

Общество с ограниченной ответственностью
«Компания Стройтехпласт»

Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»

**«Реконструкция газопровода УПСВ «Пашня» –
ТХУ «Западный Тэбук»**

ТОМ 2

**Проект планировки и проект межевания территории.
Основная часть проекта планировки.**

Утверждено:
Постановлением администрации
ГП «Нижний Одес»
от _____ № _____

2015

Общество с ограниченной ответственностью
«ДАФ и К»

Заказчик: ООО «Компания Стройтехпласт»

**«Реконструкция газопровода УПСВ «Пашня» –
ТХУ «Западный Тэбук»**

ТОМ 2

**Проект планировки и проект межевания территории.
Основная часть проекта планировки.**

Директор

Выполнил



В.К. Григорьев

А.Н. Чесноков

2015

СОСТАВ ОТЧЕТА

ТОМ 1	09–2014-ППиМ	Проект планировки и проект межевания территории. Основная часть проекта планировки.
ТОМ 2	09–2014-ППиМ	Проект планировки и проект межевания территории. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
ТОМ 3	09–2014-ППиМ	Проект планировки и проект межевания территории. Проект межевания территории.

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

№ п.п.	Наименование приложения	№ стр.
Текстовые приложения		
1	Справка Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 10.10.2014 г. № 12-47/23177	17
2	Справка ГБУ РК «Центр по ООПТ» от 05.09.2014г. №01-02/583	18
3	Справка Администрации МО МР «Сосногорск» от 11.09.2014 №02-24/5272	19
4	Справка Министерства культуры РК от 26.08.2014г. №06-17-2283	20
5	Справка Двинско-Печорского ТУ Росрыболовства от 08.09.2014 г. №06-10/7773	21-25
6	Справка Службы Республики Коми по ветеринарному надзору от 25.08.2014г. №05-16/1375	26
7	Письмо Управления автомобильных дорог Республики Коми от 29.04.2015г. №07/711	27-29
8	Технические условия Управления автомобильных дорог Республики Коми от 12.10.2015 г. №07/3493	30-31
9	Технические условия Администрации МО МР «Сосногорск» от 01.06.2014 №02-24/3052	32-34
10	Постановление Администрации ГП «Нижний Одес» от 15.12.2014г. №267	35

СОДЕРЖАНИЕ:

ВВЕДЕНИЕ.....	5
1. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА	6
2. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩЕНИИ ОБЪЕКТА НА ТЕРРИТОРИИ.....	7
2.1 Сведения об основных положениях документов территориального планирования, предусматривающих размещение объекта.....	7
2.2 Сведения о территории размещения объекта.....	7
2.2.1 Краткая физико-географическая характеристика района работ.....	8
2.2.2 Инженерно геологические характеристики	10
2.3 Особо охраняемые природные территории.....	11
3. Обоснование размещения проектируемого объекта	12
3.1 Обоснование параметров объекта, планируемого к размещению.....	12
3.2 Обоснование размещения объекта на планируемой территории.....	12
3.3 Обоснование и особенности размещения объекта на землях культурного наследия, землях лесного фонда и зон с особыми условиями использования территории.....	13
3.3.1 Обоснование и особенности размещения объекта на землях культурного наследия.....	13
3.3.2 Обоснование и особенности размещения объекта на землях лесного фонда	13
3.3.3 Обоснование и особенности размещения объекта в зонах с особыми условиями использования территории.....	13
3.4 Обоснования и особенности установления красных линий.....	14
3.5 Защита территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, проведения мероприятий по гражданской обороне и обеспечению пожарной безопасности.....	15
3.6 Основные технико-экономические показатели проекта планировки территории	16

ВВЕДЕНИЕ

Документация по планировке территории (проект планировки и межевания территории) по объекту: «Реконструкция газопровода УПСВ «Пашня» – ТХУ «Западный Тэбук» выполнены специалистами ООО «ДАФ и К» в 2015 г. на основании Договора с ООО «Компания Стройтехпласт» и Технического задания.

Назначение объекта: Строительство и реконструкция газопровода УПСВ «Пашня» – ТХУ «Западный Тэбук» проводится в соответствии с планом капитального строительства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на 2014-2016 г., с целью обновления и усовершенствования существующей системы по добыче и транспортировке нефтепродуктов.

Исходными данными для разработки Документации по основной части проекта планировки территории являются:

1. "Градостроительный кодекс Российской Федерации" от 29.12.2004 N 190-ФЗ, (ред. от 13.07.2015), (с изм. и доп., вступ. в силу с 19.10.2015).
2. "Земельный кодекс Российской Федерации" от 25.10.2001 N 136-ФЗ (ред. от 28.11.2015).
3. "Лесной кодекс Российской Федерации" от 04.12.2006 N 200-ФЗ (ред. от 13.07.2015), (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.10.2015).
4. Положение о территориальном планировании муниципального района «Сосногорск».
5. Схема территориального планирования муниципального района «Сосногорск».
6. Федеральный закон от 21.07.1997 N 116-ФЗ (ред. от 13.07.2015) "О промышленной безопасности опасных производственных объектов"
7. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы».
8. СП 14.13330.2011. Строительство в сейсмических районах.
9. Технические условия.
10. Топографическая съемка в масштабе 1:1000.

2. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩЕНИИ ОБЪЕКТА НА ТЕРРИТОРИИ

2.1 Сведения об основных положениях документов территориального планирования, предусматривающих размещение объекта.

