.515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг – Вознесенка 444.510 – 444.610 км Красноярское РНУ. Техническое перевооружение. На данном участке нефтепровода месторождения полезных ископаемых отсутствуют.

6. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск Ду 1000 мм. 275.568 – 590.515 км. Резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг – Вознесенка. 446.2 – 464.1 км Красноярское РНУ. Реконструкция. На данном участке нефтепровода месторождения полезных ископаемых отсутствуют.

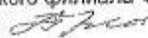
7. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск Ду 1000 мм. Участок Кемчуг – Вознесенка 444.5 – 486.1 км. Красноярское РНУ, Ачинская ЛПДС. Реконструкция. На испрашиваемом участке к нефтепроводу примыкают месторождения: песчано-гравийный материалос Фрегат, Фрегат I, Рындачев Лог I, Рындачев Лог II.

8. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск – Красноярск, Ду 1000 мм. Участок Вознесенка – Рыбинская 533.9 – 560.1 км. Красноярское РНУ. Ачинская ЛПДС. Реконструкция. Рядом с нефтепроводом находится Никольское месторождение беложгущих глин.

9. Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275.568 – 590.515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Вознесенка – Рыбинское. 560.82 – 571.11 км Красноярское РНУ. Реконструкция. На данном участке нефтепровода месторождения полезных ископаемых отсутствуют.

10. Магистральный нефтепровод Красноярск - Иркутск, Ду 1000 мм, 00.00 – 195.722 км резервная нитка река Кан. Участок Рыбинская – Тайшет 151.21 – 172.21 км. Красноярское РНУ. Реконструкция. На данном участке нефтепровода разведанные месторождения полезных ископаемых отсутствуют.

Срок действия заключения составляет 3 года.

Составил: ведущий геолог отдела Красноярского филиала ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу»  И.М. Преображенский

Согласовано: Начальник отдела геологии и региональных работ по ТПИ Департамента по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу  В.С. Миронов



Служба по государственной охране
объектов культурного наследия
Красноярского края

ул. Сурикова, д. 23, г. Красноярск, 660049
т. (391) 249-30-56
ОКОГУ 2300231, ОГРН 1152468019032
ИНН/КПП 2466161462/246601001

Начальнику управления
Красноярского РНУ
АО «Транснефть-Западная Сибирь»
Н.М. Коновалову
ул. Водяникова, д. 2/1
г. Красноярск
660043
(с нарочным)

002629

28.12.2015 № 102-2666
На № 7-38-04-59-19 от 27.11.2015
/2105

Об объектах культурного
наследия

В связи с запросом информации о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия на территории, отводимой под проектирование объектов (коридор коммуникаций шириной 30 м):

«Магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск – Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг – Вознесенка 413,02 – 443,640 км. Красноярское РНУ. Реконструкция»;

«Магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск – Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг – Вознесенка 444,5 – 486,8 км. Красноярское РНУ. Реконструкция» (состоит из трёх обособленных участков: км 444,5 – км 446,434, км 464,435 – км 466,582, км 485,50 – км 486,8);

«Магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск – Красноярск. Ду 1000 мм. 275,566 – 590,515 км. Резервная нитка река Енисей. Участок Ачинск – Кемчуг 351,3 – 365,9 км. Красноярское РНУ. Реконструкция»;

«Магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск – Красноярск. Ду 1000 мм. 275,566 – 590,515 км. Резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг – Вознесенка 446,4 – 464,4 км. Красноярское РНУ. Реконструкция» в Красноярском крае, сообщаем.

Согласно представленным картографическим материалам, объектов культурного наследия, выявленных объектов культурного наследия (далее – ВОКН) на территории, отводимой под проектирование всех вышеуказанных объектов (за исключением объекта «Магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск – Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг – Вознесенка 444,5 – 486,8 км. Красноярское РНУ. Реконструкция» на участке км 464,435 – км 466,582), нет.

В 30-метровом коридоре проектируемого объекта «Магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск – Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг – Вознесенка 444,5 – 486,8 км. Красноярское РНУ. Реконструкция» на участке км 464,435 – км 466,582 располагается ВОКН «Красноярск. Поселение Кубеково-2» (г. Красноярск,

Советский район, ул. Пограничников, в 1,2 км юго-западнее окраины п. Кубеково).

По имеющейся информации, в ходе проведения археологического обследования территории, отводимой под строительство объекта «ВОЛП Анжеро-Судженск – Красноярск (первый этап)» в Боготольском, Большеулуйском, Ачинском, Козульском, Емельяновском муниципальных районах Красноярского края (расположенного в заявленном 30-метровом коридоре вышеперечисленных участков нефтепровода) объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в соответствии со ст. 3 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ), не обнаружено (Научно-технический отчёт ООО «Гранит-Д» по результатам историко-культурного исследования земельного участка, отводимого под «ВОЛП Анжеро-Судженск – Красноярск (первый этап)» (в Боготольском, Большеулуйском, Ачинском, Козульском, Емельяновском муниципальных районах Красноярского края, с. 96).

Заместитель руководителя –
начальник отдела государственной охраны
и сохранения объектов культурного наследия



Ю.В. Тихонович

Приложение
к Положению о Едином реестре



Регистрационный номер
учетной карты

**ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ (ПАМЯТНИКОВ ИСТОРИИ И КУЛЬТУРЫ)
НАРОДОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

УЧЕТНАЯ КАРТА
объекта, представляющего собой
историко-культурную ценность

I. Наименование объекта

Красноярск. Поселение Кубеково-2

**II. Время создания (возникновения) объекта
и (или) дата связанного с ним
исторического события**

VII-I вв. до н.э.

III. Адрес (местонахождение) объекта

(по данным организации, осуществляющей государственный технический учет и (или) техническую инвентаризацию объектов градостроительной деятельности; для объектов, расположенных вне границ населенных пунктов или не имеющих адреса, - описание местоположения)

Красноярский край, г. Красноярск, Советский район, ул. Пограничников. В 1200 м юго-западнее окраины п. Кубеково (центр объекта GPS (WGS-84) – N 56°07.450' E 93°06.112')



IV. Вид объекта

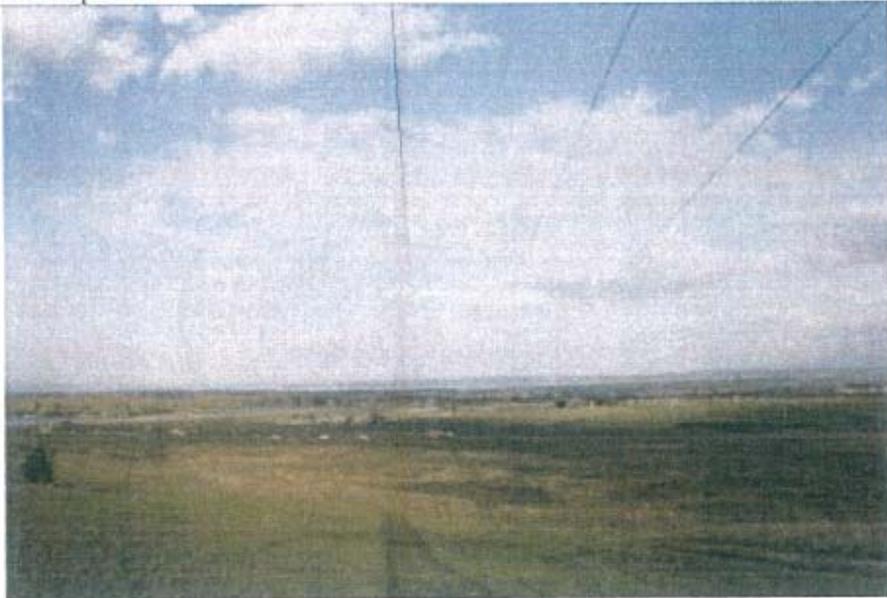
Памятник	Ансамбль	Достопримечательное место
+		

V. Общая видовая принадлежность объекта

Памятник археологии	Памятник истории	Памятник градостроительства и архитектуры	Памятник монументального искусства
+			

VI. Общее описание объекта и вывод о его историко-культурной ценности

Объект расположен на второй Енисейской террасе, в месте ее пересечения шоссейной автомобильной дорогой (съездом с магистрали М53), являющейся началом ул. Пограничников в г. Красноярске. Границы объекта установлены по местам фиксации подъемного материала. Подъемный материал получен в результате осмотра строительных котлованов. На дне строительного котлована зафиксированы пятна почвы со следами высокого температурного воздействия с включениями фрагментов жженой кости. Культурный слой, залегающий на глубине 0,15 – 0,25 м приурочен к нижнему горизонту гумусированной супеси на контакте со светло-коричневой пылевидной супесью. Объект может быть датирован второй половиной I тыс. до н.э. Площадь объекта составляет 47000 кв.м. Археологический памятник поселение Кубеково II является подлинным археологическим источником по изучению поселений тагарской культуры (VII-I вв. до н.э.), а также в целом по истории раннего железного века Красноярского края.



VII. Использование объекта культурного наследия или пользователь

Музеи, архивы, библиотеки		Организации торговли	
Организации науки и образования		Организации общественного питания	
Театрально-зрелищные организации		Гостиницы, отели	
Органы власти и управления		Офисные помещения	
Воинские части		Жилье	
Религиозные организации		Парки, сады	

Организации здравоохранения	
Организации транспорта	
Производственные организации	

Некрополи, захоронения	
Не используется	+
Иное	

Примечания

Площадь поселения регулярно распахивается.

VIII. Сведения о дате и обстоятельствах выявления (обнаружения) объекта

Объект обнаружен в мае 2012 г. сотрудниками ООО «Красноярская Археология Новостроек» под руководством Гревцова Ю.А. при осмотре строительной площадки по ул. Пограничников г. Красноярск.

Составитель учетной карты

Главный специалист		А.Ю. Тарасов
должность	подпись	инициалы, фамилия

Уполномоченное должностное лицо органа охраны объектов культурного наследия

Министр культуры Красноярского края		Е.Г. Паздникова
должность	подпись	инициалы, фамилия

15 . 09 . 2012 г.

Дата составления учетной карты
(число, месяц, год)



Рис. №1.
Кубеково-2. 2013. Ситуационный план.

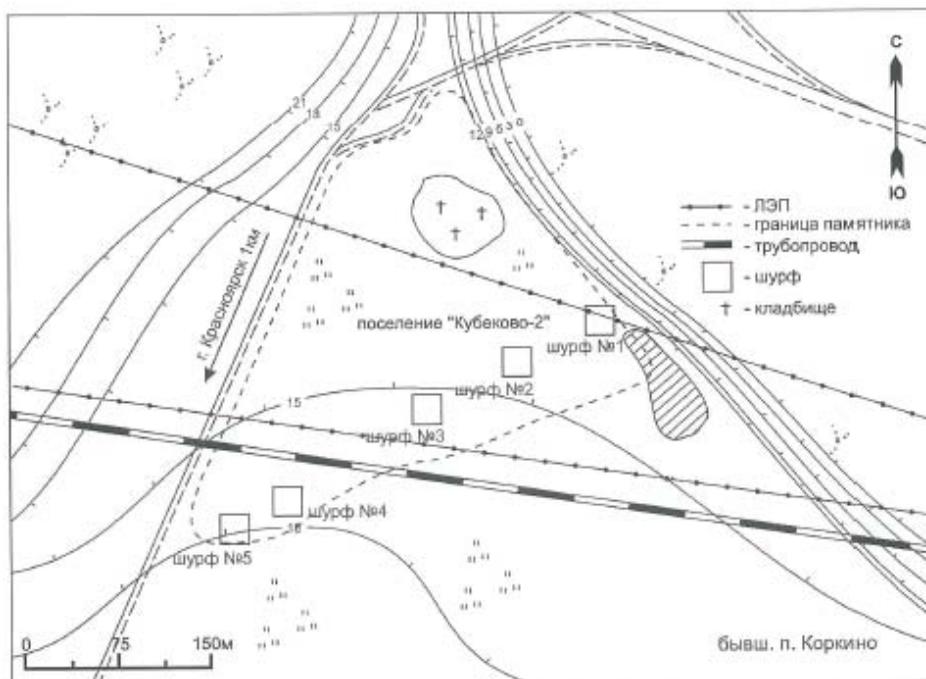


Рис. №2.
Кубеково-2. 2013. Топографический план местности.



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(Росводресурсы)

**ЕНИСЕЙСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

(Енисейское БВУ)

660041, г. Красноярск, пр. Свободный, 72
Тел. (391) 244-45-41, факс (391) 298-00-02
e-mail: enbv@mail.ru
http://enbv.ru

от 29.10.2015 № 03 - 4118
На № _____ от _____

Начальнику ОСП (г. Омск)
филиала АО «Гипротрубопровод»
«Инженерные изыскания»
С.И. Мельцеву

644043, Омская область, г. Омск,
Таубе, 5, ОПС (г. Омск)

О предоставлении сведений из
государственного водного реестра

Сообщаем, что в соответствии с Вашим заявлением от 21 октября 2015 года вх. № 6306, сведения в отношении протоки Теплый Исток не могут быть предоставлены в связи с тем, что в базе данных государственного водного реестра (далее ГВР) сведений о запрашиваемом водном объекте не содержится. По мере представления Росгидрометом данных об изученности водных объектов сведения о них будут занесены в базу данных в установленном порядке.

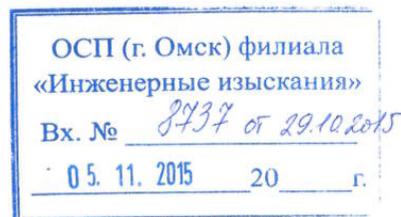
Вместе с тем информируем, что отсутствие в ГВР сведений о водном объекте не является подтверждением их фактического отсутствия на местности

Формирование и ведение государственного водного реестра осуществляется Федеральным агентством водных ресурсов с регулярным наполнением его сведениями, состав, содержание и сроки представления которых определены постановлением Правительства Российской Федерации от 28.04.2007 № 253 «О порядке ведения государственного водного реестра».

И.о. руководителя управления

Л.А. Леонова

«29» октября 2015 г.





ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(Росводресурсы)

**ЕНИСЕЙСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

(Енисейское БВУ)

660041, г. Красноярск, пр. Свободный, 72
Тел. (391) 244-45-11, факс (391) 298-00-02
e-mail: enbyu@mail.ru
http://enbyu.ru

от 29.10.2015 № 03-4179
На № _____ от _____

094
Начальнику ОСП (г. Омск)
филиала АО «Гипротрубопровод»
«Инженерные изыскания»
С.И. Мельцеву

644043, Омская область, г. Омск,
Таубе, 5, ОПС (г. Омск)

О предоставлении сведений из
государственного водного реестра

Сообщаем, что в соответствие с Вашим заявлением от 21 октября 2015 года вх. № 6305, сведения в отношении реки Батоишка не могут быть предоставлены в связи с тем, что в базе данных государственного водного реестра (далее ГВР) сведений о запрашиваемом водном объекте не содержится. По мере представления Росгидрометом данных об изученности водных объектов сведения о них будут занесены в базу данных в установленном порядке.

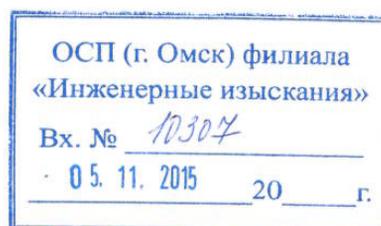
Вместе с тем информируем, что отсутствие в ГВР сведений о водном объекте не является подтверждением их фактического отсутствия на местности

Формирование и ведение государственного водного реестра осуществляется Федеральным агентством водных ресурсов с регулярным наполнением его сведениями, состав, содержание и сроки представления которых определены постановлением Правительства Российской Федерации от 28.04.2007 № 253 «О порядке ведения государственного водного реестра».

И.о. руководителя управления

Л.А. Леонова

«29» октябрь 2015 г.





ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(Росводресурсы)

**ЕНИСЕЙСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

(Енисейское БВУ)

660041, г. Красноярск, пр. Свободный, 72
Тел. (391) 244-45-41, факс (391) 298-00-02
e-mail: enbyu@mail.ru
http://enbyu.ru

от 09.11.2015 № 03-4205
На № _____ от _____

Начальнику ОСП (г. Омск)
филиала АО «Гипротрубопровод»
«Инженерные изыскания»
С.И. Мельцеву

644043, Омская область, г. Омск,
Таубе, 5, ОПС (г. Омск)

О предоставлении информации

Сообщаем, что в соответствии с Вашим заявлением от 21 октября 2015 года вх. № 6357, Вам предоставляются имеющиеся в государственном водном реестре сведения в отношении реки Кача (формы 2.5-гвр, 2.10-гвр, 2.11-гвр, 2.12-гвр, 2.13-гвр, 3.1-гвр).

Сведения по формам 1.18-гвр «Водные объекты. Состояние и качество вод», 2.14-гвр «Зоны с особыми условиями их использования 3.2-гвр «Гидротехнические сооружения, расположенные на водных объектах», 3.3-гвр «Сооружения, расположенные на водных объектах» не могут быть предоставлены в связи с их отсутствием в настоящее время в государственном водном реестре.

Обращаем Ваше внимание, что формирование и ведение государственного водного реестра осуществляется Федеральным агентством водных ресурсов с регулярным наполнением его сведениями, состав, содержание и сроки представления которых определены постановлением Правительства Российской Федерации от 28.04.2007 № 253 «О порядке ведения государственного водного реестра».

Приложение на 8 л.

И.о. руководителя управления

 С.В. Капустин

«09» ноября 2015 г

*Пол. № 11829
от 10.11.2015*

Отчет "3.1-гвр: Водохозяйственные системы"

Гидрографическая единица: 17.01.03.005 Енисей от Красноярского г/у до впадения р.Ангара без р.Кан

Водный объект: 17010300512116100020841 КАЧА

№ п/п	Наименование водохозяйственной системы	Местоположение		Водные объекты	
		Общая характеристика	Код в/х участка (00.00.00.000)	Наименование	Код
1	2	3	4	5	6
1	Твороговская оросительная система		17.01.03.005	КАЧА	17010300512116100020841

Состав и характеристики

Наименование	Код	Местоположение					
		Долгота			Широта		
7	8	9	10	11	12	13	14

Твороговская

68_29

Особые отметки
15
16
Класс ПС 4.000 ЕД, Оценка технического состояния 3.000 %, Производительность 0.080 ,

Параметры формирования отчета:

Бассейновый округ: 17 Енисейский бассейновый округ

Речной бассейн: 17.01 Енисей (российская часть бассейна)

Подбассейн: 17.01.03 Енисей между слиянием Большого и Малого Енисея и впадением Ангары

Водохозяйственный участок: 17.01.03.005 Енисей от Красноярского г/у до впадения р.Ангара без р.Кан

Водный объект:

2.13-гвр. Водоохранные и прибрежные защитные полосы ВО

Наименование водного объекта	Код водного объекта	Параметры к назначению размеров водоохраных зон и прибрежных защитных полос (протяженность, площадь акватории)	Параметры, м		Особые отметки
			Водоохранной зоны	Прибрежной защитной полосы	
1	2	3	4	5	6
17 Енисейский бассейновый округ					
17.01.03 Енисей между слиянием Большого и Малого Енисея и впадением Ангары					
17.01.03.005 Енисей от Красноярского г/у до впадения р.Ангара без р.Кан					
Кача	17010300512116 100020841	45 км	200	40, 50	0-45 км от устья.