Согласно «Схеме территориального планирования Сосногорского района», направленного на создание оптимальных условий устойчивого территориального и социально-экономического развития Сосногорского района, в рамках развития инженерно инфраструктуры сосногорского района предусмотрена реконструкция газопровода УПСВ «Пашня» – ТХУ «Западный Тэбук».

В соответствии с Градостроительным кодексом РФ, «территориальное планирование направлено на определение в документах территориального планирования назначения территорий, исходя из совокупности социальных, экономических, экологических и иных факторов в целях обеспечения устойчивого развития территорий, развития инженерной, транспортной, социальной инфраструктур, обеспечения учета интересов граждан и их объединений, Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований».

Схема территориального планирования Сосногорского района учитывает положения о территориальном планировании Республики Коми, конкретизирует стратегические решения, принятые в республиканской Схеме. Она содержит практические предложения, направленные на достижение устойчивого развития района, которое предполагает обеспечение существенного прогресса в развитии основных секторов экономики, повышение уровня жизни населения, а также рост инвестиционной привлекательности территории.

Реконструкция существующих и строительство новых элементов транспортировки нефтепродуктов служит для обеспечения сырьем потребителей нефтегазовой отрасли. Предполагается обеспечение прогресса в развитии основных секторов экономики, повышение инвестиционной привлекательности, уровня жизни и условий проживания населения.

2.2 Сведения о территории размещения объекта

Район изысканий расположен, в основном, в границах Сосногорского района Республики Коми. На участке от ПК59+66.83 (левый берег р.Печора) до ПК73+8.81 трасса изыскиваемого газопровода проходит по Троицко-Печорскому району Республики Коми. Общая протяженность участка проходящего по территории Сосногорского района составляет 94.7 км.

Газопровод расположен в одном коридоре с межпромысловым нефтепроводом «Пашня-Тэбук». Инженерно-экологические изыскания на объекте: «Реконструкция межпромыслового нефтепровода «Пашня-Тэбук» выполнены в 2007 году ООО «Автомост-стройсервис». В административном отношении объект расположен на территории МО МР «Сосногорск» Ближайшие населенные пункты к объекту – ПГТ Нижний Одес.

Участок изысканий расположен в районе с удовлетворительно развитой дорожной сетью, представленной трассой Ухта – Нижний Одес, дорогами с асфальтовым и щебеночным покрытием.

Схема движения транспорта представлена в Томе 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть. Схема вертикальной планировки не вошла в состав проекта планировки территории в связи с тем, что при проведении работ по объекту реконструкция газопровода УПСВ «Пашня» – ТХУ «Западный Тэбук» не предусмотрено мероприятий по изменению рельефа участка.

Сведения о категории земель, на которых планируется размещение объекта и площадные характеристики размещения объекта на данных категориях земель приведены в таблице 1.

Таблица 1

№	Категория земель	Единица измерения	Планируемое использование
1	Территории		
	Всего	га	326,2326
	В том числе:		
2	земли населенных пунктов	га	4,4650
3	земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, космического обеспечения, обороны, безопасности и иного специального назначения	га	1,9776
4	земли лесного фонда	га	319,79

2.2.1 Краткая физико-географическая характеристика района работ

Правобережная часть р.Печора характеризуется равнинной местностью, с заболоченными участками. От левого берега р.Печора и до конца трассы местность всхолмленная, местами заболоченная, пересекаемая малыми реками и ручьями (детальная характеристика гидрологических условий представлена в главе по инженерно – гидрологическим изысканиям), поросшая смешанным лесом, высотой до 16 метров и диаметром 0,1 – 0,3 м. Густой подлесок состоит из подроста основных пород и кустарников, высотой до 6 метров.

Объект расположен с юго-востока на северо-запад, южнее широты 64°, в северной строительно-климатической зоне и по районированию (НИИСФ) относится к району с суровыми климатическими условиями.

Изученный участок удален от Атлантического океана и характеризуется континентальным климатом с коротким и прохладным летом и длительной, холодной зимой с устойчивым снежным покровом. Циркуляция воздушных потоков – основной фактор, определяющий температуры наружного воздуха, циклоны приводят к облачной погоде, выпадению осадков, потеплениям зимой и похолоданию летом. Особенности климата определяются малым количеством солнечной радиации зимой, воздействием северных морей и интенсивным переносом воздушных масс.

Дорожно – климатическая зона – II.

Климатические характеристики метеостанции г.Ухта:

Холодный период года:

Таблица 2

Наименование показателя	Значение
t° воздуха наиболее холодных суток в °С, обеспеченностью 0,98	-46
-----/-----/-----/-----/----- 0,92	-44
t° воздуха наиболее холодной пятидневки °С, обеспеченностью 0,98	-91
-----/-----/-----/-----/----- 0,92	-39
t° воздуха °С обеспеченностью 0,94	-22
Абсолютная минимальная температура воздуха в °С	-49
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца в %	83
Количество осадков за ноябрь – март, мм	161
Преобладающее направление ветра за декабрь – февраль	ЮЗ
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	4,8
Максимальная из средних скоростей ветра холодного периода – в ноябре, м/с	5,3

Среднемесячная и годовая температуры воздуха.

Таблица 3

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-17,3	-15,8	-8,9	-0,5	5,4	12,1	15,7	12,7	6,6	-1,4	-8,5	-13,6	-1,1

В зимний период высота снежного покрова может достигать 1,5 м. Нарастание снежного покрова происходит равномерно. Наиболее интенсивно этот процесс происходит в октябре – ноябре – до 50% мощности и это способствует медленному промерзанию грунтов, кроме участков, с которых сдувается снег.