Параметры формирования отчета:

Год, за который выдаются сведения: 2015
 Бассейновый округ 17 Енисейский бассейновый округ
 Речной бассейн 17.01 Енисей (российская часть бассейна)
 Подбассейн 17.01.03 Енисей между слиянием Большого и Малого Енисей и впадением Ангары
 Водохозяйственный участок 17.01.03.005 Енисей от Красноярского г/у до впадения р.Ангара без р.Кан
 Водный объект
 Федеральный округ, субъект РФ 0400. Красноярский край

Отчет "2.12 Использование водных объектов без изъятия вод "

Наименование водного объекта	Код водного объекта	Фактические параметры водопользования			Особые отметки
		площадь акватории, кв.км.	выработка э/г, млн.кВт.час	протяженность, км	
1	2	3	4	5	6
КАЧА	17010300512116100020841	0.0043	0	0	

Отчет 2.11-гвр "Использование ВО. Водоотведение"

Год: 2014

БВУ: Енисейское БВУ

Федеральный округ: Сибирский

Субъект: Красноярский край

ВХУ: 17.01.03.005 Енисей от Красноярского г/у до впадения р.Ангара без р.Кан

Код водохозяйственного участка	Наименование водного объекта	Код водного объекта	Тип приемника	Категория качества воды	Всего за год	
					Без очистки	Вс
17.01.03.005	КАЧА	КАРЛЕНИСЕЙ/2460	Река	Ливневая	0.01524	0
17.01.03.005	КАЧА	КАРЛЕНИСЕЙ/2460	Река	Сточная	0.58117	0

г/о	Отведено сточных вод, млн. м3									
	Нормативно очищенных (без очистки)		Нормативно очищенных на сооружениях очистки		АЗОТ АММОНИЙНЫЙ, т	АЗОТ ОБЩИЙ, т	БОЛТНЫЙ, т	ВЗВЕШЕННЫЕ ВЕЩЕСТВА, т	НЕФТЬ И НЕФТЕПРОДУКТЫ, т	СУЛЬФАТ-АНИОН (СУЛЬФАТ)
	Биологической	Физико-химической	Механической	Механической						
0.01524	0	0	0	0	0.465	8.927	5.172	0.184	0.002	50.56
0.58117	0	0	0	0	0.465	8.927	5.172	3.836	0.037	50.56

СУХОЙ ОСТАТОК, т	ФОСФАТЫ (ПО Р), т	ХЛОРИДЫ (СЛ-), т	1,2-ДИХЛОРОЭТАН, кг	АЛЮМИНИЙ (АL3+), кг	Ванадий (V), кг	ЖЕЛЕЗО (FE 2+, FE 3+) (ВСЕ), кг	Жир, масла	МАРГАНЕЦ (Mn 2+), кг	МЕДЬ (CU 2+), кг	НИТРАТ-АНИОН (NO-3), кг	НИТРИТ-АНИОН (NO-2), кг	Никель (Ni 2+), кг
445.757	0.549	56.374	19.76	87.176	8.027	26.153	2.906	37008.91	313.832			

ОП-10, СЛАВ, СМЕСЬ	Свинец (Pb) (все растворим)	Фенолы, кг	Сероволород (H2S), кг	ФОРМАЛЬДЕГИД, кг	ФТОР (F-), кг	ХПК, кг	Хлороформ, кг	Хром (Cr 3+), кг	Хром (Cr 6+), кг	ЦИНК (ZN 2+), кг
48.237	0.639	31964.35	8.718							

Отчет "2.5-гвр. Государственная регистрация"

БВУ: Енисейское БВУ

Федеральный округ: Сибирский

Субъект: Красноярский край

ВХУ: 17.01.03.005 Енисей от Красноярского гу до владения р. Ангара без р. Кан

Тип документа:

Год регистрации: 2012

Год окончания действия: 2012

№ п/п	Регистрационный номер	Дата				Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код
		подписания договора/ решения	принятия решения	ной регистрации	и		
1	2	3	4	5	6		

109 24-17.01.03.005-Р-ДЗВО-С-2012-01179/00 03.08.2012 17.08.2012 Министерство природных ресурсов и лесного комплекса Красноярского края Река КАЧА КАРЕНИСЕЙ/2460 (17010300512116100020841)

147 24-17.01.03.005-Р-ДРЕВ-С-2013-01761/00 03.12.2013 26.12.2013 Министерство природных ресурсов и экологии Красноярского края Река КАЧА КАРЕНИСЕЙ/2460 (17010300512116100020841)

148 24-17.01.03.005-Р-ДРЕВ-С-2013-01762/00 03.12.2013 26.12.2013 Министерство природных ресурсов и экологии Красноярского края Река КАЧА КАРЕНИСЕЙ/2460 (17010300512116100020841)

204 24-17.01.03.005-Р-РМНО-С-2015-02334/00 03.03.2015 19.03.2015 Министерство природных ресурсов и экологии Красноярского края Река КАЧА КАРЕНИСЕЙ/2460 (17010300512116100020841)

208 24-17.01.03.005-Р-РСВХ-С-2015-02634/00 29.06.2015 03.07.2015 Министерство природных ресурсов и экологии Красноярского края Река КАЧА КАРЕНИСЕЙ/2460 (17010300512116100020841)

Отчет "2.10-гвр. Использование водных объектов. Забор воды из ВО"

Год: 2014

БВУ: Енисейское БВУ

Федеральный округ: Сибирский

Субъект: Красноярский край

ВХУ: 17.01.03.005 Енисей от Красноярского г/у до впадения р.Ангара без р.Кан

млн.м3

Код водохозяйственного участка	Наименование водного объекта	Код водного объекта	Тип источника	Категория качества воды в водном объекте	Забрано всего за год	
					январь	февраль
1	2	3	4	5	6	8
17.01.03.005	КАЧА	КАРЛЕНИСЕЙ/2460	Река	Техническая	0.059	0
17.01.03.005	КАЧА	КАРЛЕНИСЕЙ/2460	Подземные воды	Питьевая	0.76292	0.0649
						0.06263

В том числе за месяц	Объем забора, отраженный в договорах водопользования и решениях о предоставлении водных объектов в пользование (целевое пользование)						Всего	хозяйственно-питьевые, в том числе на нужды ЖКХ				
	апрель	май	июль	август	сентябрь	октябрь						
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
0	0	0.0135	0.0427	0.0028	0	0	0	0	0	0.317	0.059	0
0.0642	0.06073	0.05997	0.06164	0.06062	0.06301	0.06415	0.06776	0.06582	0.06749	5.6068	0.64719	0.37081

Использовано	В том числе на нужды			Потери при транспортировке
	производственные	орошения регулярного	с/х водоснабжения	
22	23	24	25	26
0	0.059	0	0	0
0.14141	0	0.0413	0.09	0.11573

Место водопользования	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь	
			Наименование	ИНН
7	8	9	10	11

Емельяновский р-н; 30 км от устья, 56° 8' 55,96"СШ 92° 45' 22,37" ВД ООО "Транснефтестрой" 7728710129

Забор (изъятие) водных ресурсов из поверженных водных объектов

Емельяновский р-н; 30 км от устья, 56° 8' 54,07"СШ 92° 45' 19,91" ВД; 56° 8' 54,02"СШ 92° 45' 21,63" ВД; 56° 8' 56,07"СШ 92° 45' 20,77" ВД; 56° 8' 56,05"СШ 92° 45' 21,78" ВД ОАО <Транссибирские магистральные нефтепроводы> для филиала <Красноярское районное нефтепроводное управление> (КРНУ) ОАО <Транссибнефть> 5502020634

ОАО <Транссибирские магистральные нефтепроводы> для филиала <Красноярское районное нефтепроводное управление> (КРНУ) ОАО <Транссибнефть>

Емельяновский р-н; 70 км от устья, 56° 12' 14,95"СШ 92° 18' 36,84" ВД; 56° 12' 15,64"СШ 92° 18' 37,81" ВД; 56° 12' 15,27"СШ 92° 18' 40,39" ВД; 56° 12' 14,43"СШ 92° 18' 40,08" ВД ОАО <Транссибирские магистральные нефтепроводы> для филиала <Красноярское районное нефтепроводное управление> (КРНУ) ОАО <Транссибнефть> 5502020634

ОАО <Транссибирские магистральные нефтепроводы> для филиала <Красноярское районное нефтепроводное управление> (КРНУ) ОАО <Транссибнефть>

Тюрового д. Емельяновский р-н; 23 км от устья, ПБ, 56° 8' 33,65"СШ 92° 45' 6,84" ВД ФГБУ "Красноярскоемелководхоз" 2460021116

Забор (изъятие) водных ресурсов для орошения земель с/х назначения

Емельяновский р-н; 27 км от устья, 56° 9' 31,17"СШ 92° 44' 5,84" ВД ООО "Аэропорт Емельяново" 2460213509

Сброс сточных вод и (или) дренажных вод

ООО "Аэропорт Емельяново"

Параметры водопользования				Срок водопользования	Особые отметки
т.м3	т. кВт.ч	км2			
12	13	14	15	16	

2012 г. (3 кв) 6,64

17.08.2012 - 02.10.2012

0,002137

26.12.2013 - 25.12.2033

использование акватории под охранную зону нефтепровода

0,002137

26.12.2013 - 25.12.2033

использование акватории под охранную зону нефтепровода

2015-2017 (май) 20; (июнь) 800; (июль) 100; (август) 100; (сентябрь) 17

01.04.2015 - 30.09.2017

61 335 979

03.07.2015 - 04.06.2020



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(Росводресурсы)

**ЕНИСЕЙСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

(Енисейское БВУ)

660011, г. Красноярск, пр. Свободный, 72
Тел. (391) 244-15-11, факс (391) 298-00-02
e-mail: enbvu@mail.ru
http://enbvu.ru

от 23.12.2015 № 03-4861

ИЗ № _____ от _____

О предоставлении сведений из
государственного водного реестра

Сообщаем, что в соответствии с Вашим заявлением от 15 декабря 2015 года вх. № 7211, сведения в отношении ручья Чапиков не могут быть предоставлены в связи с тем, что в базе данных государственного водного реестра (далее ГВР) сведений о запрашиваемом водном объекте не содержится. По мере представления Росгидрометом данных об изученности водных объектов сведения о них будут занесены в базу данных в установленном порядке.

Вместе с тем информируем, что отсутствие в ГВР сведений о водном объекте не является подтверждением их фактического отсутствия на местности

Формирование и ведение государственного водного реестра осуществляется Федеральным агентством водных ресурсов с регулярным наполнением его сведениями, состав, содержание и сроки представления которых определены постановлением Правительства Российской Федерации от 28.04.2007 № 253 «О порядке ведения государственного водного реестра».

Заместитель руководителя управления

Л.А. Леонова

«23 декабря 2015 г.»



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(Росводресурсы)

**ЕНИСЕЙСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

(Енисейское БВУ)

660041, г. Красноярск, пр. Свободный, 72
Тел. (391) 244-45-41, факс (391) 298-00-02
e-mail: enbvu@mail.ru
http://enbvu.ru

от 23.12.2015 № 03-4860

На № _____ от _____

О предоставлении сведений из
государственного водного реестра

Сообщаем, что в соответствии с Вашим заявлением от 15 декабря 2015 года вх. № 7210, сведения в отношении реки Речка не могут быть предоставлены в связи с тем, что в базе данных государственного водного реестра (далее ГВР) сведений о запрашиваемом водном объекте не содержится. По мере представления Росгидрометом данных об изученности водных объектов сведения о них будут занесены в базу данных в установленном порядке.

Вместе с тем информируем, что отсутствие в ГВР сведений о водном объекте не является подтверждением их фактического отсутствия на местности

Формирование и ведение государственного водного реестра осуществляется Федеральным агентством водных ресурсов с регулярным наполнением его сведениями, состав, содержание и сроки представления которых определены постановлением Правительства Российской Федерации от 28.04.2007 № 253 «О порядке ведения государственного водного реестра».

Заместитель руководителя управления

Л.А. Леонова

«23» декабря 2015 г.



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(Росводресурсы)

ЕНИСЕЙСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

(Енисейское БВУ)

660041, г. Красноярск, пр. Свободный, 72
Тел. (391) 244-45-41, факс (391) 298-00-02
e-mail: enbvuu@mail.ru
http://enbvuu.ru

от 09.11.2015 № 03-410А
На № _____ от _____

Начальнику ОСП (г. Омск)
филиала АО «Гипротрубопровод»
«Инженерные изыскания»
С.И. Мельцеву

644043, Омская область, г. Омск,
Таубе, 5, ОПС (г. Омск)

О предоставлении информации

Сообщаем, что в соответствии с Вашим заявлением от 02 ноября 2015 года вх. № 6364, Вам предоставляются имеющиеся в государственном водном реестре сведения в отношении реки Большой Арей (форма 3.2-гвр).

Сведени по формам 1.18-гвр «Водные объекты. Состояние и качество вод», 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов», 2.14-гвр «Зоны с особыми условиями их использования», 2.10 «Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов», 2.11 «Использование водных объектов. Водоотведение», 2.12 «Использование водных объектов без изъятия вод», 3.1-гвр «Водохозяйственные системы», 3.3-гвр «Сооружения, расположенные на водных объектах» не могут быть предоставлены в связи с их отсутствием в настоящее время в государственном водном реестре.

По форме 2.5-гвр «Права пользования водными объектами и права собственности на водные объекты. Государственная регистрация» - права пользования водными объектами и права собственности на водные объекты (река Большой Арей) в государственном водном реестре не зарегистрированы.

Обращаем Ваше внимание, что формирование и ведение государственного водного реестра осуществляется Федеральным агентством водных ресурсов с регулярным наполнением его сведениями, состав, содержание и сроки представления которых определены постановлением Правительства Российской Федерации от 28.04.2007 № 253 «О порядке ведения государственного водного реестра».

Приложение на 4 л.

И.о. руководителя управления


С.В. Капустин

«09» ноября 2015 г

Пр. № 11833
от 10.11.2015

Отчет "3.2-гвр: Гидротехнические сооружения, расположенные на водных объектах."

Гидрографическая единица: 17.01.03.005 Енисей от Красноярского г/у до впадения р.Ангара без р.Кан

Водный объект: 17010300512116100020872 Аррей

№ п/п	Наименование сооружения	Местоположение, координаты	Собственник балансодержатель	Эксплуатирующая организация	Коды		Назначение
					Сооружения	В/х участка	
1	ГТС пруда на р. Большой Аррей	, координаты: широта 0:0:0, долгота 0:0:0	Администрация Шуваевского сельсовета Емельяновского района Красноярского края, ИНН 2411003820, 663035, Красноярский край, Емельяновский р-н, Шуваево с, Просвещения ул. 8, 663035, Красноярский край, Емельяновский р-н, Шуваево с, Просвещения ул. 8	4.17.24.Т.1.02.04.0004	17.01.03.005	7	рекреация
2	ГТС на р. Малый Аррей	, координаты: широта 0:0:0, долгота 0:0:0	Администрация Емельяновского района Красноярского края, ИНН 2411003682, 663020, Красноярский край, Емельяновский р-н, Емельяново рп, Московская ул, 155, 663020, Красноярский край, Емельяновский р-н, Емельяново рп, Московская ул, 155	4.17.24.Т.1.02.05.0005	17.01.03.005		рекреация

Параметры, характеристики	Особые отметки
9	10

Водный объект р.
Большой Арей
отсутствует в базе,
поэтому в графу
"Водный объект"
занесена р. Арей

Водный объект р.
Малый Арей
отсутствует в базе,
поэтому в графу
"Водный объект"
занесена р. Арей

Отчет "3.2-гвр: Гидротехнические сооружения, расположенные на водных объектах."

Гидрографическая единица: 17.01.03.005 Енисей от Красноярского гу до владения р.Ангара без р.Кан

Водный объект: 17010300512116100020872 Аррей

№ п/п	Наименование сооружения	Местоположение, координаты	Собственник балансодержатель	Эксплуатирующая организация	Коды		Назначение
					Сооружения	В/х участка	
1	2	3	4	5	6	7	8

1	ГТС пруда	0.5 км на ЮЗ от села Шуваево Емельяновский район, координаты: широта 56:11:19, долгота 92:53:24	Администрация Шуваевского сельсовета Емельяновского района Красноярского края, ИНН 2411003820, 663035, Красноярский край, Емельяновский р-н, Шуваево с, Просвещения ул. 8, 663035, Красноярский край, Емельяновский р-н, Шуваево с, Просвещения ул. 8, 663035, Красноярский край, Емельяновский р-н, Шуваево с, Просвещения ул. 8	Администрация Шуваевского сельсовета Емельяновского района Красноярского края, ИНН 2411003820, 663035, Красноярский край, Емельяновский р-н, Шуваево с, Просвещения ул. 8, 663035, Красноярский край, Емельяновский р-н, Шуваево с, Просвещения ул. 8	6	7	рекреация
---	-----------	---	---	--	---	---	-----------

4.17.24.С.6.01.00.0035 17.01.03.005

Параметры, характеристики	Особые отметки
9	10

Водный объект р.
Большой Арей
отсутствует в базе,
поэтому в графу
"Водный объект"
занесена р. Арей

Класс ГТС 4,000 ЕД, Длина 244,000 М,
Расстояние от устья реки 11,000 КМ,



**МИНИСТЕРСТВО
природных ресурсов и экологии
Красноярского края**

Ленина ул., 125, г. Красноярск, 660009
Телефон: (391) 249-31-00
Факс: (391) 249-38-53
E-mail: mpr@mpr.krskstate.ru
ОКОГУ 23250, ОГРН 1082468037915
ИНН/КПП 2466212188/246601001

02 НОЯ 2015

№ 1107-300-260-105-15/6063 от 22.10.15

На № 1107-300-260-105-15/6063 от 22.10.15
О предоставлении информации

Начальнику обособленного структурного
подразделения (г. Омск)
филиала «Инженерные изыскания»
АО «Институт по проектированию
магистральных трубопроводов»

С.И. Мельцеву

ул. Таубе, д. 5,
г. Омск, 644043

Гороженковой Г.И.
16.11.15

Уважаемый Сергей Иванович!

Министерством природных ресурсов и экологии Красноярского края рассмотрен запрос информации, необходимой для проведения инженерно-экологических изысканий по объектам:

«МН Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566 - 590,515 км резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг – Вознесенка. 446,4 – 464,4 км. Красноярское РНУ. Реконструкция» в Емельяновском районе;

«МН Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566 - 590,515 км резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг – Вознесенка. 413,02 – 443,640 км. Красноярское РНУ. Реконструкция» в Емельяновском районе;

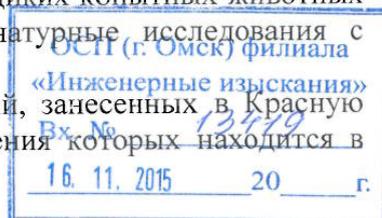
«МН Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566 - 590,515 км резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг – Вознесенка. 444,5 – 486,8 км. Красноярское РНУ. Реконструкция» в Емельяновском и Березовском районах;

«МН Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566 - 590,515 км резервная нитка река Енисей. Участок Ачинск - Кемчуг. 351,3 – 365,9 км. Красноярское РНУ. Реконструкция» в Козульском районе;

Информация о видовом составе, состоянии послепромысловой численности основных видов охотничьих животных в Емельяновском, Березовском, Козульском муниципальных районах Красноярского края по усредненным данным зимних маршрутных учетов 2015 г. и официально опубликованным литературным источникам приведена в приложении 1.