Средняя дата образования устойчивого снежного покрова – 27/XI, ранняя -15/X, поздняя – 17/XII.

Продолжительность периода с устойчивым снежным покровом – 167 дней.

Средняя дата разрушения снежного покрова – 8/V, ранняя – 15/IV, поздняя – 28/V.

Средняя высота снежного покрова за зиму составляет 47 см, максимальная – 72 см, минимальная – 31 см.

В холодный период увеличивается повторяемость ветра со скоростью, превышающей 15 м/с. В отдельных случаях скорость возрастает до 40 м/с. Среднее число дней с сильным ветром – 15 м/с в году – 57. Минимальная температура воздуха – (-30,8 °С), наблюдаемая при ветре 17 м/с, отмечена 09/II 1936 г.

Теплый период года

Таблица 4

Наименование показателя	Значение
t° воздуха °С, обеспеченностью 0,98	23,2
-----/-----/----- 0,95	18,9
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С	21,3
Абсолютная максимальная температура воздуха в °С	35
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °С	10,7
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца в %	69
Количество осадков за апрель - октябрь, мм	379
Суточный максимум осадков, мм	62
Преобладающее направление ветра за июнь - август	С
Максимальная из средних скоростей ветра теплого периода – в мае, м/с	5,1

Промерзание грунтов начинается в середине октября, полное оттаивание заканчивается в середине июня.

Наибольшая глубина промерзания наблюдается в феврале – марте, в отдельные годы в апреле. Расчетная глубина промерзания составила 210 см для суглинка и 250 см для увлажненных песков. По данным наблюдений за фактическим промерзанием грунтов, нормативная глубина промерзания принимается для глин 2,6 м, для супесей и песков 3,1 м.

При проведении изысканий опасных природных и техно-природных процессов не выявлено.

2.2.2 Инженерно геологические характеристики

Рельеф района изысканий представляет собой слабовсхолмленную, пологоволнистую равнину с абсолютными отметками от 86 до 229 м в Балтийской системе.

В геотектоническом отношении район работ относится к Печорской синеклизе, приуроченной к шовной зоне Русской платформы и Уральской геосинклинали.

Гидрографическая сеть района работ принадлежит бассейну реки Печоры. Наиболее крупные реки – р. Непсаель, р. Амбарный Ель, р. Велью, а также ряд мелких рек и ручьев. Реки относятся к равнинному типу. Для них характерны высокие весенние половодья и низкая зимняя межень, что связано с преобладающим питанием их талыми водами.

2.3 Особо охраняемые природные территории

Согласно данным, представленным Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации (письмо от 10.10.2014г. № 12-47/23177, Текстовое приложение 4), ГБУ РК «Центр по ООПТ» (письмо от 05.09.2014г. № 01-02/583, Текстовое приложение 5) и Администрацией МО МР «Сосногорск» (письмо от 11.09.2014г. № 02-24/5272, Текстовое приложение 6) и МО МР «Троицко-Печорский» (письмо от 08.09.2014г. № 3513, Текстовое приложение 7) особо охраняемые природные территории (ООПТ) федерального, регионального и местного значения на территории района изысканий отсутствуют. Ближайшие к району изысканий ООПТ отмечены на рисунке 1.