Для получения сведений о путях миграции диких копытных животных на участке изысканий необходимо провести натурные исследования с привлечением научных организаций.

Перечни видов диких животных и растений, занесенных в Красную книгу Красноярского края, область распространения которых находится в



границах Емельяновского, Березовского и Козульского муниципальных районов, представлены в приложениях 2-7.

Приложение: на 13 л. в 1 экз.

Заместитель министра



В.В. Званцев

Приложение 1

Сведения о видовом составе, состоянии после промысловой численности основных видов охотничьих животных в Емельяновском, Козульском, Березовском районах (ЗМУ, 2015)

№ п/п	Наименование	Базовая численность особей/тыс.га		
		Емельяновский р-н	Березовском р-н	Козульский р-н
	<i>Отряд Хищные</i>			
1	Волк	0,05	0,11	-
2	Лисица	0,67	0,48	0,25
3	Бурый медведь	5,48	0,10	4,12
4	Рысь	0,07	0,10	0,02
5	Росомаха	-	0,04	-
6	Барсук	4,28	1,50	2,79
7	Соболь	1,70	2,61	0,72
8	Горностай	0,24	1,00	0,06
9	Ласка	8,00	8,00	8,70
10	Хорек степной	0,02	-	-
11	Колонок	0,54	1,81	0,26
12	Норка американская	5,30	0,44	3,40
13	Выдра	0,02	0,05	0,01
	<i>Отдел Зайцеобразные</i>			
1	Заяц-беляк	4,57	4,41	1,94
2	Заяц-русак	0,23	-	-
	<i>Отряд Грызуны</i>			
1	Бобр	3,30	2,00	-
2	Белка	6,58	13,83	4,22
3	Бурундук азиатский	45,00	40,00	40,00
4	Суслик длиннохвостый	25,00	10,00	20,00
5	Ондатра	6,50	5,00	3,10
6	Полевка водяная	15,00	15,00	15,00
	<i>Отряд Парнокопытные</i>			
1	Кабан	-	-	-
2	Кабарга	0,97	3,83	-
3	Дикий северный олень	-	-	-
4	Косуля сибирская	1,15	2,33	0,59
5	Лось	1,63	2,49	1,41
6	Благородный олень	1,93	4,11	0,85
	<i>Отряд Насекомоядные</i>			
1	Крот сибирский	30,00	30,00	45,00
	Птицы			
	<i>Отряд Курообразные</i>			
1	Глухарь	4,11	11,78	0,95
2	Тетерев	7,25	25,58	4,05
3	Рябчик	41,42	95,53	29,28
4	Белая, тундрная куропатки	-	-	-
5	Бородатая куропатка	15,00	-	-
	<i>Отряд Гусеобразные</i>			
1	Гуси	-	-	-
2	Утки	18,00	11,00	6,70
1	<i>Кулики, голуби и проч. охотничьи птицы</i>	120,00	120,00	134,00

Приложение 2

Перечень
видов диких животных, занесенных в Красную книгу Красноярского края, область распространения которых включает территорию Березовского района Красноярского края

Наименование		Категория редкости*
<u>Класс Насекомые - Insecta</u>		
1	Антаксия сетчатая - <i>Anthaxia reticulata</i> Motsch.	3
2	Огнецветка гребнеусая - <i>Schizotus pectinicornis</i> L.	3
3	Шмель армянский - <i>Bombus armeniacus</i> Radoszk.	3
4	Аскалаф сибирский - <i>Libelloides sibiricus</i> (Eversm.)	3
5	Голубянка Киана - <i>Plebejidea cyane</i> Eversm.	3
6	Махаон - <i>Papilio machaon</i> L.	3
7	Сенница Геро - <i>Coenonympha hero</i> L.	3
8	Лента орденская голубая - <i>Catocala fraxini</i> L.	3
9	Аполлон - <i>Parnassius apollo</i> L.	3
10	Парусник феб - <i>Parnassius phoebus</i> Fabr.	3
11	Хвостатка Фривальдского - <i>Ahibergia frivaldszkyi</i> (Kind. et Led.)	3
<u>Класс Пресмыкающиеся - Reptilia</u>		
12	Узорчатый полоз - <i>Elaphe diene</i> Pall.	4
<u>Класс Птицы - Aves</u>		
13	Скопа - <i>Pandion haliaetus</i> L.	3
14	Беркут - <i>Aquila chrysaetos</i> L.	4
15	Орлан - белохвост - <i>Haliaeetus albicilla</i> L.	3
16	Сапсан - <i>Falco peregrinus</i> Tunst.	4
17	Серый журавль - <i>Grus grus</i> L.	4
18	Серый сорокопут - <i>Lanius excubitor</i> L.	4
19	Красношейная поганка - <i>Podiceps auritus</i> L.	4
20	Черношейная поганка - <i>Podiceps nigricollis</i> Brehm	3
21	Большая выпь - <i>Botaurus stellaris</i> L.	4
22	Черный аист - <i>Ciconia nigra</i> L.	3
23	Большой подорлик - <i>Aquila clanga</i> Pall.	2
24	Могильник - <i>Aquila heliaca</i> Sav.	3
25	Балобан - <i>Falco cherrug</i> Gray подвид обыкновенный - <i>F.ch.cherrug</i> J.E.Gray подвид монгольский - <i>F.ch.milvipes</i> Jerdon	1 3
26	Кобчик - <i>Falco vespertinus</i> L.	2
27	Филин - <i>Bubo bubo</i> L.	3
28	Сплюшка - <i>Otus scops</i> L.	4
29	Воробьиный сыч - <i>Glaucidium passerinum</i> L.	4
30	Обыкновенный зимородок - <i>Alcedo atthis</i> L.	4
<u>Класс Млекопитающие - Mammalia</u>		
31	Ночница длиннохвостая - <i>Myotis frater</i> G. Allen	3
32	Ночница Иконникова - <i>Myotis ikonnikovi</i> Ognev	4
33	Ночница восточная - <i>Myotis petax</i> Hollister	4
34	Ночница прудовая - <i>Myotis dasycneme</i> Boie	4
35	Трубканос большой - <i>Murina hilgendorfi</i> (Peters)	3

*Категории редкости:

1 - находящиеся под угрозой исчезновения. Таксоны и популяции, численность особей которых уменьшилась до критического уровня таким образом, что в ближайшее время они могут исчезнуть;

2 - сокращающиеся в численности. Таксоны и популяции с неуклонно сокращающейся численностью, которые при дальнейшем воздействии факторов, снижающих численность, могут в короткие сроки перейти в первую категорию;

3 - редкие. Таксоны и популяции, которые имеют малую численность и распределены на ограниченной территории (акватории) или спорадически распространены на значительных территориях (акваториях).

4 - неопределенные по статусу. Таксоны и популяции, которые, вероятно, относятся к одной из предыдущих категорий, но достаточных сведений об их состоянии в природе в настоящее время нет, либо они не в полной мере соответствуют критериям всех остальных категорий.

Приложение 3

Перечень
видов диких животных, занесенных в Красную книгу Красноярского края, область
распространения которых включает Емельяновский муниципальный район

Наименование		Категория редкости*
<u>Класс Насекомые - Insecta</u>		
1	Махаон - <i>Papilio machaon</i> L.	3
2	Сенница Геро - <i>Coenonympha hero</i> L.	3
3	Лента орденская голубая - <i>Catocala fraxini</i> L.	3
<u>Класс Птицы - Aves</u>		
4	Черношейная поганка – <i>Podiceps nigricollis</i> Brehm	3
5	Красношейная поганка - <i>Podiceps auritus</i> L.	4
6	Большая выпь - <i>Botaurus stellaris</i> L.	4
7	Черный аист - <i>Ciconia nigra</i> L.	3
8	Западный тундровый гусеник - <i>Anser fabalis rossicus</i> But. (Красноярско-канская субпопуляция)	2
9	Скопа - <i>Pandion haliaetus</i> L.	3
10	Беркут - <i>Aquila chrysaetos</i> L.	4
11	Орлан - белохвост - <i>Haliaeetus albicilla</i> L.	3
12	Большой подорлик - <i>Aquila clanga</i> Pall.	2
13	Сапсан - <i>Falco peregrinus</i> Tunst.	4
14	Серый журавль - <i>Grus grus</i> L.	4
15	Серый сорокопут - <i>Lanius excubitor</i> L.	4
16	Могильник - <i>Aquila heliaca</i> Sav.	3
17	Балобан - <i>Falco cherrug</i> Gray подвид обыкновенный – <i>F.ch.cherrug</i> J.E.Gray подвид монгольский – <i>F.ch.milvipes</i> Jerdon	1 3
18	Кобчик - <i>Falco vespertinus</i> L.	2
19	Дупель - <i>Gallinago media</i> Lath.	4
20	Большой крошкнеп - <i>Numenius arquata</i> L.	4
21	Филин - <i>Bubo bubo</i> L.	3
22	Сплюшка – <i>Otus scops</i> L.	4
23	Воробьиный сыч - <i>Glaucidium passerinum</i> L.	4
24	Обыкновенный зимородок - <i>Alcedo atthis</i> L.	4
<u>Класс Млекопитающие - Mammalia</u>		
25	Косуля сибирская - <i>Capreolus pygargus</i> Pall. (Бузимо-кантатско-кемская субпопуляция)	2

*- Категории редкости:

1 - находящиеся под угрозой исчезновения. Таксоны и популяции, численность особей которых уменьшилась до критического уровня таким образом, что в ближайшее время они могут исчезнуть;

2 - сокращающиеся в численности. Таксоны и популяции с неуклонно сокращающейся численностью, которые при дальнейшем воздействии факторов, снижающих численность, могут в короткие сроки перейти в первую категорию;

3 - редкие. Таксоны и популяции, которые имеют малую численность и распределены на ограниченной территории (акватории) или спорадически распространены на значительных территориях (акваториях);

4 - неопределенные по статусу. Таксоны и популяции, которые, вероятно, относятся к одной из предыдущих категорий, но достаточных сведений об их состоянии в природе в настоящее время нет, либо они не в полной мере соответствуют критериям всех остальных категорий.

Приложение 4

Перечень

видов диких животных, занесенных в Красную книгу Красноярского края, область распространения которых включает территорию Козульского района Красноярского края

Наименование		Категория редкости*
<u>Класс Насекомые - Insecta</u>		
1	Огнецветка гребнеусая - <i>Schizotus rectinicornis</i> L.	3
2	Махаон - <i>Papilio machaon</i> L.	3
3	Сеница Геро - <i>Coenonympha hero</i> L.	3
4	Шмель степной - <i>Bombus fragrans</i> Pall.	3
5	Лента орденская голубая - <i>Catocala fraxini</i> L.	3
	Хвостатка Фривальдского - <i>Ahlbergia frivaldszkyi</i> (Kind. et Led.)	3
<u>Класс Птицы - Aves</u>		
6	Черношейная поганка - <i>Podiceps nigricollis</i> Brehm	3
7	Красношейная поганка - <i>Podiceps auritus</i> L.	4
8	Большая выпь - <i>Botaurus stellaris</i> L.	4
9	Черный аист - <i>Ciconia nigra</i> L.	3
10	Скопа - <i>Pandion haliaetus</i> L.	3
11	Беркут - <i>Aquila chrysaetos</i> L.	4
12	Большой подорлик - <i>Aquila clanga</i> Pall.	2
13	Могильник - <i>Aquila heliaca</i> Sav.	3
14	Орлан - белохвост - <i>Haliaeetus albicilla</i> L.	3
15	Салсан - <i>Falco peregrinus</i> Tunst.	4
16	Серый журавль - <i>Grus grus</i> L.	4
17	Балобан - <i>Falco cherrug</i> Gray подвид обыкновенный - <i>F.ch.cherrug</i> J.E.Gray подвид монгольский - <i>F.ch.milvipes</i> Jerdon	1 3
18	Кобчик - <i>Falco vespertinus</i> L.	2
19	Дупель - <i>Gallinago media</i> Lath.	4
20	Серый сорокопут - <i>Lanius excubitor</i> L.	4
21	Большой крохаль - <i>Numenius arquata</i> L.	4
22	Филин - <i>Bubo bubo</i> L.	3
23	Сиповка - <i>Otus scops</i> L.	4
24	Воробьиный сын - <i>Glaucidium passerinum</i> L.	4
25	Обыкновенный зимородок - <i>Alcedo atthis</i> L.	4
<u>Класс Млекопитающие - Mammalia</u>		
26	Трубинос большой - <i>Murina hilgendorfi</i> (Peters)	3

* Категория редкости:

1 - численность под угрозой исчезновения. Таксоны и популяции, численность особей которых уменьшилась до критического уровня таким образом, что в ближайшее время они могут исчезнуть;

2 - ограниченность численности. Таксоны и популяции с неуклонно сокращающейся численностью, которые при дальнейшем воздействии факторов, снижающих численность, могут в короткие сроки перейти в первую категорию;

3 - редкость. Таксоны и популяции, которые имеют малую численность и распределены на ограниченной территории (акватории) или спорадически распространены на значительных территориях (акваториях);

4 - неопределенные по статусу. Таксоны и популяции, которые, вероятно, относятся к одной из предыдущих категорий, но недостаточных сведений об их состоянии в природе в настоящее время нет, либо они не в полной мере соответствуют критериям всех остальных категорий

Приложение 5

Перечень
видов дикорастущих растений и грибов, занесенных в Красную книгу Красноярского
края, область распространения которых включает территорию Березовского
муниципального района

№ п/п	Наименование	Категория редкости*
Part I. List of Magnoliophyta		
Раздел 1. Покрытосеменные		
Семейство Астровые - Asteraceae		
1	Соссюрея столбинская - <i>Saussurea stolbensis</i> Stepanov	3
2	Ястребинка Крылова - <i>Hieracium krylovii</i> Nevski ex Schljakov	3
3	Ястребинка тувинская - <i>Hieracium tuvnicum</i> Krasnob. & Schaulo	3
4	Ястребиночка сосновая - <i>Pilosella pinea</i> (Schischk. & Serg.) N.N. Turitzina	2
Семейство Бурачниковые - Boraginaceae		
5	Незабудка Буториной - <i>Myosotis butorinae</i> Stepanov	3
6	Незабудка Крылова - <i>Myosotis krylovii</i> Serg.	2
7	Незабудочник гребенчатый - <i>Erytrichium pectinatum</i> (Pall.) DC.	3
8	Незабудочник енисейский - <i>Erytrichium jennisense</i> Turcz. Ex A. DC.	3
Семейство Капустные - Brassicaceae		
9	Сердечник недотрога - <i>Cardamine impatiens</i> L.	3
Семейство Жимолостные - Caprifoliaceae		
10	Жимолость обыкновенная - <i>Lonicera xylosteum</i> L.	3
Семейство Осоковые - Cyperaceae		
11	Осока Ханкока - <i>Carex hancockiana</i> Maxim.	2
Семейство Бобовые - Fabaceae		
12	Астрагал австрийский - <i>Astragalus austriacus</i> Jacq.	1
13	Астрагал влагалищный - <i>Astragalus vaginatus</i> Pall.	3
14	Остролодочник нагой - <i>Oxytropis nuda</i> Basil.	1
15	Остролодочник песколюбивый - <i>Oxytropis ammophila</i> Turcz.	2
Семейство Дымянковые - Fumariaceae		
16	Хохлатка енисейская - <i>Corydalis subjennisensis</i> Antipova	3
Семейство Ирисовые - Iridaceae		
17	Ирис низкий - <i>Iris humilis</i> Georgi	3
Семейство Яснотковые - Lamiaceae		
18	Панцерина серебристая - <i>Panzerina lanata</i> (L.) Sojak subsp. <i>Argyracea</i> (Kurajev) Krestovsk.	2
Семейство Лилейные - Liliaceae		
19	Гусиный лук алтайский - <i>Gagea altaica</i> Schischk. et Sumn.	2
20	Гусиный лук длиннострелковый - <i>Gagea longiscapa</i> Grossh.	2
21	Гусиный лук Федченко - <i>Gagea fedtschenkoana</i> Pasch.	2
Семейство Лилейные - Liliaceae		
22	Криданья малая - <i>Hemerocallis minor</i> Mill.	3
23	Лилия узколистная - <i>Lilium pumilum</i> Delile	2
Семейство Луносемянниковые - Menispermaceae		
24	Луносемянник даурский - <i>Menispermum dahuricum</i> DC.	2
Семейство Кувшинковые - Nymphaeaceae		
25	Кувшишка малая - <i>Nuphar pumila</i> (Timm) DC.	2
26	Кувшиника четырехгранная - <i>Nymphaea tetragona</i> Georgi	3
Семейство Кипрейные - Onagraceae		

27	Кипрей горный - <i>Epilobium montanum</i> L.	2
Семейство Орхидные - Orchidaceae		
28	Венерин башмачок вздутый - <i>Cypripedium ventricosum</i> Sw	2
29	Венерин башмачок крапчатый - <i>Cypripedium guttatum</i> Sw.	3
30	Венерин башмачок крупноцветковый - <i>Cypripedium macranthon</i> Sw.	2
31	Венерин башмачок настоящий - <i>Cypripedium calceolus</i> L.	2
32	Гнездожка красноярская - <i>Neottia krasnojarsica</i> Antipova	2
33	Гнездожка клубочковая - <i>Neottianthe cucullata</i> (L.) Schlechter	3
34	Дремлик болотный - <i>Epipactis palustris</i> (L.) Crantz	3
35	Дремлик зимовниковый - <i>Epipactis helleborine</i> (L.) Crantz	3
36	Калипсо луговинная - <i>Calypso bulbosa</i> (L.) Oakes	2
37	Пальчатокоренник балтийский - <i>Dactylorhiza baltica</i> (Klinge) N.I. Orlova	2
38	Пальчатокоренник кровавый - <i>Dactylorhiza cruenta</i> (O.F. Mull.) Soo	3
39	Талик овальный - <i>Listera ovata</i> (L.) R. Br.	3
40	Тулоти буроватая - <i>Tulotis fuscescens</i> (L.) Czerep.	3
41	Ятрышник военный - <i>Orchis militaris</i> L.	2
Семейство Маковые - Papaveraceae		
42	Мак чакасский - <i>Papaver chakassicum</i> Peschkova	4
Семейство Мятликовые - Poaceae		
43	Ковыль перистый - <i>Stipa pennata</i> L.	3
44	Овсяница дальневосточная - <i>Festuca extremiorientalis</i> Ohwi	3
45	Перловник высокий - <i>Melica altissima</i> L.	3
46	Перловник трансильванский - <i>Melica transsilvanica</i> Schur	3
Семейство Синюховые - Polemoniaceae		
47	Флокс сибирская - <i>Phlox sibirica</i> L.	2
Семейство Первоцветные - Primulaceae		
48	Первоцвет гребчатый - <i>Primula serrata</i>	3
Семейство Грушанковые - Pyrolaceae		
49	Зимнецвет зонтичный - <i>Chimaphila umbellata</i> (L.) W.P.C. Barton	3
Семейство Лютиковые - Ranunculaceae		
50	Ветреница (Анемоновидес) голубая - <i>Anemone coerulea</i> DC.	3
51	Ветреница осиново-сибирская - <i>Anemone osinovskiensis</i> (Stepanov) Stepanov	2
Семейство Розовые - Rosaceae		
52	Пятикратник мелколистный - <i>Pentaphylloides parvifolia</i> (Fisch. Ex Ledeb.) Scljak	1
Семейство Камнеломковые - Saxifragaceae		
53	Селенитчик Седакова - <i>Chrysosplenium sedakowii</i> Turcz.	2
Семейство Норичниковые - Scrophulariaceae		
54	Норичник многоствольный - <i>Scrophularia multicaulis</i> Turcz.	2
Семейство Липовые - Tiliaceae		
55	Липа Гальскова - <i>Tilia nasczokinii</i> Stepanov	1
Семейство Фиалковые - Violaceae		
56	Фиалка надрезанная - <i>Viola incisa</i> Turcz.	1
57	Фиалка пальчатая - <i>Viola dactyloides</i> Schult.	3
58	Фиалка dissecta - <i>Viola dissecta</i> Ledeb.	3
Part III. List of Polypodiophyta		
Раздел 3. Папоротники		
59	Будра папоротникообразная надрезанная - <i>Woodsia pinnatifida</i> (Fomin) Shmakov	3