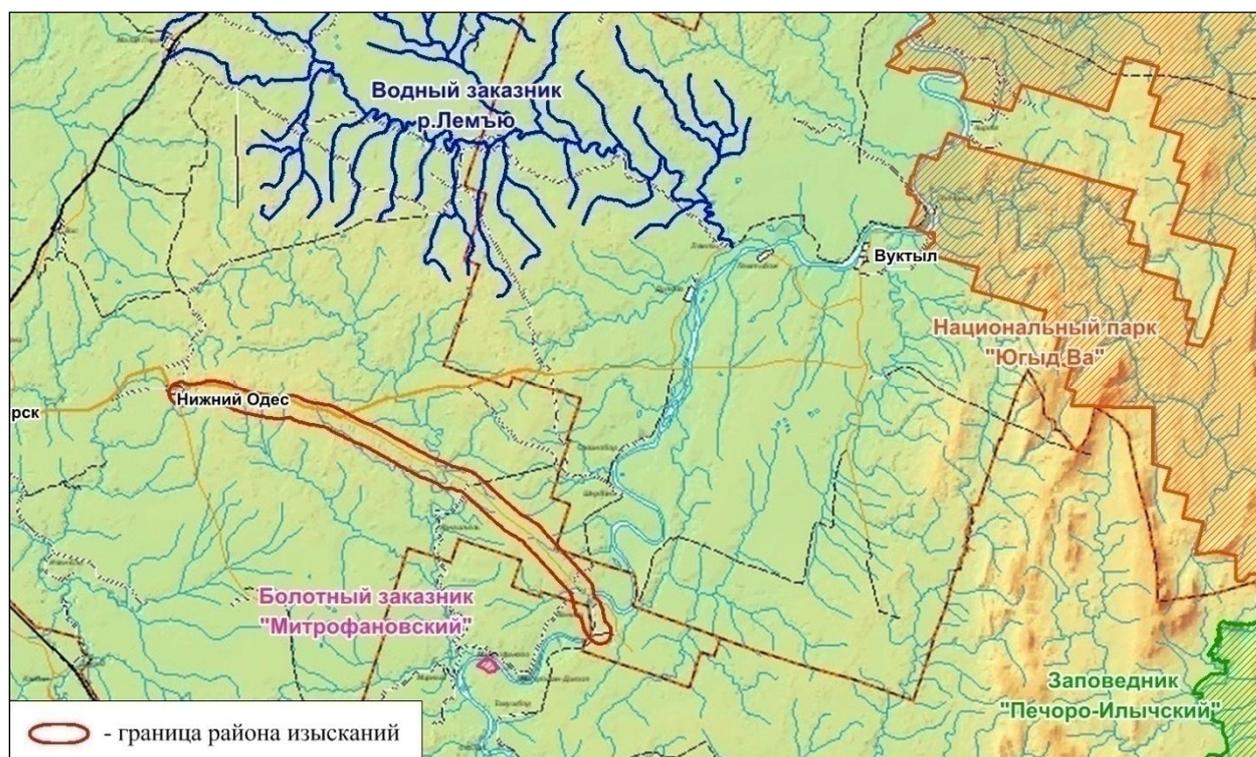


Рис. 1 Расположение района изысканий относительно ближайших ООПТ

3. Обоснование размещения проектируемого объекта

3.1 Обоснование параметров объекта, планируемого к размещению

Реконструкция газопровода УПСВ «Пашня» - ТХУ «ЗападныйТэбук» предусмотрена Планом капитального строительства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на 2014-2016 годы.

Характеристика проектируемого участка трубопровода, проходящего по территории МО МР «Сосногорск» и по территории МО МР «Сосногорск» приведена в таблице 5.

Таблица 5 - Характеристика участка трубопровода

№ п/п	Назначение трубопровода, инв. номер	Начало трассы	Конец трассы	Д x s, мм	PN, МПа	Протяженность, км
1	Газопровод Пашня-Тэбук (подземная часть) – инвентарный № Т_995070	Точка подключения-проектируемый газопровод Ду250 с УПСВ «Пашня» после ОУУГ	Точка подключения-входящий газопровод Ду300 на ГКС «Западный Тэбук»	325x8	1,6	96

Протяженность проектируемого участка на территории МО МР «Сосногорск» составляет 94,7 км.

3.2 Обоснование размещения объекта на планируемой территории

Выбор варианта местоположения трассы обусловлен местами врезки проектируемого участка в действующий трубопровод.

Участок производства работ расположен в техническом коридоре со следующими коммуникациями:

- Газопровод;
- Нефтепровод промысловый;
- Водовод;
- ВЛ 6кВ;
- ВЛ 110кВ.

Выбор прохождения трассы местоположения трассы между точками врезки выполнен с учетом оценки экономической целесообразности и экологической допустимости с учетом природных особенностей территории, расположения населенных мест, а также транспортных путей и коммуникаций, которые могут оказать негативное влияние на трубопровод.

3.3 Обоснование и особенности размещения объекта на землях культурного наследия, землях лесного фонда и зон с особыми условиями использования территории

3.3.1 Обоснование и особенности размещения объекта на землях культурного наследия

Согласно данным, представленным Министерством культуры республики Коми (письмо от 26.08.2014г. №06-17-2283, объекты культурного наследия на территории района изысканий отсутствуют и схема границ территорий объектов культурного наследия не формируется.

3.3.2 Обоснование и особенности размещения объекта на землях лесного фонда

Объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении Комитета лесов Республики Коми, землях промышленности и иного специального назначения, находящихся в ведении МО МР «Сосногорский», населенных пунктов ГП «Нижний Одес». Проектная документация по лесным участкам и постановление администрации МО МР «Сосногорск», ГП «Нижний Одес» по землям промышленности, землям насланных пунктов и иного специального назначения представлены в Текстовых приложениях.

Отвод земель предусмотрен в соответствии с требованиями СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов».

Границы полосы отвода определены с учётом размещения временных площадок складирования материалов и стоянки техники, административно-бытовых помещений, зоны для проезда техники и монтажной зоны при монтаже и демонтаже участков трубопроводов. Размещение отвалов грунта предусмотрено в границах полосы отвода.

3.3.3 Обоснование и особенности размещения объекта в зонах с особыми условиями использования территории

Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации (письмо от 10.10.2014г. № 12-47/23177), ГБУ РК «Центр по ООПТ» (письмо от 05.09.2014г. № 01-02/583) и Администрацией МО МР «Сосногорск» (письмо от 11.09.2014г. № 02-24/5272) и МО МР «Троицко-Печорский» (письмо от 08.09.2014г. № 3513) указано, что особо охраняемые природные территории (ООПТ) федерального, регионального и местного значения на территории района изысканий отсутствуют.

В соответствии с данными Службы Республики Коми по ветеринарному надзору (письмо от 25.08.2014г. №05-16/1375) территория расположения объекта благополучна по заразным заболеваниям животных и птиц, скотомогильники (биотермические ямы) в районе расположения объекта отсутствуют.

Зоны с особыми условиями использования на рассматриваемой территории представлены водоохранными зонами, прибрежными защитными полосами, охранными зонами коммуникаций.

Размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос определены в соответствии с Федеральным законом от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ о введении в действие Водного кодекса РФ (ст. 65).

На территории водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы следует соблюдать специальный режим проведения работ по реконструкции магистрального нефтепровода.

В водоохранной зоне запрещается:

- использование сточных вод для удобрения почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

Основное назначение прибрежной защитной полосы - сохранение существующего режима и типа руслового процесса, водности потока, химического состава его вод и их санитарного состояния в меженный период.