60	Грошовец виргинский - <i>Botrychium virginianum</i> (L.) Sw.	3
61	Грошовец многонадрезный - <i>Botrychium multifidum</i> (S.G. Gmel.) Rupr.	3
62	Крылокушник сибирский - <i>Camptosorus sibiricus</i> Rupr.	1
63	Многообразок обыкновенная - <i>Polypodium vulgare</i> L.	3
64	Полушник сулестский - <i>Cystopteris sudetica</i> A.Br. et Milde	3
65	Циновник мужской - <i>Dryopteris filix-mas</i> (L.) Schott	3
Part V. List of Bryophyta Раздел 5. Мхи		
66	Аномодон attenuatus - <i>Anomodon attenuatus</i> (Hedw.) Hueb.	3
67	Аномодон пятчатый - <i>Anomodon viticulosus</i> (Hedw.) Hook.et Tayl.	3
68	Гомалия трихомановидная - <i>Homalia trichomanoides</i> (Hedw.) B.S.G.	3
69	Жафлюлиобриум широколистный - <i>Jaffueliobryum latifolium</i> Lindb. Et A. Neff ex Ther.	3
70	Стручка безыльковая - <i>Struckia enervis</i> (Broth.) Ignatov, T.J. Kop. & D.G. Long (2007)	3
71	Тамнобриум неккеровидный - <i>Thamnobryum neckeroides</i> (Hook.) Lawt.	3
72	Трахистиста уссурийский - <i>Trachycystis ussuriense</i> (Maak et Regel) T.Kop.	3
Part VI. List of Marchantiophyta Раздел 6. Печеночники		
73	Мецгерия разветвленная - <i>Metzgeria furcata</i> (L.) Corda	3
74	Мецгерия пушистая - <i>Metzgeria pubescens</i> (Schrank) Raddi	3
Part VII. List of Lichenes Раздел 7. Лишайники		
75	Лептогиум Бумета - <i>Leptogium bumetiae</i> C.W. Dodge	3
76	Лобария легочная - <i>Lobaria pulmonaria</i> (L.) Hoffm.	4
77	Лобария белая - <i>Lobaria retigera</i> (Bory) Trevis.	3
78	Лобария борозчатая - <i>Lobaria scrobiculata</i> (Scop.) P. Gaertn.	3
79	Нормандина пушистая - <i>Normandina pulchella</i> (Borrer) Nyl.	3
80	Паннария коноплевая - <i>Pannaria conoplea</i> (Ach.) Bory	3
81	Пармелия тилицея - <i>Parmelia tiliacea</i> (Hoffm.) Hale	3
82	Пиксия соредиа - <i>Puzosia sorediata</i> (Ach.) Mont.	3
83	Пунктелия рубчатая - <i>Punctelia subrudecta</i> (Nyl.) Krog	3
84	Стиктария лимбовая - <i>Sticta limboata</i> (Sm.) Ach.	3
85	Стиктария Райта - <i>Sticta wrightii</i> Tuck.	3
86	Тукнерария Лавуэра - <i>Tuckneraria laureri</i> (Kremp.) Randiane & A. Thell	4
87	Уснея длиннейшая - <i>Usnea longissima</i> Ach.	2
88	Эверния разветвленная - <i>Evernia divaricata</i> (L.) Ach.	2
Part VIII. List of Fungi Раздел 8. Грибы		
89	Астерофора лycopердоидная - <i>Asterophora lycoperdoides</i> (Bull.) Ditmar	3
90	Веселка нечестливая - <i>Phallus impudicus</i> L.	3
91	Вешенка крылатая - <i>Pleurotus calyptatus</i> (Lindblad ex Fr.) Sacc.	4
92	Галеропсия пустынный - <i>Galeropsis desertorum</i> Velen. & Dvorak	3
93	Гриб-зонтик крашеющий - <i>Macrolepiota rhacodes</i> (Vittad.) Singer	4
94	Груздь маршистовый - <i>Lactarius lignyotus</i> Fr.	3
95	Дубовик бурый - <i>Boletus luridus</i> Schaeff.	3
96	Клавариадельфус пестиковый - <i>Clavariadelphus pistillaris</i> (L.) Donk	3
97	Клавариадельфус язычковый - <i>Clavariadelphus ligula</i> (Schaeff.) Donk	3

98	Лангерманния гигантская - <i>Langermannia gigantea</i> (Batsch) Rostk.	3
99	Мутинус собачий - <i>Mutinus caninus</i> (Huds.) Fr.	3
100	Плотеус инocyбeкyстисnый - <i>Pluteus inocybecystis</i> A.N. Petrov	3
101	Поганка бланшeт - <i>Amanita phalloides</i> (Vaill. Ex Fr.) Link	3
102	Саркocиnнa пpотpактaя - <i>Sarcosypha protracta</i> (Fr.) Sacc. (<i>Microstoma protracta</i>)	3
103	Сетконоска дублирaя - <i>Dictyophora duplicata</i> (Bosc) E. Fisch.	3
104	Трутовик лyцидный - <i>Ganoderma lucidum</i> (Curtis) P. Karst.	3

*Категории редкости:

0—вероятно исчезнувшие виды. Таксоны и популяции, известные ранее на территории края, нахождение которых в природе не подтверждено в течение последних 50 лет;

1- виды, находящиеся под угрозой исчезновения. Таксоны и популяции, численность которых уменьшилась до критического уровня таким образом, что в ближайшее время они могут исчезнуть;

2 - сокращающиеся численности. Таксоны и популяции с неуклонно сокращающейся численностью, которые при дальнейшем воздействии факторов, снижающих численность, могут в короткие сроки перейти в первую категорию;

3 - редкие. Таксоны и популяции, которые имеют малую численность и распределены на ограниченной территории (акватории) или радически распространены на значительных территориях (акваториях);

4 - неопределенный статус. Таксоны и популяции, которые, вероятно, относятся к одной из предыдущих категорий, но о которых сведений об их состоянии в природе в настоящее время нет, либо они не в полной мере соответствуют критериям всех остальных категорий.

Приложение 6

Перечень
видов дикорастущих растений и грибов, занесенных в Красную книгу Красноярского
края, область распространения которых включает территорию Емельяновского
муниципального района

№ п/п	Наименование	Категория редкости*
Part I. List of Magnoliophyta		
Раздел 1. Покрывосеменные		
Семейство Астровые - Asteraceae		
1	Альфредия повисающая - <i>Alfredia cernua</i> (L.) Cass.	3
Семейство Бурачниковые - Boraginaceae		
2	Незабудка Бутовинной - <i>Myosotis buloginae</i> Stepanov	3
3	Незабудочник енисейский - <i>Erythrichium jensisseense</i> Turcz. Ex A. DC.	3
Семейство Калустные - Brassicaceae		
4	Бурачок туркестанский - <i>Alyssum turkestanicum</i> Regel & Schmalh.	3
Семейство Гвоздичные - Caryophyllaceae		
5	Гвоздика дельтовидная - <i>Dianthus deltoides</i> L.	2
Семейство Маревые - Chenopodiaceae		
6	Крашенинниковия терекеновая - <i>Kracheninnikovia ceratoides</i> (L.) Gueldenst.	2
Семейство Толстянковые - Crassulaceae		
7	Горноколосник метельчатый - <i>Orostachys thyrsiflora</i> Fisch.	2
Семейство Бобовые - Fabaceae		
8	Астрагал влагалищный - <i>Astragalus vaginatus</i> Pall.	3
9	Астрагал Палибина - <i>Astragalus palibinii</i> Polozh.	3
Семейство Дымянковые - Fumariaceae		
10	Хохлатка приенисейская - <i>Corydalis subjenisseensis</i> Antipova	3
Семейство Ирисовые - Iridaceae		
11	Ирис низкий - <i>Iris humilis</i> Georgi	3
12	Ирис Потанина - <i>Iris potanini</i> Maxim.	1
Семейство Яснотковые - Lamiaceae		
13	Панцерина серебристая - <i>Panzerina lanata</i> (L.) Sojak subsp. <i>Argyreaea</i> (Kurjian.) Kolesovsk.	2
Семейство Лилейные - Liliaceae		
14	Красоднев малый - <i>Heimerocallis minor</i> Mill.	3
15	Лилия пенсильванская - <i>Lilium pensylvanicum</i> Ker Gawl.	2
16	Лилия узколистная - <i>Lilium pumilum</i> Delile	2
17	Тюльпан одностебельный - <i>Tulipa uniflora</i> (L.) Besser & Backer	1
Семейство Кувшинковые - Nymphaeaceae		
18	Кувшинка четырехгранная - <i>Nymphaea tetragona</i> Georgi	3
19	Кувшинка чистобелая - <i>Nymphaea candida</i> J. Presl & C. Presl	3
Семейство Орхидные - Orchidaceae		
20	Венерин башмачок крапчатый - <i>Cypripedium guttatum</i> Sw.	3
21	Венерин башмачок крупноцветковый - <i>Cypripedium macranthon</i> Sw.	2
22	Венерин башмачок настоящий - <i>Cypripedium calceolus</i> L.	2
23	Гнездоцветка клубничная - <i>Nectrianthe cucullata</i> (L.) Schlechter	3
24	Дремлик болотный - <i>Epipactis palustris</i> (L.) Crantz	3

25	Дремлик зимовниковый - <i>Epipactis helleborine</i> (L.) Crantz	3
26	Пальчатокоренник балтийский - <i>Dactylorhiza baltica</i> (Klinge) N.I. Orlova	2
27	Пальчатокоренник кровавый - <i>Dactylorhiza cruenta</i> (O.F. Mull.) Soo	3
28	Тайник яйцевидный - <i>Listera ovata</i> (L.) R. Br.	3
29	Тулотис буреломная - <i>Tuilotis fuscescens</i> (L.) Czerep.	3
30	Ятрышник шлемоносный - <i>Orechis militaris</i> L.	2
Семейство Мятликовые - Poaceae		
31	Ковыль перистый - <i>Stipa pennata</i> L.	3
32	Маник складчатый - <i>Glyceria plicata</i> (Fries) Fries	1
Семейство Синюховые - Polemoniaceae		
33	Флокс сибирский - <i>Phlox sibirica</i> L.	2
Семейство Первоцветные - Primulaceae		
34	Первоцвет перистый - <i>Primula serrata</i>	3
Семейство Лютиковые - Ranunculaceae		
35	Василистник байкальский - <i>Thalictrum baicalense</i> Turcz. Ex Ledeb.	3
36	Ветреница (Анемоморфное) голубая - <i>Anemone coerulea</i> DC.	3
37	Живокость шерстистая - <i>Delphinium retrofractum</i> (Huth) Sambuk	3
Семейство Розовые - Rosaceae		
38	Лабазник обыкновенный - <i>Filipendula vulgaris</i> Moench	1
Семейство Норичниковые - Scrophulariaceae		
39	Вероника Reverdatto - <i>Veronica reverdattoi</i> Krasnob	2
Семейство Липовые - Tiliaceae		
40	Липа Навоица - <i>Tilia nasczekinii</i> Stepanov	1
Семейство Фиалковые - Violaceae		
41	Фиалка надраздельная - <i>Viola incisa</i> Turcz.	1
42	Фиалка раздельная - <i>Viola dissecta</i> Ledeb.	3
Part III. List of Polypodiophyta Раздел 3. Папоротники		
43	Вудсия перисто-надрезанная - <i>Woodsia pinnatifida</i> (Fomin) Shmakov	3
44	Гроздовник киргизский - <i>Botrychium kirgistanum</i> (L.) Sw.	3
45	Гроздовник многонадрезный - <i>Botrychium multifidum</i> (S.G. Gmel.) Rupr.	3
Part V. List of Bryophyta Раздел 5. Мхи		
46	Жафюлловбрум широколистный - <i>Jaffuelobryum latifolium</i> Lindb. Et Arnell ex Dier	3
Part VII. List of Lichenes Раздел 7. Лишайники		
47	Лобария монетная - <i>Lobaria pulmonaria</i> (L.) Hoffm.	4
48	Лобария монетная - <i>Lobaria orbiculata</i> (Scop.) P. Gaertn.	3
49	Тукнерария Лавуэра - <i>Tuckermaria laurenti</i> (Kremp.) Randlane & A. Thell	4
Part VIII. List of Fungi Раздел 8. Грибы		
50	Астерофора злато-споровая - <i>Asterospora lycoperdoides</i> (Bull.) Ditmar	3
51	Веселка обыкновенная - <i>Phallus impudicus</i> L.	3
52	Галеропсис пустынный - <i>Galeropsis desertorum</i> Velen. & Dvorak	3
53	Груздь мякиспоровый - <i>Lactarius lignyotus</i> Fr.	3

54	Дубовик темнокло-бурый - <i>Boletus luridus</i> Schaeff.	3
55	Ежовик курчавый - (<i>Chelephus cirrhatum</i>) <i>Hericium cirrhatum</i> (Pers.) Nikol.	2
56	Земляная звезда коронация - <i>Geastrum coronatum</i> Pers.	3
57	Ежовик кораллообразный - <i>Hericium coralloides</i> (Scop.) Pers.	3
58	Клавариела инфузористическая - <i>Clavariadelphus pistillaris</i> (L.) Donk	3
59	Клавариела инфузористическая - <i>Clavariadelphus truncatus</i> (Quel.) Donk	3
60	Клавариела инфузористическая - <i>Clavariadelphus ligula</i> (Schaeff.) Donk	3
61	Клавариела фиолетовая - <i>Clavaria purpurea</i> Fr.	3
62	Лангерманния гигантская - <i>Langermannia gigantea</i> (Batsch) Rostk.	3
63	Лепиота древесная - <i>Lepiota lignicola</i> P. Karst.	3
64	Отидея опоясанная - <i>Olidea opotica</i> (Pers.)Fueker	3
65	Паутинник рыбной - <i>Cortinarius salor</i> Fr.	3
66	Поганка бледная - <i>Amanita phalloides</i> (Vahl. Ex Fr.) Link	3
67	Псевдогидрум желеобразный - <i>Pseudohyornum gelatinosum</i> (Scop.) P. Karst.	3
68	Рядовка бледная - <i>Helicium caligatum</i> (Vahl) R. Clen.	3
69	Саркоцима длинная - <i>Sarcocypha prostrata</i> (Fr.) Sacc. (<i>Microstoma prostrata</i>)	3
70	Сетконожка двойная - <i>Dictyophora duplicata</i> (Bose) E. Fisch.	3
71	Спарассисовидная - <i>Sparassis crispa</i> (Wulfen) Fr.	3
72	Строчка белая с желтыми пятнами - <i>Helvella sp. leucospora</i> (Peck) S. Imai	3
73	Трутовика белая - <i>Ganoderma lucidum</i> (Curtis) P. Karst.	3
74	Цистодерма бледная - <i>Cystoderma fallax</i> A.H. Sm. & Singer	3

*Категории редкости:

0—вероятно исчезнувшие виды. Таксоны и популяции, известные ранее на территории края, нахождение которых в природе не подтверждено в течение последних 50 лет;

1- виды, находящиеся под угрозой исчезновения. Таксоны и популяции, численность которых уменьшилась до критического уровня таким образом, что в ближайшее время они могут исчезнуть;

2 - сокращающиеся численностью. Таксоны и популяции с неуклонно сокращающейся численностью, которые при дальнейшем развитии факторов, снижающих численность, могут в короткие сроки перейти в первую категорию;

3 - редкие. Таксоны и популяции, которые имеют низкую численность и распределены на ограниченной территории (акватории) или локально распространены на значительных территориях (акваториях);

4 - неопределенной численности. Таксоны и популяции, которые, вероятно, относятся к одной из предыдущих категорий, но о численности и состоянии их в природе в настоящее время нет, либо они не в полной мере соотносятся с критериями всех остальных категорий.

Перечень

видов дикорастущих растений и грибов, занесенных в Красную книгу Красноярского края, область распространения которых включает территорию Козульского муниципального района

№ п/п	Наименование	Категория редкости*
Part I. List of Magnoliophyta		
Раздел 1. Покрытосеменные		
Семейство Луковые - Alliaceae		
1	Лук поникающий - <i>Allium nutans</i> L.	3
Семейство Бурачниковые - Boraginaceae		
2	Незабудка Буториной - <i>Myosotis butorinae</i> Stepanov	3
Семейство Гвоздичные - Caryophyllaceae		
3	Гвоздика дельтовидная - <i>Dianthus deltooides</i> L.	2
Семейство Маревые - Chenopodiaceae		
4	Крашенинниковия терескеновая - <i>Kracheninnikovia ceratoides</i> (L.) Gueldenst.	2
Семейство Бобовые - Fabaceae		
5	Астрагал влагалищный - <i>Astragalus vaginatus</i> Pall.	3
Семейство Лилейные - Liliaceae		
6	Красоднев малый - <i>Heimerocallis minor</i> Mill.	3
Семейство Кувшинковые - Nymphaeaceae		
7	Кувшинка четырехгранная - <i>Nymphaea tetragona</i> Georgi	3
8	Кувшинка чистобелая - <i>Nymphaea candida</i> J. Presl & C. Presl	3
Семейство Орхидные - Orchidaceae		
9	Венерин башмачок крапчатый - <i>Cypripedium guttatum</i> Sw.	3
10	Венерин башмачок крупноцветковый - <i>Cypripedium macranthon</i> Sw.	2
11	Венерин башмачок настоящий - <i>Cypripedium calceolus</i> L.	2
12	Гнездоцветка клубочковая - <i>Neottianthe cucullata</i> (L.) Schlechter	3
13	Дремлик зимовниковый - <i>Epipactis helleborine</i> (L.) Crantz	3
14	Пальчатокоренник балтийский - <i>Dactylorhiza baltica</i> (Klinge) N.I. Orlova	2
15	Тайник яйцевидный - <i>Listera ovata</i> (L.) R. Br.	3
16	Тулотис буреющая - <i>Tuilotis fuscescens</i> (L.) Czerep.	3
17	Ятрышник шлемоносный - <i>Orchis militaris</i> L.	2
Семейство Лютиковые - Ranunculaceae		
18	Василистник байкальский - <i>Thalictrum baicalense</i> Turcz. Ex Ledeb.	3
19	Ветреница (Анемоноидес) голубая - <i>Anemone coerulea</i> DC.	3
20	Живокость шерстистая - <i>Delphinium retropilosum</i> (Huth) Sambuk	3
Part III. List of Polypodiophyta		
Раздел 3. Папоротники		
21	Гроздовник виргинский - <i>Botrychium virginianum</i> (L.) Sw.	3
Part VII. List of Lichenes		
Раздел 7. Лишайники		
22	Лобария легочная - <i>Lobaria pulmonaria</i> (L.) Hoffm.	4
23	Тукнерария Лаурера - <i>Tuckneraria laureri</i> (Kremp.) Randle & A. Thell	4
Part VIII. List of Fungi		
Раздел 8. Грибы		
24	Груздь мавроголовый - <i>Lactarius lignyotus</i> Fr.	3
25	Дубовик оливково-бурый - <i>Boletus luridus</i> Schaeff.	3

26	Клавариладельфус усеченный - <i>Clavariadelphus truncatus</i> (Quel.) Donk	3
27	Клавариладельфус язычковый - <i>Clavariadelphus ligula</i> (Schaeff.) Donk	3
28	Паутинник голубой - <i>Cortinarius salor</i> Fr.	3

*Категории редкости:

0—вероятно исчезнувшие виды. Таксоны и популяции, известные ранее на территории края, нахождение которых в природе не подтверждено в течение последних 50 лет;

1- виды, находящиеся под угрозой исчезновения. Таксоны и популяции, численность которых уменьшилась до критического уровня таким образом, что в ближайшее время они могут исчезнуть;

2 - сокращающиеся в численности. Таксоны и популяции с неуклонно сокращающейся численностью, которые при дальнейшем воздействии факторов, снижающих численность, могут в короткие сроки перейти в первую категорию;

3 - редкие. Таксоны и популяции, которые имеют малую численность и распределены на ограниченной территории (акватории) или спорадически распространены на значительных территориях (акваториях);

4 - неопределенные по статусу. Таксоны и популяции, которые, вероятно, относятся к одной из предыдущих категорий, но достаточных сведений об их состоянии в природе в настоящее время нет, либо они не в полной мере соответствуют критериям всех остальных категорий.

Федеральная служба
по гидрометеорологии и мониторингу
окружающей среды
ФГБУ «Среднесибирское УГМС»
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ЦЕНТР
ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(территориальный ЦМС)
Сурикова ул., д. 28, Красноярск, 660049
факс: 8 (391) 227-06-01, тел: 227-05-08
E-mail: cms@meteo.krasnoyarsk.ru
От 24.12.2015 г. № 14/1351
на № ГТП-320-260-102-17/802 от 5.10.2015 г.

Начальнику ОСП АО
«Институт по проектированию
магистральных трубопроводов»
С.И. Мельцеву

ул. Таубе, д.5
г. Омск,
644043

Территориальный Центр по мониторингу загрязнения окружающей среды ФГБУ «Среднесибирское УГМС» сообщает ориентировочные значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе п. Творогово Емельяновского района Красноярского края, мг/м³:

Взвешенные вещества - 0,195;
Диоксид серы - 0,013;
Оксид углерода - 2,4;
Диоксид азота - 0,054;
Оксид азота-0,024;
Сероводород-0,004.

Примечание: ФГБУ «Среднесибирское УГМС» не проводит наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха в п. Творогово. Приведенные выше значения фоновых концентраций соответствуют значениям фоновых концентраций населенных пунктов-аналогов с населением до 10 тыс.чел. (Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на 2014-2018 гг.»). Рекомендации утверждены заместителем Руководителя Росгидромета И.А. Шумаковым 29.03.2013 г.

Начальник
территориального ЦМС



Н.С. Шленская

Елизова Н.В.
8(391) 227-06-01

Федеральная служба
по гидрометеорологии и мониторингу
окружающей среды
ФГБУ «Среднесибирское УГМС»
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ЦЕНТР
ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(территориальный ЦМС)

Сурикова ул., д. 28, Красноярск, 660049

факс: 8 (391) 227-06-01, тел: 227-05-08

E-mail: cms@meteo.krasnoyarsk.ru

От 24.12.2015 № 14/1352

на № ГТП-320-260-102-17/802 от 5.10.2015 г.

Начальнику ОСП АО
«Институт по проектированию
магистральных трубопроводов»
С.И. Мельцеву

ул. Таубе, д.5

г. Омск,

644043

Территориальный Центр по мониторингу загрязнения окружающей среды ФГБУ «Среднесибирское УГМС» сообщает ориентировочные значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе п. Кубеково Емельяновского района Красноярского края (с учетом влияния г. Красноярска), мг/м³:

Взвешенные вещества - 0,360;

Диоксид серы - 0,012;

Оксид углерода - 2,3;

Диоксид азота - 0,080;

Оксид азота-0,065;

Сероводород-0,003.

Начальник
территориального ЦМС



[Handwritten signature]

Н.С. Шленская

Елизова Н.В.
8(391) 227-06-01

Федеральная служба
по гидрометеорологии и мониторингу
окружающей среды
ФГБУ «Среднесибирское УГМС»
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ЦЕНТР
ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(территориальный ЦМС)
Сурикова ул., д. 28, Красноярск, 660049
факс: 8 (391) 227-06-01, тел: 227-05-08
E-mail: ems@meteo.krasnoyarsk.ru
От 24.12.2015 № 14/1350
на № ГТП-320-260-102-17/802 от 5.10.2015 г.

Начальнику ОСП АО
«Институт по проектированию
магистральных трубопроводов»
С.И. Мельцеву

ул. Таубе, д.5
г. Омск,
644043

Территориальный Центр по мониторингу загрязнения окружающей среды ФГБУ «Среднесибирское УГМС» сообщает ориентировочные значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе пгт. Емельяново Емельяновского района Красноярского края, мг/м³:

Взвешенные вещества - 0,254;
Диоксид серы - 0,013;
Оксид углерода - 2,5;
Диоксид азота - 0,083;
Оксид азота-0,043;
Сероводород-0,004.

Примечание: ФГБУ «Среднесибирское УГМС» не проводит наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха в пгт. Емельяново. Приведенные выше значения фоновых концентраций соответствуют значениям фоновых концентраций населенных пунктов-аналогов с населением от 10 до 50 тыс.чел. (Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на 2014-2018 гг.»). Рекомендации утверждены заместителем Руководителя Росгидромета И.А. Шумаковым 29.03.2013 г.

Начальник
территориального ЦМС



Н.С. Шленская

Елизова Н.В.
8(391) 227-06-01

Федеральная служба
по гидрометеорологии и мониторингу
окружающей среды
Среднесибирское УГМС
**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ЦЕНТР
ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**
(Территориальный ЦМС)
ГУ «Красноярский ЦГМС-Р»

И.о. начальника
филиала Красноярского РНУ
ОАО «Транссибнефть»
О.А. Чикишеву
ул.Водяникова, 2/1,
г.Красноярск, 660043

ул. Сурикова, 28, г. Красноярск, 660049
тел: (391) 227-05-08
факс: (391) 227-06-01

№ 30/463 от 29.01.11

На № 30/463 от 29.01.11

Территориальный Центр по мониторингу загрязнения окружающей среды ГУ «Красноярский ЦГМС-Р» сообщает ориентировочные значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе п.Вознесенка Березовского района, мг/м³:

Диоксид серы	- 0,011;
Оксид углерода	- 1,8;
Диоксид азота	- 0,056;
Сероводород	- 0,004.

Примечание: ГУ «Красноярский ЦГМС-Р» не проводит наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха в п.Вознесенка. Приведенные выше значения фоновых концентраций соответствуют значениям фоновых концентраций населенных пунктов-аналогов с населением до 10 тыс.чел. (Временные рекомендации «Фоновые концентрации для городов и поселков, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы на 2009-2013гг.»). Рекомендации утверждены заместителем Руководителя Росгидромета В.Н.Дядюченко 28.04.2009г.

Фоновые концентрации оксида железа, марганца и его соединений, сажи, гидрофторида, плохо растворимых неорганических фторидов, углеводородов предельных C₁-C₅, C₆-C₁₀, бензола, ксилола, толуола, бензина, керосина, золы мазутной, пыли неорганической (SiO₂ -70-20%), пыли абразивной, бенз(а)пирена, оксида азота не определены.

Начальник
территориального



Handwritten signature

Н.Н.Козлова

Вальковский Евгений Александрович
8 (391) 227-06-01



Федеральная служба
по гидрометеорологии и мониторингу
окружающей среды
Среднесибирское УГМС
Государственное учреждение
Красноярский ЦГМС-Р

ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЙ ЦЕНТР
(ГМЦ)

ул. Сурикова, 28, г. Красноярск, 660049
Тел. (391) 227-04-79; факс: (391) 227-04-79.
E-mail: gmc@meteo.krasnoyarsk.ru

Директору
ОАО «ТРАНССИБНЕФТЬ»

О.А. Чикишеву

ул. Водяникова, д. 2/1,
г. Красноярск,
660043

28.02.2011 г. ГМЦ - № 463

На № 463 от 27.01.2011 г.

Красноярский ГМЦ предоставляет запрашиваемые климатические данные по метеорологической станции М Шалинское за период 1936-2010 гг., ближайшей к месту расположения НПС «Вознесенка» (Берёзовский район, Красноярский край).

Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца - +24,0 °С
Средняя месячная температура воздуха наиболее холодного месяца - -17,2 °С
Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5% - 9,0 м/с

Повторяемость направления ветра и штилей (%). Год.

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
6	4	7	5	11	30	29	8	12

Коэффициент стратификации - 200

Коэффициент рельефа местности для НПС Вознесенка - 1,2 (ориентировочно)

И.о. начальника ГМЦ

И.Б. Ковалёва

Федеральная служба
по гидрометеорологии и мониторингу
окружающей среды
ФГБУ «Среднесибирское УГМС»
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ЦЕНТР
ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(территориальный ЦМС)
Сурикова ул., д. 28, Красноярск, 660049
факс: 8 (391) 227-06-01, тел: 227-05-08
E-mail: cms@meteo.krasnoyarsk.ru

от 26.11.2015 № 14/1214

на № ГТП-320-260-102-17/802
от 05.10.2015г.

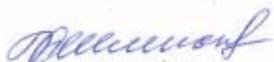
Начальнику ОСП
АО «Институт по проектированию ма-
гистральных трубопроводов»
С.И. Мельцеву

ул. Таубе, д. 5,
г. Омск,
644043

Территориальный Центр по мониторингу загрязнения окружающей среды ФГБУ «Среднесибирское УГМС» не проводит гидрохимических наблюдений на реках Прудовая, Каменка (Таловая), Большой Кемчуг (Кемчуг), трех ручьях без названия в районе п. Козулька; реках Черемша, Еловка, ручье Сухой в районе п. Памяти 13 Борцов и пгт Емельяново; р. Черемушка, протоке Теплый Истоки в районе п. Вознесенка и не может выдать информацию и не может выдать информацию о классе качества воды данных водных объектов.

Проведение специализированных наблюдений и количественный химический анализ, необходимые для получения информации о качестве воды в месте водопользования, могут быть выполнены ФГБУ «Среднесибирское УГМС» на договорной основе.

Начальник
территориального ЦМС



Н.С. Шленская

Федеральная служба
по гидрометеорологии и мониторингу
окружающей среды
ФГБУ «Среднесибирское УГМС»
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ЦЕНТР
ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(территориальный ЦМС)
Сурикова ул., д. 28, Красноярск, 660049
факс: 8 (391) 227-06-01, тел: 227-05-08
E-mail: cms@meteo.krasnoyarsk.ru

от 26.11.2015 № 14/12/15

на № ГТП-320-260-102-17/802
от 05.10.2015г.

Начальнику ОСП
АО «Институт по проектированию ма-
гистральных трубопроводов»
С.И. Мельцеву

ул. Таубе, д. 5,
г. Омск,
644043

Территориальный Центр по мониторингу загрязнения окружающей среды ФГБУ «Среднесибирское УГМС» не проводит гидрохимических наблюдений на реках Прудовая, Каменка (Таловая), Большой Кемчуг (Кемчуг), трех ручьях без названия в районе п. Козулька; реках Черемша, Еловка, ручье Сухой в районе п. Памяти 13 Борцов и пгт Емельяново; р. Черемушка, протоке Теплый Истоки в районе п. Вознесенка и не может выдать информацию о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в воде данных водных объектов.

Проведение специализированных наблюдений в фоновых створах данных водных объектов могут быть выполнены ФГБУ «Среднесибирское УГМС» на договорной основе.

Начальник
территориального ЦМС



Н.С. Шленская

Федеральная служба
по гидрометеорологии и мониторингу
окружающей среды
ФГБУ «Среднесибирское УГМС»
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ЦЕНТР
ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(территориальный ЦМС)
Сурикова ул., д. 28, Красноярск, 660049
факс: 8 (391) 227-06-01, тел: 227-05-08
E-mail: ems@meteo.krasnoyarsk.ru

от 24.12.2015 № 14/1354

на № ГТП-320-260-102-17/802
от 05.10.2015г.

Начальнику ОСП
АО «Институт по проектированию
магистральных трубопроводов»
С.И. Мельцеву

ул. Таубе, д. 5,
г. Омск,
644043

Территориальный Центр по мониторингу загрязнения окружающей среды ФГБУ «Среднесибирское УГМС» направляет информацию о качестве воды р.Кача в створе «1 км выше пос. Памяти 13 Борцов».

Вода реки по комплексной оценке степени загрязненности относится к 4 классу, разряд «а» и характеризуется как «грязная».

Начальник
территориального ЦМС



Н.С. Шленская

Крушинская О.П.
(391)227-06-01

Федеральная служба
по гидрометеорологии и мониторингу
окружающей среды
ФГБУ «Среднесибирское УГМС»
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ЦЕНТР
ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(территориальный ЦМС)
Сурикова ул., д. 28, Красноярск, 660049
факс: 8 (391) 227-06-01, тел: 227-05-08
E-mail: ems@meteo.krasnoyarsk.ru

от 24.12.2015 г. № 14/1353

на № ГТП-320-260-102-17/802
от 05.10.2015 г.

Начальнику ОСП
АО «Институт по проектированию
магистральных трубопроводов»
С.И. Мельцеву

ул. Таубе, д. 5,
г. Омск,
644043

Территориальный Центр по мониторингу загрязнения окружающей среды ФГБУ «Среднесибирское УГМС» направляет информацию о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в воде р. Кача в створе «1 км выше пос. Памяти 13 Борцов».

Наименование ингредиентов	Фоновые концентрации, мг/дм ³	Наименование ингредиентов	Фоновые концентрации, мг/дм ³
Растворенный кислород	9,35	Азот аммонийный	0,04
Взвешенные вещества	5,43	Азот нитритный	0,002
XПК	19,2	Азот нитратный	0,09
БПК ₅	1,75	Железо общее*	0,290
Фосфаты (по Р)	0,010	Медь*	0,002
Фосфор общий	0,030	Цинк*	0,010
Фенолы	0,004	Никель*	0,000
Нефтепродукты	0,13	Марганец*	0,010
АСПАВ	0,01		

* - растворимая форма

Начальник
территориального ЦМС



Н.С. Шленская

Крушинская О.П.
(391)227-06-01



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ**

**ЕНИСЕЙСКОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ**

✉ 660093, г. Красноярск, о.Отдыха
☎ (391) 236-57-27
Fax: (391) 236-57-27
E-mail: krasnoyarsk@enisey-rosfish.ru

16.11.2015..... №...05-35/...3265

на № ГТП-320-260-105-18/8472 от 29.10.2015

О представлении информации

В ответ на Ваш запрос Енисейское ТУ Росрыболовства информирует о том, что реки Кемчуг, Кача, Каменка, Еловка, Арей, без названия (Мал. Арей) и Ботоюшка внесены, в соответствии с законодательным порядком, в государственный рыбохозяйственный реестр (далее – реестр) с присвоением категорий рыбохозяйственного значения. Река Кемчуг является водным объектом высшей категории рыбохозяйственного значения, реки Кача, Каменка, Еловка, Арей – первой категории и ручьи Ботоюшка и без названия (Мал. Арей) – второй категории.

Для получения официального документа подтверждающего установленную категорию (выписку из реестра), следует обращаться в Управление организации рыболовства Федерального агентства по рыболовству (107996, г. Москва, Рождественский бульвар, 12) с направлением письменного запроса, в соответствии с Административным регламентом, утвержденным приказом Росрыболовства от 30 июля 2009 г. № 662 «Об утверждении административного регламента предоставления Федеральным агентством по рыболовству государственной услуги по предоставлению информации, содержащейся в государственном рыбохозяйственном реестре» (в редакции приказа Росрыболовства от 06.10.2011 г. № 993).

Для остальных запрашиваемых водных объектов категории рыбохозяйственного значения на данный момент не установлены.

Заместитель руководителя

О.В. Кочергина

Герасимова Алена Евгеньевна (391) 226-85-25
gerasimova_a@enisey-rosfish.ru

ОСП (г. Омск) филиала «Инженерные изыскания»	
Вх. №	13478 (16.11.15)
02.12.2015	20 г.

Технические условия Красноярского РНУ АО «Транснефть – Западная Сибирь» на проектирование и производство работ по объекту: «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг-Вознесенка 444,5-486,8км Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция».

1. Проектом предусмотреть прокладку проектируемого участка МН на пересечении с вдольтрассовой дорогой на КМ/ПК 21,891:

1.1 Пересечение МН с автомобильной дорогой выполнить открытым способом под углом не менее 60 градусов;

1.2 Защитные футляры вывести на расстояние не менее 5,0м., считая от подошвы насыпи;

1.3 Обеспечить расстояние по вертикали (в свету) между верхней образующей нефтепровода и подошвой насыпи или дна водоотводных сооружений не менее 1,4 м;

1.4 Существующий нефтепровод, находящийся под автомобильной дорогой не демонтировать, а заглушить и залить цементно-песчаной смесью;

1.5 Обеспечить безопасность движения транспорта с установкой дорожных знаков на период производства работ;

1.6 На период строительства, для проезда техники, выполнить временный переезд с укладкой ж/б плит с проведением последующего демонтажа и рекультивации земель.

2 При строительстве проектируемого участка ВЛ на пересечении с магистральным нефтепроводом «Анжеро-Судженск-Красноярск» на КМ/ПК 21,898, технологическим трубопроводом на КМ/ПК 22,044:

2.1 В месте пересечения обеспечить проезд вдоль ВЛ АЗ автотракторной техники весом до 20 тонн для выполнения ТО и ремонтов ВЛ без повреждения МН. При необходимости предусмотреть на трассе ВЛ защиту на переезде через МН.

2.2 При пересечении МН с ВЛ трасса МН должна быть обозначена информационными знаками. На информационных знаках, согласно требованиям пункта 2.3.24. ПУЭ-7, должны быть указаны ширина охранной зоны МН и номера телефонов владельцев МН или эксплуатирующей организации.

2.3 Запрещается оставлять навалы грунта и древесно-кустарниковой растительности в охранной зоне ВЛ по окончании работ произвести планировку грунта.

2.4 Проектная документация на пересечение МН с ВЛ АЗ филиала должна включать чертежи:

- ситуационные планы, с указанием места пересечения МН с ВЛ;
- планы пересечения МН с ВЛ;
- продольные профили с указанием вертикальных габаритов в месте пересечения МН с ВЛ.

2.5. Пересечение МН с ВЛ выполнить в соответствии с требованиями п. 2.5.287-2.5.290 Правил устройства электроустановок.