Прибрежная защитная полоса призвана обеспечить:

- защиту берегов русла от обрушения и механических повреждений;
- сохранение сложившихся условий дренирования и жизнедеятельности гидробионтов прибрежных урочищ и растительных сообществ.

В прибрежной защитной полосе в дополнение к ограничениям, относящимся к водоохраным зонам, запрещается:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов.

Перечень и размеры охранных зон пересекаемых коммуникаций приведены в таблице 6.

Таблица 6 Охранные зоны пресекаемых коммуникаций

Наименование объекта	Размер охранной зоны, м	Нормативный документ
Нефтепровод	25	Правила охраны магистральных трубопроводов
Линии связи	2	Постановление Правительства РФ от 9 июня 1995 г. N 578 "Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации"
Водовод	10	СНиП 2.04.02-84 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»
ВЛ-6кВ	10	Постановление Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. N 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» (с изменениями и дополнениями)
ВЛ-10кВ	10	
Газопровод	10	Постановление Правительства РФ от 20 ноября 2000 г. N 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей»

3.4 Обоснования и особенности установления красных линий.

Красные линии - линии, которые обозначают существующие, планируемые (изменяемые, вновь образуемые) границы территорий общего пользования, границы земельных участков, на которых расположены линии электропередачи, линии связи (в том числе линейно-кабельные сооружения), трубопроводы, автомобильные дороги, железнодорожные линии и другие подобные сооружения (далее - линейные объекты) (Градостроительный Кодекс РФ, ст.1).

Территория под реконструкцию объекта «Реконструкция газопровода УПСВ «Пашня» – ТХУ «Западный Тэбук» расположена на землях лесного фонда и землях промышленности. Данная территория является межселенной. Действующие красные линии на рассматриваемой территории - отсутствуют.

В соответствии со ст.1 Градостроительного Кодекса РФ проектом планировки предусматривается установление красных линий по границам земельных участков под строительство проектируемого объекта.

3.5 Защита территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, проведения мероприятий по гражданской обороне и обеспечению пожарной безопасности

На территории МО МР «Троицко-Печорский», исходя из физико-географических характеристик, особую опасность представляют чрезвычайные ситуации природного, техногенного, биолого-социального характера:

- лесные и торфяные пожары в летний пожароопасный период;
- ураганы, снежные заносы транспортных путей;
- аварии на объектах организаций, осуществляющих деятельность с нефтепродуктами, углеводородным сырьём, на нефте-, газо- продуктопроводах;
- аварии на пожаро-взрывоопасных объектах;
- аварии на объектах жизнеобеспечения: на сетях тепло- водо- газо- электроснабжения, водоотведения;

- Возникновение аварий, в связи с дефектами оборудования, его механические повреждения при нарушении режима эксплуатации или несоблюдения мер безопасности.

При обеспечении пожарной безопасности и защиты от ЧС следует руководствоваться «Правилами противопожарного режима в Российской Федерации», ГОСТ 12.1.004-91, **СТАНДАРТ ОАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2008**, ФЗ №123 от 22.07.2008 г. «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве» и другими утвержденными в установленном порядке региональными строительными нормами и правилами, нормативными документами, регламентирующими требования пожарной безопасности и защиты от ЧС.

При реконструкции и эксплуатации объекта «Реконструкция газопровода УПСВ «Пашня» – ТХУ «Западный Тэбук» планируется использовать только сертифицированные материалы и оборудование, не содержащих источников, оказывающих влияние на здоровье работающих и сверхнормативное изменение санитарно-гигиенической обстановки в районе строительства.

3.6 Основные технико-экономические показатели проекта планировки территории

Выбранный вариант прохождения проектируемого объекта обусловлен: необходимостью учитывать технические решения, принятые в проекте.

«Реконструкция газопровода УПСВ «Пашня» – ТХУ «Западный Тэбук»

Выбор прохождения объекта выполнен с учетом оценки экономической целесообразности и экологической допустимости, с учетом природных особенностей территории, расположения населенных мест, а также транспортных путей и коммуникаций.

Сведения о категории земель, на которых планируется размещение объекта и площадные характеристики размещения объекта на данных категориях земель приведены в таблице 7.

Таблица 7

№	Категория земель	Единица измерения	Планируемое использование
1	Территории		
	Всего	га	326,2326
	В том числе:		
2	земли населенных пунктов	га	4,4650
3	земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, космического обеспечения, обороны, безопасности и иного специального назначения	га	1,9776
4	земли лесного фонда	га	319,79



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

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 123995,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10

сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

10.10.2014 № 12-47/23177
на № _____ от _____

ООО «ДАФ и К»

Покровский бульв., д. 9,
г. Сыктывкар, 167000

О предоставлении информации

Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России рассмотрел письмо ООО «ДАФ и К» от 19 августа 2014 г. № 47/232 о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения относительно испрашиваемых объектов и сообщает.

Испрашиваемые объекты «Строительство и реконструкция трубопроводов Западно-Тэбукского нефтяного месторождения», «Строительство и реконструкция трубопроводов Пашнинского нефтяного месторождения», «Строительство и реконструкция трубопроводов Северо-Савиноборского нефтяного месторождения», «Реконструкция межпромыслового нефтепровода ДНС с УПСВ «Северо-Аресская» УПН «Западный Тэбук», «Реконструкция газопровода УПСВ «Пашня» - ТХУ «Западный Тэбук», расположенные в Сосногорском, Вуктыльском и Троицко-Печорском районах Республики Коми, находятся вне границ 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, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2011 г. № 2322-р.

Вместе с тем обращаем внимание, что в случае затрагивания указанным объектом 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, Лесного кодексов Российской Федерации и иного законодательства в соответствующей сфере.

Одновременно сообщаем, что вопросы ведения Красной книги Российской Федерации, содержащей данные о редких и находящихся под угрозой исчезновения 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

О.В. Махова (499) 125-52-16



Министерство природных ресурсов
и охраны окружающей среды Республики Коми

**Государственное бюджетное учреждение
Республики Коми
«Республиканский центр обеспечения
функционирования особо охраняемых природных
территорий и природопользования»
(ГБУ РК «Центр по ООПТ»)**

«Торйён ёна видзан вёр-ва мутасъясльсьс уджалъм
да вёр-вабн вёдичтбм могмдан республиканскэй шёрин»
Коми Республикаса канму събмкуд учреждение

Интернациональная ул., д.108а, ГСП-2, г. Сыктывкар, 167982
Тел./факс: (8212) 21-44-08
E-mail: oopt@minpr.rkomi.ru

ОКПО 41657999, ОГРН 1021100807166
ИНН/КПП 1103032905/110101001

05.09.2014 № 01-02/503

На № 47/234 от 19.08.2014

ООО «ДАФ и К»

167000, г. Сыктывкар,
Покровский бульвар, 9

Рассмотрев представленные материалы о расположении объекта «Реконструкция газопровода УПСВ «Пашня» - ТХУ «Западный Тэбук», сообщаем, что в границах объекта особо охраняемые природные территории регионального (республиканского) значения отсутствуют.

Ближайший к объекту заказник «Митрофановский». Болотный заказник республиканского значения «Митрофановский» учрежден постановлением Совета Министров Коми АССР от 26 сентября 1989 г. № 193 «Об организации новых заказников и памятников природы в Коми АССР».

Данные о видовом составе, численности и плотности охотничьих ресурсов в целом по району приведены в приложении к настоящему письму (Таблица 1). Данными по продуктивности охотничьих угодий не располагаем.

Приложение: Таблица 1. Численность и плотность охотничьих ресурсов – 1 л. в 1 экз.

И.о. директора

С.У. Цогоев

Исп. Е.Н. Безумова
Тел. (8212) 203-441
Н.Ю. Бабкина
Тел. (8212) 201-530



АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО
РАЙОНА «СОСНОГОРСК»
РЕСПУБЛИКА КОМИ

«СОСНОГОРСК» МУНИЦИПАЛЬНОЙ
РАЙОНСА АДМИНИСТРАЦИЯ
КОМИ РЕСПУБЛИКА

169500, г. Сосногорск,
ул. З.Космодемьянской, 72
тел. (82149) 50890, факс 50507
e-mail: adminsosn@mail.ru

11.08.14 № 47/235
на № 47/235 от 19.08.2014

ООО «ДАФ и К»
Директору
В.К.Григорьеву

Покровский бульвар, 9, г.Сыктывкар,
Республика Коми, 167000

Уважаемый Владимир Константинович!

Администрация муниципального района «Сосногорск» сообщает.

1. Особо охраняемые природные территории местного значения на участке инженерных изысканий по объекту «Строительство и реконструкция трубопроводов Западно-Тэбукского нефтяного месторождения», *отсутствуют*. Ближайшая несанкционированная поселковая свалка ТБО п.Нижний Одес.
2. Особо охраняемые природные территории местного значения на участке инженерных изысканий по объекту «Строительство и реконструкция трубопроводов Пашнинского нефтяного месторождения», *отсутствуют*. Ближайший полигон ТБО Пашнинского нефтепромысла ТПП «Лукойл-Ухтанефтегаз».
3. Особо охраняемые природные территории местного значения на участке инженерных изысканий по объекту «Строительство и реконструкция трубопроводов Северо-Савиноборского нефтяного месторождения», *отсутствуют*. Ближайший полигон ТБО «Шламонакопитель Мичаюсского месторождения».
4. Особо охраняемые природные территории местного значения на участке инженерных изысканий по объекту «Реконструкция межпромыслового нефтепровода ДНС с УПСВ «Северо-Аресская УПН «Западный Тэбук», *отсутствуют*. Ближайший полигон ТБО «Шламонакопитель Северо-Аресского нефтяного месторождения».
5. Особо охраняемые природные территории местного значения на участке инженерных изысканий по объекту «Реконструкция газопровода УПСВ «Пашня»-ТХУ «Западный Тэбук», *отсутствуют*. Ближайший полигон ТБО Пашнинского нефтепромысла ТПП «Лукойл-Ухтанефтегаз».

Первый заместитель руководителя
администрации муниципального
района «Сосногорск»

А.Г.Мартын

Виноградова Елена Константиновна
(82149) 54907



**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА
КУЛЬТУРА МИНИСТЕРСТВО**

ул. Ленина, д. 73, г. Сыктывкар,
Республика Коми, 167981
тел. (8-212) 287-560, факс (8-212) 287-561
adm@mincult.rkomi.ru
www.mincult.rkomi.ru

ОКПО 12882956 ОГРН 1031100416082,
ИНН/КПП 1101482970/110101001

26.08.2014 № 06-17-ддд

На № 47/238 от 19.08.2014 г.