2.6 При пересечении ВЛ с магистральным нефтепроводом «Анжеро-Судженск – Красноярск» расстояние в свету от заземлителя или подземной части (фундаментов) опор ВЛ до любой части магистрального нефтепровода должно быть не менее 5 м.

3. Проектом предусмотреть прокладку проектируемого участка МН на пересечении с кабелем кабель 0.4 кВ +КИП на КМ/ПК 444,814, кабелем ЭХЗ на КМ/ПК 444,827:

3.1 На этапе проектирования провести уточнение местоположения кабельных линий.

3.2 Проектом предусмотреть организационно-технические мероприятия для обеспечения сохранности КЛ при производстве работ в соответствии с требованиями ОР- 13.100.00-КТН-ОЗО-12 "Порядок допуска подрядных организаций»,

3.3 Свал грунта на трассу кабелей не планировать. Грунт с трассы не снимать.

3.4 В местах проезда тяжелой техники по трассе кабелей предусмотреть временные проезды из бетонных плит, уложенных на выровненное песчаное основание. Места проездов и устройства защиты согласовать с АО «Транснефть- Западная Сибирь»,

3.5 Разработка мерзлого грунта в зоне расположения кабелей запрещается. Отогревание грунта производить так, чтобы температура грунта не вызывала повреждения оболочки и изоляции жил кабеля.

3.6 Обратную засыпку траншеи предусмотреть местным грунтом с послойной трамбовкой

3.7 Все земляные работы в охранной зоне кабелей связи (по 2м от оси кабеля в каждую сторону) предусматривать только вручную, без применения ударных инструментов и в присутствии представителя АО «Транснефть- Западная Сибирь».

4 При строительстве проектируемого участка ВЛ на пересечении с кабелем 0.4 кВ+КИПиА на КМ/ПК 21,898, кабелем ЭХЗ на КМ/ПК 22,077:

4.1 При пересечении кабелей с ВЛ трасса кабелей должна быть обозначена информационными знаками. На информационных знаках, согласно требованиям пункта

2.3.24. ПУЭ-7, должны быть указаны ширина охранной зоны кабелей и номера телефонов владельцев кабелей или эксплуатирующей организации.

4.2 Запрещается оставлять навалы грунта и древесно-кустарниковой растительности в охранной зоне ВЛ по окончанию работ произвести планировку грунта.

4.3 Проектная документация на пересечение и пересеченные кабели с ВЛ должна включать чертежи:

- ситуационные планы, с указанием места пересечения кабелей с ВЛ;
- планы пересечения кабелей с ВЛ;
- продольные профили с указанием вертикальных габаритов в месте пересечения кабелей с ВЛ.

Срок действия технических условий 3года.

Начальник отдела эксплуатации КРНУ



М.В. Пахальчук

« 04 » 05 2016г.

Главный энергетик начальник отдела



С.А. Чеботарев

« 04 » 05 2016г.

Заместитель начальника ОАСУТП КРНУ



В.Е. Денкс

« 04 » 05 2016г.



КРАЕВОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЁННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
**УПРАВЛЕНИЕ АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
ПО КРАСНОЯРСКОМУ КРАЮ**

исх. № 08/2497 от 19.06.2015 г.

на вх №№ 3151-3157 от 10.06.2015 г.

Степичев В. И.
02.04.2015

Главному инженеру
Красноярского РНУ
ОАО «Транссибнефть»

О.А. Чикишеву

О направлении договора
и технических условий

КГКУ «Управление автомобильных дорог по Красноярскому краю» направляет проект договора, с техническими требованиями и условиями Приложение № 1 по следующим объектам.

1. «Замена участка магистрального нефтепровода «Красноярск- Иркутск» Ду 1000 мм. Участок Рыбинская – Тайшет 151,2-173,15км пересекающего автодорогу «Тины- станция Тинская» в Нижнеингашском районе Красноярского края.
2. Замена магистрального нефтепровода Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, Участок Вознесенка- Рыбинская 560,8-571,2 км. и 533,1-560,7 км, пересекающего автодорогу «Уяр-Новопоятницкое» и «Подъезд к Каменно-Горловка» в Уярском районе Красноярского края.
3. Замена магистрального нефтепровода Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду1000мм, Участок Кемчуг-Вознесенка.446,4-464,4км.;413,02-443,640км.; 444,9-486,8км, пересекающего автодороги «Емельяново- Частоостровское» на участке Творогово- Шуваево, «Солнечный-Сухая балка», «Красноярск-Енисейск», «Байкал-аэропорт Черемшанка» пикет 425,8 км, «Подъезд к а/п Емельяново г. Красноярск» и Красноярск- Кубеково-Частоостровское» в Емельяновском районе Красноярского края.
4. Замена магистрального нефтепровода Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду1000мм, Участок Ачинск- Кемчуг 351,3-365,9 км., пересекающего автодороги «Байкал-Старая Козулька» и «Байкал- Кедровый» в Козульском районе Красноярского края.

Просим заполнить договора в двух экземплярах отдельно по каждому участку, подписать их «Владельцем коммуникаций» и вместе с проектными решениями, разработанными в соответствии с указанными

№	08/2497
Вх. №	3151-3157
г.	2015
АО «Транссибнефть» Западная Сибирь Филиал РНУ	

техническими условиями и требованиями отдельно по каждому участку нефтепровода, вернуть в наш адрес.

Проектные решения необходимо предоставить в одном экземпляре на согласование на бумажном носителе в следующем составе:

- краткая пояснительная записка с разделом «Организация строительства», в котором предоставляются ответы на все поставленные в технических условиях и требованиях вопросы, а также определяется порядок и последовательность производства работ по устройству пересечений автодорог и нормативные сроки производства работ по каждому пересечению.
- Кроме этого предоставляется перечень пересекаемых автодорог, с указанием километров пересечения (км+000) привязанных к километровым столбам или к началу дорог;
- общий ситуационный план местности в масштабе 1:50000, с нанесением автомобильных дорог общего пользования и проектируемого нефтепровода, а также с указанием номеров пересечений соответствующих порядковыми номерам перечня пересекаемых дорог;
 - планы автодорог с поперечными разрезами дорог в местах пересечений в масштабе 1:500;
 - схемы размещения нефтепровода в границах полосы отвода автодорог, разработанные, отдельно на каждое пересечение по прилагаемому образцу.

Кроме этого предоставляется на электронный адрес upirov@krudor.ru, ось проложения нефтепровода (в формате Mapinfo или ArcView) и местной системе координат, а также проектные решения в формате «dwg» для просмотра чертежей в версии AutoCad 2007.

Одновременно сообщаем следующее:

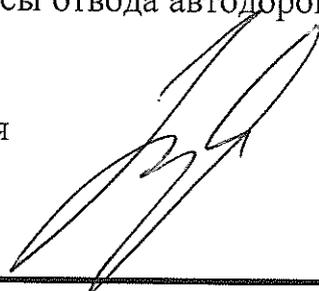
- согласие на прокладку участков нефтепровода, проходящего в придорожной полосе и в границах полосы отвода автодорог, будет выдано после согласования проектных решений, вместе с подписанным с нашей стороны указанным договором. При необходимости договор может быть предоставлен в ваш адрес в электронном виде, для этого просим сообщить адрес электронной почты;
- автомобильные дороги ж/д станция «Максимово- п.Тинской», «На бывший Шуваевский свинокоплекс», «Байкал-аэропорт Черемшанка» пикет 430,07 км. и «Байкал- Ретранслятор» не находятся на балансе КГКУ «КРУДОР», в связи с этим Вам необходимо определить собственников указанных дорог и согласовать с ними прокладку нефтепровода.

Приложение: договор, с техническими требованиями и условиями, на прокладку инженерных коммуникаций и образец схемы размещения линии электропередачи в границах полосы отвода автодороги, по одному экземпляру на 6 листах.

И.о. руководителя Управления

А.В. Журавлев

Упиров Владимир Павлович
211-65-03



Приложение №1
к Договору № _____ от _____
на прокладку инженерных
коммуникаций и их эксплуатацию
в границах полосы отвода
автомобильной дороги

Технические требования и условия № _____ от _____

по объектам: - «Замена участка магистрального нефтепровода «Красноярск- Иркутск» Ду 1000 мм. Участок Рыбинская – Тайшет 151,2-173,15км; Замена магистрального нефтепровода Анжеро-Судженск-Красноярск, Ду 1000 мм, Участок Вознесенка- Рыбинская 560,8-571,2 км. и 533,1-560,7км . Участок Кемчуг-Вознесенка.446,4-464,4км.;413,02-443,640км.; 444,9-486,8 км.; и Участок Ачинск- Кемчуг 351,3-365,9 км, пересекающего автомобильные дороги общего пользования, в Нижнеингашском, Уярском, Емельяновском и Козульском районах Красноярского края:

- пересечение нефтепроводом автодорог выполнить бестраншейным способом под прямым углом, в местах пересечений выполнить защитные футляры (кожуха), с диаметром превышающим диаметр нефтепровода не менее чем на 200 мм., рассчитанные под нагрузки не менее нормативных для автомобильных дорог общего пользования;

- защитные футляры вывести на расстояние не менее 5,0 м., считая от подошвы насыпи, бровки выемки или наружной бровки нагорной канавы с обеих сторон автодорог;

- нефтепровод под автодорогами проложить на глубине не менее 1,4 м. считая от подошвы насыпи или дна водоотводных сооружений дороги, до верха защитных футляров;

- существующий нефтепровод, находящийся под автодорогой, не демонтировать, а заглушить и залить цементно-песчаной смесью;

- обеспечить безопасность движения автотранспорта с установкой дорожных знаков на период производства работ;

- работы по устройству пересечения осуществить в кратчайшие сроки, без остановки транспортных средств;

- исключить устройство временных съездов с пересекаемой автодороги;

- в случае капитального ремонта или реконструкции пересекаемых нефтепроводом участков автомобильных дорог, владелец нефтепровода при необходимости, обеспечивает переустройство нефтепровода в местах пересечений, за счет собственных средств.

И.о. руководителя Управления

А.В. Журавлев

Упиров Владимир Павлович
211-65-03

Договор № __

на прокладку, перенос или переустройство инженерных коммуникаций, их эксплуатацию в границах полосы отвода автомобильных дорог

город Красноярск

«___» _____ 201__ г.

Краевое государственное казённое учреждение «Управление автомобильных дорог по Красноярскому краю» (далее – Владелец автомобильных дорог), в лице заместителя руководителя Управления Журавлёва Андрея Вячеславовича, действующего на основании доверенности №102 от 25.12.2014г., с одной стороны и

_____ (далее – Владелец коммуникаций), в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, на основании статьи 19 Федерального закона от 08.11.2007 года № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Предмет договора.

1.1. Владелец автомобильных дорог предоставляет право Владельцу коммуникаций за счет собственных средств осуществить прокладку инженерных коммуникаций на объекте:

, с выполнением технических требований и условий указанных в приложении № 1 к Договору.

2. Права и обязанности Сторон.

2.1. Владелец коммуникаций обязуется:

2.1.1 обеспечить выполнение технических требований и условий указанных в приложении № 1 к Договору и подлежащих обязательному исполнению при прокладке инженерных коммуникаций;

2.1.2 оформить права на использование площадей земельных участков, в границах определенных проектной документацией, в целях осуществления прокладки, инженерных коммуникаций в полосе отвода автодорог на условиях публичного сервитута, а также заключить с Владельцем автомобильных дорог соглашение об оплате за пользование данными земельными участками;

2.1.3 предоставлять письменную информацию Владельцу автомобильных дорог о начале проведения соответствующих работ в полосе отвода автомобильных дорог не позднее чем за 30 дней до начала производства работ, а также информацию об окончании работ и вводе объекта в эксплуатацию;

2.1.4 в случае капитального ремонта или реконструкции пересекаемых участков автомобильных дорог владельцу инженерных коммуникаций, обеспечить переустройство пересечений автодорог за счет собственных средств;

2.1.5 выполнять в установленный срок предписания Владельца автомобильных дорог по устранению выявленных недостатков при прокладке и эксплуатации инженерных коммуникаций;

2.1.6 в случае прокладки и эксплуатации инженерных коммуникаций с нарушением технических требований и условий, прекратить осуществление соответствующих работ и привести земельные участки, расположенные в полосе отвода, автомобильных дорог в первоначальное состояние;

2.1.7 возмещать Владельцу автомобильных дорог ущерб, причиненный автодорогам при прокладке и эксплуатации инженерных коммуникаций;

2.1.8 до начала прокладки инженерных коммуникаций получить разрешение на строительство в случаях предусмотренных Градостроительным кодексом РФ.

2.2. Владелец коммуникаций вправе получать информацию от Владельца автомобильных дорог о планируемой реконструкции и капитальном ремонте автомобильных дорог, в полосе отвода которых осуществляется прокладка и эксплуатация инженерных коммуникаций.

2.3. Владелец автомобильных дорог обязуется:

2.3.1 предоставить Владельцу коммуникаций технические требования и условия на выполнение работ по прокладке инженерных коммуникаций;

2.3.2 информировать Владельца коммуникаций о сроках и условиях проведения работ в полосе отвода автомобильной дороги, влекущих за собой перенос или переустройство инженерных коммуникаций не позднее 30 дней до начала производства работ.

2.4. Владелец автомобильных дорог вправе:

2.4.1 осуществлять мониторинг соблюдения Владельцем коммуникаций технических требований и условий, подлежащих обязательному исполнению, при прокладке и эксплуатации инженерных коммуникаций, в порядке, предусмотренном п. 7 ст. 19 Федерального закона от 08.11.2007 года № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и приказа министерства транспорта РФ от 25.10.2012 № 384;

2.4.2 иметь свободный доступ на объект устройства или переустройства инженерных коммуникаций для осуществления контроля за выполнением Владелцем коммуникаций технических требований и условий;

2.4.3 контролировать проведение устройства или переустройства инженерных коммуникаций и выдавать Владельцу коммуникаций обязательные для исполнения предписания об устранении выявленных нарушений технических требований и условий;

2.4.4 требовать от Владельца коммуникаций возмещения ущерба, который может быть нанесен автомобильным дорогам и/или расположенным на них сооружениям при проведении работ по прокладке и эксплуатации инженерных коммуникаций;

2.4.5 вносить в Договор необходимые изменения и уточнения в случае изменения действующего законодательства и нормативных актов, которые оформляются в установленном порядке дополнительными соглашениями;

2.4.6 принимать меры по ликвидации инженерных коммуникаций, построенных с нарушением технических требований и условий, а также согласованной проектной документацией и создающих угрозу безопасности дорожного движения.

3. Сроки действия технических условий, договора и производства работ.

3.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до момента, пока Стороны не придут к соглашению о его расторжении.

3.2. Срок действия технических требований и условий составляет 1 год и может быть продлен по письменному заявлению Владельца коммуникаций.

3.3. Начало работ по прокладке инженерных коммуникаций осуществить – не ранее даты подписания с Владельцем автомобильных дорог соглашения об оплате за пользование земельными участками на праве публичного сервитута, окончание в соответствии с продолжительностью производства работ определенной проектной документацией.

4. Ответственность Сторон за несоблюдение условий договора.

4.1. Владелец коммуникаций приостанавливает работы в случае выявления нарушений представителями Владельца автомобильных дорог и надзорных органов и организаций, до их устранения.

4.2. При нанесении ущерба автомобильным дорогам Владелец коммуникаций возмещает его Владельцу автомобильных дорог. Основанием для возмещения ущерба является предписание Владельца автомобильных дорог со сметой на выполнение восстановительных работ. Срок возмещения ущерба составляет не более 30 дней с момента получения Владельцем коммуникаций указанного предписания. Возмещение ущерба осуществляется путем перечисления средств на расчетный счет указанный Владельцем автомобильных дорог.

4.3. За невыполнение требований пунктов 2.1.1, 2.1.2, 2.1.4 и 3.3 настоящего договора Владелец коммуникаций уплачивает штраф в размере 20 000 рублей за каждый выявленный случай.

4.4. Нарушение настоящего договора одной из Сторон путем неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по договору влечет за собой возложение на эту Сторону обязанности возместить другой Стороне причиненный ущерб в установленном законом порядке.

4.5. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5. Прочие условия.

5.1. Споры, вытекающие из настоящего Договора, рассматриваются в Арбитражном суде Красноярского края.

5.2. Настоящий Договор заключается в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

5.3. Вопросы, не урегулированные настоящим Договором, регулируются действующим законодательством.

5.4. Все приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.

6. Адреса и подписи Сторон.

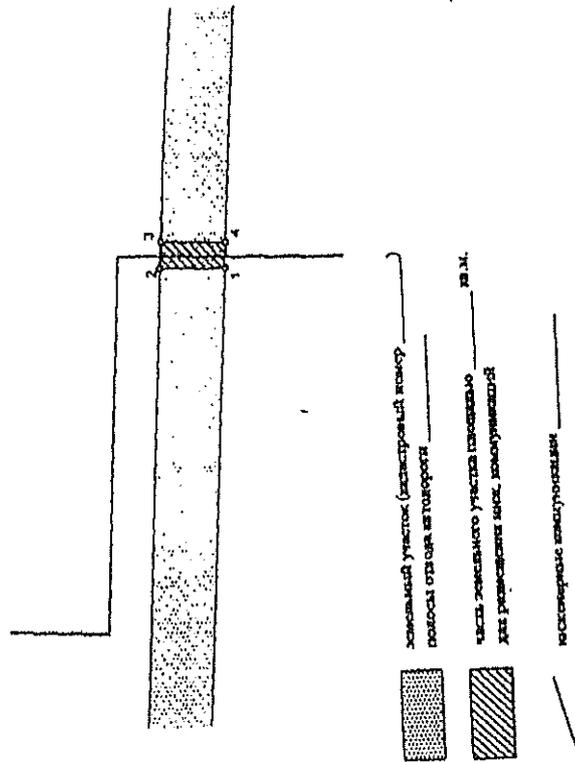
«Владелец автомобильных дорог»
краевое государственное казённое
учреждение «Управление автомобильных
дорог по Красноярскому краю»
Юридический адрес: 660021, г.Красноярск,
ул.Робеспьера, д.7
Почтовый адрес: 660021, г. Красноярск,
ул. Робеспьера, д.7, а/я 750
Тел.: 8(391)265-06-01
Факс.: 8(391)265-06-41

«Владелец коммуникаций»

Заместитель руководителя
по содержанию автодорог
КГКУ « Управление автомобильных
дорог по Красноярскому краю»

А.В. Журавлев

Стена
 размещена на территории коммуникаций
 в границах полосы отвода автомобильной дороги при пересечении



Коды объектов
 кадастрового учета
 по результатам извещения

№ п/п	X	Y
1	400000.00	330453.14
2	400000.00	330453.14
3	400000.00	330453.14
4	400000.00	330453.14

земельный участок (эксплуатационный) полоса отвода автодороги _____ кв. м.
 часть земельного участка площадью для размещения сетей, коммуникаций _____ кв. м.
 госграница земельного участка _____



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

КРАЕВОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЁННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
**УПРАВЛЕНИЕ АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
 ПО КРАСНОЯРСКОМУ КРАЮ**

исх. № 08/2132 от 16 МАЙ 2017

на № _____ от _____

И.о. главного инженера
 Красноярского РНУ

П.А. Кормилец

*О продлении
 технических условий*

Уважаемый Павел Андреевич!

КГКУ «Управление автомобильных дорог по Красноярскому краю», рассмотрев Ваше обращение, согласовывает продление технических условий (Согласие № 08/2497 от 19.06.2015г.) на прокладку, перенос или переустройство инженерных коммуникаций, их эксплуатацию в границах полосы отвода автомобильных дорог до **16.05.2018 года**.

Заместитель руководителя

А.В. Журавлёв

Исп. А.Д. Пайдаркина
 8(391)265-06-14



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
СВЯЗЬТРАНСНЕФТЬ

ПРИИРТЫШСКОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ СВЯЗИ

ул. Красный путь, 101. Омск, Россия, 644043; Тел.: (3812) 69-17-11, Факс: (3812) 69-17-09;
E-mail: piptus@piptus.transneft.ru, ОКПО 00140066, ОГРН 001027739420961, ИНН/КПП 7723011906/550102001

20.10.2015 № СТН-16-06-02/3614

Начальнику Красноярского РНУ
Н.М. Коновалову

На № ТЗС-04-07-24/7993 от 20.10.2015

Технические условия на проектирование

Уважаемый Николай Михайлович!

Филиал АО «Связьтранснефть» Прииртышское ПТУС направляет Вам скорректированные технические условия в связи с изменениями границ проектирования по следующим объектам:

- магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск – Красноярск», Ду 1000 мм, 275,566 – 590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Ачинск – Кемчуг. 351,3 – 365,9 км. Красноярское РНУ. Реконструкция;

- магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск – Красноярск», Ду 1000 мм, 275,566 – 590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Ачинск – Кемчуг. 365,9 – 371,8 км. Красноярское РНУ. Реконструкция;

- магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск – Красноярск», Ду 1000 мм, 275,556 – 590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг – Вознесенка. 400,4 – 411,4 км. Красноярское РНУ. Реконструкция;

- магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск – Красноярск», Ду 1000 мм, 275,566 – 590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг – Вознесенка. 413,02 – 443,640 км. Красноярское РНУ. Реконструкция;

- магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск – Красноярск», Ду 1000 мм. 275,566 – 590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Вознесенка – Рыбинская 533,1 – 560,7 км. Красноярское РНУ. НПС Вознесенка. Реконструкция;

- магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск – Красноярск», Ду 1000 мм, 275,566 – 590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Вознесенка – Рыбинская. 560,8 – 571,2 км. Красноярское РНУ. Реконструкция;

- магистральный нефтепровод «Красноярск – Иркутск», Ду 1000 мм. 00,00 – 195,722 км. Резервная нитка река Кан. Участок Рыбинская – Тайшет. 151,2 – 173,15 км. Красноярское РНУ. Реконструкция;

Исполнитель:
И.С. Куликов
тел. 6 (855) 42-14, 8 (3812)
69-17-14

Кол-во
листов:
1 из 2



- магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск – Красноярск», Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг - Вознесенка 444,5 - 486,8 км Красноярское РНУ. НПС "Вознесенка". Реконструкция;

- магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск – Красноярск», Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг - Вознесенка. 446,4 - 464,4 км. Красноярское РНУ. Реконструкция;

- узел пропуска СОД. МН «Красноярск – Иркутск», Ду 1000, 143,9 км. Красноярское РНУ. Пойменная НПС. Строительство;

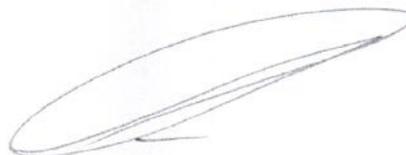
- магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск – Красноярск», Ду 1000 мм, 275,566-590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг - Вознесенка. 444,510 - 444,610 км. Красноярское РНУ. Реконструкция;

- магистральный нефтепровод «Омск – Иркутск», Ду 700. Участок Кемчуг – Вознесенка, 372 – 379 км. Реконструкция.

Технические условия №07-16/20 от 24.04.2015 считать не действительными.

Приложение: ТУ №07-16/64 от 22.10.2015 на 2-х л. в 1-ом экз.

Главный инженер



А.И. Рейтер



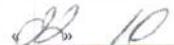
УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер филиала

АО «Связьтранснефть»

Прииртышское ПТУС

А.И. Рейтер

 2015

Технические условия № 07-16/64
на проектирование

Проектирование работ по объектам программы ТПиР, КР АО «Транснефть-Западная Сибирь» на 2015-2020, указанным в сопроводительном письме № СТН-16-06-02/2614 от 22.10.2015 в части сохранности действующих кабелей и наземных объектов связи ПТУС возможно при выполнении следующих технических условий:

1. Проектом предусмотреть организационно-технические мероприятия для обеспечения сохранности КЛС при производстве работ в соответствии с требованиями ОР-13.100.00-КТН-030-12 «Порядок допуска подрядных организаций...», «Регламента по охране линий и сооружений производственно-технологической сети связи магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» и «Правил охраны линий и сооружений связи РФ».

2. На этапе проектирования провести уточнение местоположения кабелей связи и наземных объектов ПТУС. Топографические планы, в части полноты и правильности нанесения действующих коммуникаций согласовать с начальниками ЦЭС ППТУС (см. п. 10)

3. Проектом учесть, что в настоящее время параллельно действующим кабелям связи ПТУС ведется строительство ВОЛП Красноярск - Братск (объект «ВОЛП Красноярск-Братск. Первый этап. Строительство» проектная организация: ООО «ПМК-Сибири» г. Красноярск, ГИП: Новиков Виктор Валерьевич, тел. +7 (902)-927-14-69) и строительство ВОЛП Анжеро-Судженск - Красноярск (объект «ВОЛП Анжеро-Судженск - Красноярск. Первый этап. Строительство» проектная организация: Сибирский филиал ООО «Гипросвязь» г. Новосибирск, ГИП: А.В. Каргополов, тел. +7 (383)-301-21-04 (доп. 207), сот.: +7 (913) 918-81-00. Проектируемую трасу ВОЛП (включая отпаи на ПКУ) показать в плане.

4. В проекте учесть требования СНиП 2.05.06-85 в части минимального расстояния от оси трубопровода до КЛС (не менее 9м).

5. Свал грунта на трассу кабелей связи не планировать. Грунт с трассы не снимать.

6. В местах проезда тяжелой техники по трассе кабелей связи предусмотреть временные проезды из бетонных плит, уложенных на выровненное песчаное основание. Места проездов и устройства защиты согласовать с Прииртышским ПТУС.

7. Сближение с кабелем связи (менее 9 м) запрещается.

8. При попадании кабелей связи ППТУС в зону производства работ (пересечение) предусмотреть комплекс мероприятий по их защите.

9. Проектом предусмотреть восстановление оборванных перемычек «кабель-труба» системы ЭХЗ.

10. Для определения трассы существующих кабелей связи на местности наших представителей необходимо вызвать письменно или телефонограммой за пять суток до начала производства работ, по адресу:

- на участке 275,2 – 428,6 км 662150, Красноярский край г. Ачинск, д. Бол. Салырь, АЛПДС, узел связи, начальник цеха Чебтаев А.Н. телефон (39151) 6-60-08, (6877)32-04 (ведомственная связь).

- на участке 428,6 – 525,8 км - ул. Северное шоссе 45, узел связи, начальник цеха В.А. Мусатов телефон (391) 263-27-10, 263-27-96.



- на участке 525,8 – 590км и 0 – 195км 663570, Красноярский край, Рыбинский р-он, с. Рыбинское, ЛПДС, узел связи, начальник цеха Пиро А.А. телефон (39165)2-07-45, (6879) 2-08 (ведомственная связь).

11. Рабочий проект согласовать с ППТУС.

12. Перед началом производства работ предусмотреть получение письменного согласия Прииртышского ПТУС.

Данные технические условия действительны в течение двух лет (без сопроводительного письма не действительны).

Начальник ОЭ



Е.В. Хрипунов





ПРИИРТЫШСКОЕ
ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНИЧЕСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ СВЯЗИ

ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СВЯЗЬ ОБЪЕКТОВ ТРАНСПОРТА И ДОБЫЧИ НЕФТИ» - «ПРИИРТЫШСКОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ СВЯЗИ»

ул. Красный путь, 101, Омск, Россия, 644043; Тел.: (3812) 69-17-11, Факс: (3812) 69-17-09;

E-mail: piptus@stn.transneft.ru, ОКПО 00140066, ОГРН 001027739420961, ИНН/КПП 7723011906/550102001

25.07.2017 № СТН-07-29-06-02/3552

ТЗС-04-07-25/

На № 20543 от 18.07.2017

Начальнику Красноярского РНУ
АО «Транснефть–Западная Сибирь»
Н.М. Коновалову

О продлении срока действия технических условий

Уважаемый Николай Михайлович!

Филиал АО «Связьтранснефть» - «Прииртышское ПТУС» продлевает до 31.12.2018 срок действия технических условий №07-16/64 от 22.10.2015 по объектам проектирования:

1. Магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск–Красноярск», Ду 1000 мм, 275,566–590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Ачинск - Кемчуг. 365,9–371,8 км. Красноярское РНУ. Реконструкция.

2. Магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск–Красноярск», Ду 1000 мм, 275,556–590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг - Вознесенка. 400,4 – 411.4 км. Красноярское РНУ. Реконструкция.

3. Магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск–Красноярск», Ду 1000 мм, 275,566–590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг–Вознесенка. 413,02–443,640 км. Красноярское РНУ. Реконструкция.

4. Магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск–Красноярск», Ду 1000 мм. 275,566–590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок

Исполнитель:
К.В. Демченко
тел. 6 (855) 42-14, 8 (3812)
69-17-14

Кол-во
листов:
1 из 3



Вознесенка–Рыбинская 533,1–560,7 км. Красноярское РНУ. НПС Вознесенка. Реконструкция.

5. Магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск–Красноярск», Ду 1000 мм, 275,566–590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Вознесенка–Рыбинская. 560,8–571,2 км. Красноярское РНУ. Реконструкция.

6. Магистральный нефтепровод «Красноярск–Иркутск», Ду 1000 мм. 00,00–195,722 км. Резервная нитка река Кан. Участок Рыбинская–Тайшет. 151,2–173,15 км. Красноярское РНУ. Реконструкция.

7. Магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск–Красноярск», Ду 1000 мм, 275,566–590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг–Вознесенка 444,5–486,8 км Красноярское РНУ. НПС «Вознесенка». Реконструкция.

8. Магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск–Красноярск», Ду 1000 мм, 275,566–590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг–Вознесенка. 446,4–464,4 км. Красноярское РНУ. Реконструкция.

9. Узел пропуска СОД. МН «Красноярск–Иркутск», Ду 1000, 143,9 км. Красноярское РНУ. пойменная НПС. Строительство.

10. Магистральный нефтепровод «Анжеро-Судженск–Красноярск», Ду 1000 мм, 275,566–590,515 км, резервная нитка река Енисей. Участок Кемчуг–Вознесенка. 444,510–444,610 км. Красноярское РНУ. Реконструкция.

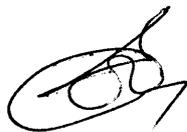
11. Магистральный нефтепровод «Омск–Иркутск», Ду 700. Участок Кемчуг–Вознесенка, 372–379 км. Реконструкция.

При этом следует учесть, что указанные в п. 3 продлеваемых технических условий объекты: «ВОЛП Красноярск–Братск. Первый этап. Строительство», «ВОЛП Анжеро-Судженск–Красноярск. Первый этап. Строительство», реализованы. По отношению к данным ВОЛП при проектировании провести уточнение местоположения кабелей связи и наземных объектов ПТУС. Топографические планы в части полноты и правильности нанесения действующих коммуникаций согласовать с начальником ЦЭС «Прииртышского ПТУС» или лицом, его



замещающим в границах участков согласно п. 10 продлеваемых технических условий.

Главный инженер



Е.В. Хрипунов



10.08.2016

№

МД/2/1015

Начальнику Красноярского РНУ
филиала АО «Транснефть
Западная Сибирь»
Н.М. Коновалову

Копия: Первому заместителю
директора - главному инженеру
Красноярского ПМЭС Е.С.
Зильберману

О выдаче ТУ на реконструкцию
магистрального нефтепровода при
пересечении с ВЛ 500, 220 кВ

Уважаемый Николай Михайлович!

В ответ на Ваше письмо от 27.07.2016 № ТСМН-03-53/5363 «О выдаче технических условий» на реконструкцию магистрального подземного нефтепровода (МН) по объекту «Магистральный нефтепровод Анжеро-Судженск-Красноярск при пересечении с ВЛ 500кВ Камала-1 - Красноярская №2 в пролёте между опорами №№10-11-12 и ВЛ 220 кВ Красноярская ТЭЦ-3 – ПС «Енисей» в пролете опор №18-19-20 сообщаем следующее:

1. Пересечение подземного МН с ВЛ 500 кВ и 220 кВ выполнить в соответствии с положениями действующих Правил устройства электроустановок (ПУЭ 7 издание) п/п 2.5.287.-2.5.290., таб.2.5.40, Постановления Правительства РФ от 24.02.2009 г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», Санитарно-эпидемиологических правил (СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200 - 03) и других технических регламентов.

2. Угол пересечения ВЛ с МН должен быть не менее 60°, а наименьшее расстояние от заземлителя или подземной части (фундаментов) опор ВЛ до любой части трубопровода должно составлять не менее 25м.

3. При пересечении с ВЛ, в пределах охранной зоны обеих ВЛ исполнение МН должно обеспечить проезд автотракторной техники весом до 30 тонн для выполнения ТО и ремонтов ВЛ без повреждений МН. При необходимости предусмотреть на трассе ВЛ защиту на переездах через МН.

Охранная зона ВЛ, это зона вдоль трассы ВЛ в виде участка земли и воздушного пространства, ограниченного по обе стороны вертикальными

плоскостями, отстоящими от крайних проводов в их не отклоненном положении, для ВЛ 500кВ составляет 30 метров, для ВЛ 220 кВ 25 метров.

4. Расстояние от проводов до поверхности земли, после выполнения работ по прокладке магистрального подземного нефтепровода должно быть для ВЛ 500 кВ не менее 8 метров, для ВЛ 220 кВ не менее 7 метров при условиях, максимальной температуры окружающего воздуха и при расчётной линейной гололёдной нагрузке при температуре воздуха -5°C .

5. При пересечении трассы ВЛ с МН установить опознавательные знаки, с указанием местоположения, охранной зоны МН, телефона эксплуатирующей организации.

6. Перед началом работ согласовать рабочий проект в части прохождения МН в охранной зоне ВЛ с Красноярским ПМЭС.

7. Проект должен содержать:

- ситуационный план с указанием номеров опор пролетов пересечения ВЛ 500 кВ и 220 кВ с МН;

- план пересечения с указанием наименования ВЛ 500 кВ и 220 кВ, нумерации опор ВЛ, длины пролёта, расстояний от магистрального подземного нефтепровода до заземлителей опор ВЛ или до фундаментов опор ВЛ (при отсутствии заземлителей);

- продольный профиль с указанием вертикального габарита по каждой фазе обеих ВЛ в месте пересечения с МН;

- ведомость пересечений;

- в проекте на пересечении МН и ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ предусмотреть раздел по организации работ в охранной зоне ВЛ с учётом требований «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 №160, «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», «Межотраслевых правил по охране труда при погрузочно-разгрузочных работах и размещении грузов» ПОТ Р М-007-98, «Межотраслевых правил по охране труда при эксплуатации промышленного транспорта» ПОТ Р М-008-99, «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве» и другими действующими нормами.

8. В сметной части проекта учесть затраты персонала Красноярского ПМЭС на допуск и надзор за выполнением работ по реконструкции МН в охранной зоне ВЛ.

9. Производство работ по реконструкции МН в охранной зоне ВЛ выполнить под непосредственным наблюдением представителя Красноярского предприятия МЭС Сибири эксплуатирующего данные ВЛ.

10. Перед началом выполнения работ по реконструкции МН выполнить проект производства работ (ППР) в охранной зоне ВЛ, согласовать его с Красноярским ПМЭС.

ППР выполнить с учётом требований техники безопасности

изложенных в документах перечисленных в п/п 7 данного ТУ.

11. Включить в ППР, при производстве работ в охранной зоне ВЛ по реконструкции МН на пересечении с ВЛ следующие пункты:

- при выполнении работ с применением машин и механизмов, расстояние по воздуху от машины или поднимаемого груза в любом положении (в том числе и при наибольшем подъёме или вылете) до ближайшего провода ВЛ 500 кВ должно быть не менее 9 метров, до ближайшего провода ВЛ 220 кВ не менее 5 метров;

- если по условиям выполнения пересечения, для выполнения мероприятий по обеспечению безопасного производства работ, необходимо отключение действующих ВЛ включить в ППР график необходимых отключений ВЛ предварительно согласовав его с Красноярским ГМЭС;

- допуск персонала (СМО) к работам в охранной зоне линии электропередачи, находящейся под напряжением, а также в пролете пересечения с действующей ВЛ проводят допускающий из персонала организации, эксплуатирующей линию электропередачи, и ответственный руководитель работ СМО. При этом допускающий осуществляет допуск ответственного руководителя и исполнителя каждой бригады СМО;

- выполнение работ в охранной зоне линии электропередачи, находящейся под напряжением, проводится с разрешения ответственного руководителя работ СМО и под надзором наблюдающего из персонала организации, эксплуатирующей линию электропередачи;

- выполнение работ краном в охранной зоне линии электропередачи, находящейся под напряжением, проводится с разрешения ответственного руководителя работ СМО по наряду-допуску и под непосредственным руководством лица, ответственного за безопасное производство работ кранами;

- наряд-допуск может быть выдан только при наличии разрешения организации, эксплуатирующей линию электропередачи.

12. Выполнение работ в охранной зоне ВЛ с использованием механизмов производить в соответствии со СНиП по ППР согласованному с эксплуатирующим данную ВЛ Красноярским ГМЭС.

Перед выполнением работ по проекту реконструкции МН в пределах охранной зоны ВЛ, строительной - монтажной организации должна получить от них письменное разрешение на выполнение работ.

13. Допуск и работы в охранной зоне ВЛ должны быть организованы в соответствии с требованиями «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок».

14. Запрещается оставлять навалы грунта и древесно-кустарниковой растительности в охранной зоне ВЛ, по окончании работ произвести планировку грунта.

15. Письменное разрешение на выполнение работ и допуск персонала СМО в охранной зоне ВЛ будет выдано после подписанного договора на компенсацию затрат Красноярского ПМЭС на допуск и надзор и согласования ППР.

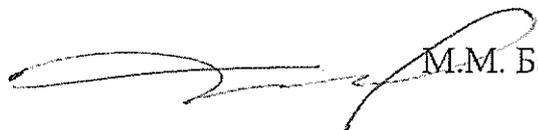
16. Приемку комиссией оконченных строительством пересечений осуществить в присутствии представителя Красноярского ПМЭС.

Срок действия технических условий - два года. При отсутствии проекта и проекта производства работ в течение указанного срока действия технические условия аннулируются без уведомления заказчика. При этом затраты заказчика на подготовительные, предпроектные и проектные работы не возмещаются.

По истечении срока действия технических условий, заказчик обязан получить новые технические условия.

Адрес Красноярского предприятия МЭС Сибири:
660111 г.Красноярск, ул.Пограничников, 105, строение 5. тел.:
(391)265-99-00, факс: 265-90-08, E-mail: adm@kp.sibmes.ru.
Первый заместитель директора - главный инженер КПМЭС:
Зильберман Евгений Самуилович.