ООО «ДАФ и Ко»

Покровский бульвар, 9,
г. Сыктывкар, 167000

Министерство культуры Республики Коми, рассмотрев запрос по объектам:

- «Строительство и реконструкция трубопроводов Западно-Тэбукского нефтяного месторождения»;
- «Реконструкция межпромыслового нефтепровода Северо-Савиноборского нефтяного месторождения»;
- «Реконструкция межпромыслового нефтепровода ДНС с УПСВ «Северо-Аресская» - УПН «Западный Тэбук»;
- «Реконструкция газопроводов УПСВ «Пашня» - ТХУ «Западный Тэбук»;
- «Строительство и реконструкция трубопроводов Пашнинского нефтяного месторождения»,

расположенных на территории МО МР «Сосногорск» Республики Коми, сообщает, что по имеющимся данным текущего учёта объектов культурного наследия на участках изысканий объекты культурного наследия (памятники истории и культуры), включённые в единый государственный реестр объектов культурного наследия, отсутствуют.

Одновременно информируем о ближайших памятниках археологии (приложение), расположенных вблизи объектов:

- «Реконструкция газопроводов УПСВ «пашня» - ТХУ «Западный Тэбук»;
- «Строительство и реконструкция трубопроводов Пашнинского нефтяного месторождения».

Заместитель министра

Л.Ю. Ушакова

Пятков Евгений Олегович
(8212) 287-558



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ**

**ДВИНСКО-ПЕЧОРСКОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ПО РЫБОЛОВСТВУ**

(Двинско-Печорское ТУ Росрыболовства)

Ленинградский пр., д. 320, Архангельск, 163030
Тел. (8182) 68-62-98, факс 68-61-00.
E-mail: arhfish@yandex.ru
ИНН/КПП 2901168034/290101001

08.09.14 № 06-10 / 773

На № 47/241 от 19.08.2014г.

**Директору
ООО "ДАФ и К"**

В.К. Григорьеву

г. Сыктывкар, Покровский бульвар, д. 9

О категории водных объектов

Двинско-Печорское территориальное управление Росрыболовства, рассмотрев Ваше обращение по вопросу установления категорий водных объектов рыбохозяйственного значения, сообщает следующее.

1. Река Печора – впадает в Печорское море. Длина водотока – 1809 км.

Ихтиофауна представлена такими видами как: семга, горбуша, речная камбала, минога ледовитоморская, ряпушка, омуль, нельма, осетр сибирский, сиг-пыжьян, хариус европейский, стерлядь, лещ, язь, плотва, голец усатый, налим, бычок-подкаменщик, чир, арктический голец, хариус сибирский, минога сибирская, таймень, корюшка, карась золотой, карась серебряный, колюшка девятииглая, пелядь, щука, окунь, ёрш, пескарь, гольян, гольян озерный (согласно письма ФГБУ «Комирыбвод» от 01.09.2014 года № 01/896).

В соответствии с приказом Росрыболовства от 17.09.2009 г. №818 «Об установлении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства», от 16 марта 2009 г. №191 «Об утверждении перечня особо ценных и ценных видов водных биоресурсов, отнесенных к объектам рыболовства» и согласно акта № 1 от 02.12.2010 г. определения категорий водных объектов рыбохозяйственного значения в зоне ответственности Двинско-Печорского территориального управления Росрыболовства **река Печора** относится к водным объектам **рыбохозяйственного значения высшей категории**.

В соответствии со статьей 65 Водного кодекса РФ:

- ширина водоохранной зоны составляет 200 м;
- прибрежная защитная полоса – 50 м.

2. Река Кылымдиньель – правый приток реки Кылым, в которую впадает на 66-ом км от устья последней. Длина водотока составляет 34 км.

Ихтиофауна реки представлена следующими видами: голяян, ёрш, окунь, плотва, хариус, щука, язь (согласно письма ФГБУ «Комирыбвод» от 01.09.2014 года № 01/896).

В соответствии с приказом Росрыболовства от 17.09.2009 г. № 818 «Об установлении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» и от 16 марта 2009 г. №191 «Об утверждении перечня особо ценных и ценных видов водных биоресурсов, отнесенных к объектам рыболовства» **река Кылымдиньель** относится к водным объектам **рыбохозяйственного значения второй категории.**

В соответствии со статьей 65 Водного кодекса РФ:

- ширина водоохранной зоны составляет 100 м;
- прибрежная защитная полоса – 50 м.

3. Река Непсаель – левый приток реки Печора, впадает на 1251-ом км от устья последней. Длина водотока – 26 км.

В состав ихтиофауны входят следующие виды: хариус европейский, плотва, щука, окунь, ёрш, голяян (согласно письма ФГБУ «Комирыбвод» от 01.09.2014 года № 01/896).

В соответствии с приказом Росрыболовства от 17.09.2009 г. № 818 «Об установлении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» и от 16 марта 2009 г. №191 «Об утверждении перечня особо ценных и ценных видов водных биоресурсов, отнесенных к объектам рыболовства» **река Непсаель** относится к водным объектам **рыбохозяйственного значения второй категории.**

В соответствии со статьей 65 Водного кодекса РФ:

- ширина водоохранной зоны составляет 100 м;
- прибрежная защитная полоса – 50 м.

4. Река Амбарный Ель – левый приток реки Печора, впадает на 1228-ом км от устья последней. Длина водотока – 23 км.

Ихтиофауна реки представлена такими видами как: хариус европейский, плотва, щука, окунь, ёрш, голяян (согласно письма ФГБУ «Комирыбвод» от 01.09.2014 года № 01/896).