Первый заместитель генерального
директора - главный инженер



М.М. Балашов

Е.Н. Якимов
8(391)265-96-60
В.А. Вершинин
8(391)265-96-66

УТВЕРЖДАЮ:

И. о. заместителя директора
по техническим вопросам -
главного инженера филиала
ПАО «МРСК Сибири» -
«Красноярскэнерго»

 Е.В. Нор
« » 2017г.

Технические условия №24.1.1/18/2017

Филиалу АО «Транснефть – Западная Сибирь» «Красноярское районное нефтепроводное Управление» на проектирование пересечений:

- ВЛ 110 кВ С-23/С-24/С-722 ПС «Кемчуг тяговая» - ПС «Козульская» - ПС «Ачинск тяговая» в пролетах опор №55-56, 56-57;
- С-21/С-22 ПС «Левобережная» - ПС «Кедр» - ПС «Кемчуг», с отп. на ПС «Западная 2» - ПС «Бугач» в пролете опор №40-41;
- С-223 ПС «Аэропорт» - ПС «Западная» в пролете опор №54-55;
- С-215/С-216 ПС «Центр» - ПС «Емельяново» с отпайкой на ПС «Солонцы» в пролете опор №99-100;
- С-53/54/805/806 ПС «Камарчага» - ПС «Камала-2» в пролете опор №158-159;
- С-243/С-244 ПС "КИСК» - ТЭЦ 3 в пролетах опор №3-4, 15-16;

- ВЛ 35 кВ Т-32 ПС «Восточная» - ПС «Еловка» в пролете опор №30-31;
- Т-25/Т-44 ПС «Емельяново-110» - ПС «Шуваево» в пролете опор №3-4;
- Т-65 ПС «Иланская городская» - ПС «Карапсель» в пролете опор 12-13;
- Т-72 ПС «Павловка» - ПС «Березовка» в пролете опор №7-8;
- Т-67 ПС «Уяр» - ПС «Марьевка» - ПС «Балай» в пролетах опор №104-105, 198-199;
- Т-14 ПС «Романовка» - ПС «Березовая» в пролете опор №54-55;
- Т-25 ПС «Красноярская 500» - ПС «Емельяново» в пролете опор №47-48;
- Т-13 ПС «Южная» - ПС «Ельник» в пролетах опор №42-44;
- ВЛ 10 кВ ф. 19-24 в пролете опор №43-44;
- ф. 19-22 в пролете опор №73-74;
- ф. 19-5 в пролете опор №133-134;
- ф. 66-9 в пролетах опор №65-66, 156-157;
- ф. 66-1 в пролете опор №2-3;
- ф. 66-3 в пролетах опор №48/3-48/4, 99/7-99/8, 132/49-132/50;
- ф. 45-7 в пролете опор №40-40/1;
- ф. 45-13 в пролете опор №71-72;
- ф. 81-19 в пролете опор №50-51;
- ф. 81-09 в пролетах опор №18-19, 100-101;
- ф. 81-05 в пролете опор №99-100;
- ф. 81-23 в пролете опор №101-102;
- ф. 20-05 в пролетах опор №2-3, 62-63;
- ф. 25-10 в пролете опор №23-24;
- ф. 25-07 в пролете опор №32-33;

- ф. 15-03 в пролетах опор №17-18, 77-78;
- ф. 20-01 в пролете опор №16-17;
- ф. 45-1 в пролете опор №33-34;
- ф. 45-10 в пролете опор №33А-34А;
- ф. 116-1 в пролете опор №38-39; 446,79 мм
- ф. 133-6-8 в пролете опор №8-94;
- ф. 144-28 в пролете опор №5-6;
- ф. 144-31 в пролете опор №4-5;
- ф. 94-2 в пролете опор №320/14-320/14; 466,15 мм
- ф. 133-1 в пролете опор №70-71;
- ВЛ 6 кВ ф. 1 РХП в пролетах опор №40-42;
- ф. 2 РХП в пролетах опор №41-43;
- ф. 37-10 в пролетах опор №460-462;
- ф. 37-11 в пролетах опор №460-462;
- ф. 37-7 в пролетах опор №7-9;
- ф. 37-8 в пролетах опор №7-9;

филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» (далее ВЛ 6-110 кВ филиала) с магистральным нефтепроводом Анжеро – Судженск – Красноярск.

При проектировании пересечений ВЛ 6-110 кВ филиала с магистральным нефтепроводом Анжеро – Судженск – Красноярск, необходимо предусмотреть:

1. Проектирование осуществлять специализированной организацией в соответствии с требованиями «Правил устройства электроустановок», гл. 2.5, строительных, технологических и санитарных норм и правил, предусматривающих мероприятия, обеспечивающие конструктивную надежность, взрывопожарную и пожарную безопасность объекта в чрезвычайных ситуациях, защиту окружающей среды при его эксплуатации в соответствии с требованиями закона РФ.

2. Наименьшее расстояние от заземлителя или подземной части (фундаментов) опор ВЛ 6-110 кВ до любой части МН не менее указанных в таб. 2.5.40 п.2.5.288 ПУЭ 7-е издание.

3. При проектировании исключить переустройство ВЛ 6-110 кВ филиала.

4. При проектировании угол пересечения ВЛ 110 кВ с вновь сооружаемыми подземными магистральными нефтепроводами должен быть не менее 60° (ПУЭ-7 п. 2.5.287).

5. При пересечении с ВЛ 6-110 кВ, в пределах охранной зоны ВЛ 6-110 кВ, исполнение МН должно обеспечить проезд вдоль ВЛ 6-110 кВ автотракторной техники весом до 20 тонн для выполнения ТО и ремонтов ВЛ 6-110 кВ без повреждения МН. При необходимости предусмотреть на трассе ВЛ 6-110 кВ защиту на переезде через МН.

6. При пересечении МН с ВЛ 6-110 кВ трасса МН должна быть обозначена информационными знаками. На информационных знаках, согласно требованиям пункта 2.3.24. ПУЭ-7, должны быть указаны ширина охранной зоны МН и номера телефонов владельцев МН или эксплуатирующей организации.

7. Запрещается оставлять навалы грунта и древесно-кустарниковой растительности в охранной зоне ВЛ 6-110 кВ, по окончании работ произвести планировку грунта.

8. Проектная документация на пересечение и параллельное следование МН с ВЛ 6-110 кВ филиала должна включать чертежи:

- ситуационные планы, с указанием места пересечения МН с ВЛ 6-110 кВ филиала;

- планы пересечения МН с ВЛ 6-110 кВ филиала;

- продольные профили с указанием вертикальных габаритов в месте пересечения МН с ВЛ 6-110 кВ филиала.

8. В проектной документации предусмотреть проект соглашения о взаимодействии в случае возникновения аварийных ситуаций между собственником МН и филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

9. Отдельные тома проектной и рабочей документации в части пересечения МН с ВЛ 6-110 кВ филиала перед началом работ согласовать с филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго». По одному экземпляру томов согласованной и утвержденной заказчиком строительства МН проектной и рабочей документации передать в установленном порядке в филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

10. В сметных частях документации учесть затраты персонала филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на допуск и надзор за выполнением работ по монтажу МН в охранной зоне ВЛ 6-110 кВ филиала.

11. Приемку комиссией окончательного строительством пересечения осуществить в присутствии представителя филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго». До приемки МН в эксплуатацию, между эксплуатирующей МН организацией и филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» подписать соглашение о взаимодействии в случае возникновения аварийных ситуаций на МН или ВЛ 6-110 кВ филиала в месте пересечения, в соответствии с требованиями Приложения к Правилам установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон утвержденных Постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» и Постановлением Правительства РФ от 26 августа 2013 г. № 736 «О некоторых вопросах установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства».

12. Срок действия технических условий – два года. При отсутствии проекта и проекта производства работ в течение указанного срока действия технические условия аннулируются без уведомления Заказчика. При этом затраты Заказчика на подготовительные, предпроектные и проектные работы не возмещаются. По истечению срока действия технических условий, Заказчик обязан получить новые технические условия.

Заместитель начальника департамента
эксплуатации и ТОиР - начальник УТЭ



Д.А. Еременко

УТВЕРЖДАЮ:
 Заместитель директора
 по техническим вопросам -
 главный инженер филиала
 ПАО «МРСК Сибири» -
 «Красноярскэнерго»
 Р.И. Дудин
 «22» *Октябрь* 2017г.

Технические условия №24.1.1/9/2017

Филиалу АО «Транснефть - Западная Сибирь» «Красноярское районное нефтепроводное Управление» на проектирование пересечения ВЛ 10 кВ ф. 94-2 филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» с проектируемой ВЛ 10кВ АО«Транссибнефть - Западная Сибирь»

При проектировании пересечения ВЛ 10 кВ ф. 94-2 филиала «Красноярскэнерго» с проектируемой ВЛ 10кВ филиала АО «Транснефть - Западная Сибирь» «Красноярское РНУ» необходимо предусмотреть:

1. Проектирование осуществлять специализированной организацией в соответствии с требованиями глав 2.3 и 2.5 «Правил устройства электроустановок» (6-е и 7-е издания), строительных, технологических и санитарных норм и правил, предусматривающих мероприятия, обеспечивающих конструктивную надежность, взрывопожарную и пожарную безопасность объекта в чрезвычайных ситуациях, защиту окружающей среды при его эксплуатации в соответствии с требованиями законодательства РФ.

2. Опоры перехода проектируемой ВЛ 10 кВ на пересечении с действующими ВЛ 10 кВ ф. 94-2 в пролетах опор № 320/16-320/17 должны быть анкерного типа и установлены на расстоянии не менее 6 м по обе стороны от проводов действующей ВЛ 10 кВ (ПУЭ п.2.5.221). Провода в пролете пересечения должны крепиться на опорах с помощью натяжных анкерных зажимов.

3. Наименьшее расстояние между ближайшими проводами и тросами пересекающихся ВЛ должны приниматься в соответствии с таб. 2.5.24 ПУЭ гл.2.5.227.

4. При проектировании исключить переустройство ВЛ 10 кВ филиала.

5. До начала строительства ВЛ 10 кВ согласовать проектную документацию и проект производства работ с филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго, один экземпляр предоставить филиалу.

6. В проектной документации предусмотреть проект соглашения о взаимодействии в случае возникновения аварийных ситуаций и эксплуатации ВЛ между филиалом АО «Транснефть - Западная Сибирь» «Красноярское РНУ» и филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

7. Приемку комиссией оконченого строительством пересечения осуществить в присутствии представителя филиала ПАО «МРСК Сибири» -

«Красноярскэнерго». До приемки ВЛ 10 кВ в эксплуатацию, между эксплуатирующей организацией и филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» подписать соглашение о взаимодействии в случае возникновения аварийных ситуаций и эксплуатации ВЛ, в соответствии с требованиями Приложения к Правилам установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» и Постановлением Правительства РФ от 26 августа 2013 г. № 736 «О некоторых вопросах установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства».

8. Срок действия технических условий – двенадцать месяцев. При отсутствии проекта и проекта производства работ в течении указанного срока действия технические условия аннулируются без уведомления Заказчика. При этом затраты Заказчика на подготовительные, предпроектные и проектные работы не возмещаются. По истечению срока действия технических условий Заказчик обязан получить новые технические условия.

Начальник УТЭ



Д.А. Еременко

**А ДМИНИСТРАЦИЯ ВОЗНЕСЕНСКОГО СЕЛЬСОВЕТА
БЕРЕЗОВСКОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ**

ул. Солнечная, 1 «А» с. Вознесенка, Березовский район, Красноярский край, 662523,
т. 8(39175) 9-52-23; 8(39175) 9-52-21; 8(39175) 9-52-00 тел\факс: 8(39175) 9-52-12;

E-mail: sekr.voznesenka@mail.ru

ОКПО 36142201 ОГРН 1022400560764 ИНН / КПП 2404000433 / 240401001

29.08.17 № 402

На № 08-939 от 16.08.2017 г.

Заместителю директора департамента
корпоративного управления, ценовой
конъюнктуры и контрольно-ревизионной
работы в отраслях ТЭК
П.Е. Хлебникову

О предоставлении информации

Уважаемый Павел Евгеньевич!

Администрация Вознесенского сельсовета Березовского района Красноярского края рассмотрела представленную документацию по планировке территории по объекту федерального значения «Реконструкция нефтепровода «Анджеро-Судженск - Красноярск» на участке 444,5 км - 486,8 км» в составе:

1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объектов энергетики.
2. Основная часть проекта планировки. Графическая часть.
3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть.
4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.
5. Основная часть проекта межевания территории. Пояснительная записка.
6. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть.
7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории.

В соответствии с требованиями статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации Администрация Вознесенского сельсовета Березовского района Красноярского края рассмотрела представленную документацию по планировке территории и согласовывает представленную документацию по планировке территории без замечаний.

Дополнительно сообщаем, что красные линии, в месте прохождения планируемого к размещению объекта, отсутствуют.

Глава сельсовета



Т.П. Шмаль

**АДМИНИСТРАЦИЯ
ПОСЕЛКА ЕМЕЛЬЯНОВО
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ**

п.г.т. ЕМЕЛЬЯНОВО
ул. Декабристов, 59
т. 8(39133) 2-45-2
emelyanovo@live.ru
« 31 » 08 2017 г.
№ 1009

Заместителю директора
департамента корпоративного
управления, ценовой
конъюнктуры и контрольно -
ревизионной работы в отраслях ТЭК
П.Е. Хлебникову
197996, г. Москва, ГСП-6
ул. Щетинкина, д.42, стр.1,2

Уважаемый Павел Евгеньевич!

Администрация муниципального образования поселок Емельяново Емельяновского района Красноярского края рассмотрела представленную документацию по планировке территории по объекту федерального значения «Реконструкция нефтепровода «Анджеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,8 км» в составе:

1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объектов энергетики.
2. Основная часть проекта планировки. Графическая часть.
3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть.
4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.
5. Основная часть проекта межевания территории. Пояснительная записка.
6. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть.
7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории.

В соответствии с требованиями статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации Администрация муниципального образования поселок Емельяново Емельяновского района рассмотрела представленную документацию по планировке территории и согласовывает представленную документацию по планировке территории без замечаний.

Дополнительно сообщаем, что красные линии, в месте прохождения планируемого к размещению объекта, отсутствуют.

Глава администрации п. Емельяново

Бычков О.А.

Прицелюк В.В.
8(39133)24529



Не согласовано



**Красноярский край Емельяновский район Солонцовский сельсовет
АДМИНИСТРАЦИЯ СОЛОНЦОВСКОГО СЕЛЬСОВЕТА**

660015, п.Солонцы, ул.Новая 1-2. тел.:8-39133-34-125, 8-39133-34-119, 8-39133-34-180

ГРКЦ ГУ Банка России по Красноярскому краю, р/с 40204810800000000967, ИНН 2411001149, КПП 241101001, БИК 040407001,
УФК Минфина по Красноярскому краю *Межрайонная ИФНС № 17 по Красноярскому краю
ОКАТО 04214837001

www.soloncy.ru e-mail: admsoloncy@mail.ru

исх. № 597 от 31.08 2017г.
исх. № 167 вх. от 29.08.2017г.

Заместителю директора
департамента корпоративного
управления, ценовой конъюнктуры и
контрольно-ревизионной работы в
отраслях ТЭК

П.Е. Хлебникову

107996, г. Москва, ГСП-6
ул. Щепкина, д. 42, стр.1,2.

Уважаемый Павел Евгеньевич!

Администрация Солонцовского сельсовета Емельяновского муниципального района Красноярского края рассмотрела представленную документацию по планировке территории по объекту федерального значения «Реконструкция нефтепровода «Анджеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,8 км» в составе:

1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объектов энергетики.
2. Основная часть проекта планировки. Графическая часть.
3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть.
4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.
5. Основная часть проекта межевания территории. Пояснительная записка.
6. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть.
7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории.

В соответствии с требованиями статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации Администрация Солонцовского сельсовета Емельяновского муниципального района рассмотрела представленную документацию по планировке территории и согласовывает представленную документацию по планировке территории без замечаний.

Дополнительно сообщаем, что красные линии, в месте прохождения планируемого к размещению объекта, отсутствуют.

Глава администрации

А.И. Буценец



**АДМИНИСТРАЦИЯ
БЕРЕЗОВСКИЙ РАЙОН
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ**

ул. Центральная, 19, п. Березовка,
Березовский район, 662520,
т.(839175)2-12-16
т (факс): 268-05-13

E-mail: berezowka@list.ru

«30» 08 2017 г. исх. № 2005
на _____ « _____ » _____ 2017г.

Заместителю директора
департамента корпоративного
управления, ценовой конъюнктуры
и контрольно- ревизионной
работы в отраслях ТЭК

П.Е. Хлебникову

Уважаемый Павел Евгеньевич!

Администрация Березовского муниципального района Красноярского края рассмотрела представленную документацию по планировке территории по объекту федерального значения «Реконструкция нефтепровода «Анджеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,8 км» в составе:

1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объектов энергетики.
2. Основная часть проекта планировки. Графическая часть.
3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть.
4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.
5. Основная часть проекта межевания территории. Пояснительная записка.
6. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть.
7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории.

В соответствии с требованиями статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации Администрация Березовского муниципального района рассмотрела представленную документацию по планировке территории и согласовывает представленную документацию по планировке территории без замечаний.

Дополнительно сообщаем, что красные линии, в месте прохождения планируемого к размещению объекта, отсутствуют.

Глава района

В.А. Швецов



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ
ЕМЕЛЬЯНОВСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

Московская ул., 155, п.г.т. Емельяново, 663020
факс 278-89-79, телефон 278-89-78,
200-62-55, 8(39133)2-41-50
E-mail: admin@krasemel.ru

ОГРН 1022400665297
ИНН 2411003682
КПП 241101001

11.09.2017

№ *2978*

Заместителю директора департамента
корпоративного управления, ценовой
конъюнктуры и контрольно-ревизионной
работы в отраслях ТЭК
П.Е. Хлебникову

Уважаемый Павел Евгеньевич!

В ответ на ваше письмо исх. от 16.08.2017 № 08-939 (вх. адм. 29.08.2017 № 4938, вх. МКУ «УправЗем.» орт 30.08.2017 № 10145) о согласовании документации по планировке территории, сообщаем следующее.

В соответствии с требованиями статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации Администрация Емельяновского района Красноярского края рассмотрела представленную документацию по планировке территории по объекту федерального значения «Реконструкция нефтепровода «Анджеро-Судженск-Красноярск» на участке 444,5 км - 486,8 км» в составе:

1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объектов энергетики.
2. Основная часть проекта планировки. Графическая часть.
3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть.
4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.
5. Основная часть проекта межевания территории. Пояснительная записка.
6. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть.
7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории.

Администрация Емельяновского района согласовывает представленную документацию по планировке территории без замечаний.

Дополнительно сообщаем, что красные линии, в месте прохождения планируемого к размещению объекта, отсутствуют.

И.о. Главы района

Н.Н. Ганина

Протруновано, пронумеровано и
скреплено печатью

~~Восстановитель документов~~

подпись

Департамент корпоративного управления,
ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной
работы в отраслях ТЭК Минэнерго России

В. С. Трунов
Должность
ФИО