В соответствии с приказом Росрыболовства от 17.09.2009 г. № 818 «Об установлении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» и от 16 марта 2009 г. №191 «Об утверждении перечня особо ценных и ценных видов водных биоресурсов, отнесенных к объектам рыболовства» **река Амбарный Ель** относится к водным объектам **рыбохозяйственного значения второй категории.**

В соответствии со статьей 65 Водного кодекса РФ:

- ширина водоохранной зоны составляет 100 м;
- прибрежная защитная полоса – 50 м.

5. Река Большой Пиляель – левый приток реки Велью, впадает на 41-ом км от устья. Длина водного объекта – 15 км.

Ихтиофауна представлена такими видами как: щука, окунь, голян (согласно письма ФГБУ «Комирыбвод» от 01.09.2014 года № 01/896).

В соответствии с приказом Росрыболовства от 17.09.2009 г. № 818 «Об установлении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» и от 16 марта 2009 г. №191 «Об утверждении перечня особо ценных и ценных видов водных биоресурсов, отнесенных к объектам рыболовства» **река Большой Пиляель** относится к водным объектам **рыбохозяйственного значения второй категории.**

В соответствии со статьей 65 Водного кодекса РФ:

- ширина водоохранной зоны составляет 100 м;
- прибрежная защитная полоса – 50 м.

6. Река Велью - левый приток реки Печора, впадает на 1288-ом км от устья. Длина водотока – 173 км.

Ихтиофауна реки представлена следующими видами: сиг-пыжьян, плотва, язь, ёрш, хариус европейский, налим, щука, окунь, голян, ряпушка (согласно письма ФГБУ «Комирыбвод» от 01.09.2014 года № 01/896).

В соответствии с приказом Росрыболовства от 17.09.2009 г. № 818 «Об установлении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» и от 16 марта 2009 г. №191 «Об утверждении перечня особо ценных и ценных видов водных биоресурсов, отнесенных к объектам рыболовства» **река Велью** относится к водным объектам **рыбохозяйственного значения высшей категории.**

В соответствии со статьей 65 Водного кодекса РФ:

- ширина водоохранной зоны составляет 200 м;
- прибрежная защитная полоса – 50 м.

7. Река Малый Нимаель - левый приток реки Велью, впадает на 63-ом км от устья. Длина водного объекта – 13 км.

В состав ихтиофауны входят следующие виды: щука, окунь, голян (согласно письма ФГБУ «Комирыбвод» от 01.09.2014 года № 01/896).

В соответствии с приказом Росрыболовства от 17.09.2009 г. № 818 «Об установлении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» и от 16 марта 2009 г. №191 «Об утверждении перечня особо ценных и ценных видов водных биоресурсов, отнесенных к объектам рыболовства» **река Малый Нимаель** относится к водным объектам **рыбохозяйственного значения второй категории.**

В соответствии со статьей 65 Водного кодекса РФ:

- ширина водоохранной зоны составляет 100 м;
- прибрежная защитная полоса – 50 м.

8. Река Малый Тэбук – правый приток реки Велью, впадает на 40-ом км от устья. Длина водного объекта – 56 км.

Ихтиофауна представлена такими видами как: сиг-пыжьян, плотва, язь, ёрш, хариус европейский, налим, щука, окунь, ряпушка, гольян (согласно письма ФГБУ «Комирыбвод» от 01.09.2014 года № 01/896).

В соответствии с приказом Росрыболовства от 17.09.2009 г. №818 «Об установлении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» и от 16 марта 2009 г. №191 «Об утверждении перечня особо ценных и ценных видов водных биоресурсов, отнесенных к объектам рыболовства» **река Малый Тэбук** относится к водным объектам **рыбохозяйственного значения высшей категории.**

В соответствии со статьей 65 Водного кодекса РФ:

- ширина водоохранной зоны составляет 200 м;
- прибрежная защитная полоса – 50 м.

8. Река Большой Тэбук – правый приток реки Велью, впадает на 25-ом км от устья. Длина водного объекта – 92 км.

Ихтиофауна представлена следующими видами: сиг-пыжьян, плотва, язь, ёрш, хариус европейский, налим, щука, окунь, ряпушка, гольян (согласно письма ФГБУ «Комирыбвод» от 01.09.2014 года № 01/896).

В соответствии с приказом Росрыболовства от 17.09.2009 г. №818 «Об установлении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» и от 16 марта 2009 г. №191 «Об утверждении перечня особо ценных и ценных видов водных биоресурсов, отнесенных к объектам рыболовства» **река Большой Тэбук** относится к водным объектам **рыбохозяйственного значения высшей категории.**

В соответствии со статьей 65 Водного кодекса РФ:

- ширина водоохранной зоны составляет 200 м;
- прибрежная защитная полоса – 50 м.

9. Река Вой-Вож – левый приток реки Лемью, впадает в последнюю на 175 км от устья. Длина водотока составляет 21 км.

Ихтиофауна представлена такими видами как: хариус, щука, окунь, ёрш, гольян (согласно письма ФГБУ «Комирыбвод» от 03.07.2013 № б/н).

В соответствии с приказом Росрыболовства от 17.09.2009 г. № 818 «Об установлении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» и от 16 марта 2009 г. №191 «Об утверждении перечня особо ценных и ценных видов водных биоресурсов, отнесенных к объектам рыболовства» **река Вой-Вож** относится к водным объектам **рыбохозяйственного значения второй категории.**

В соответствии со статьей 65 Водного кодекса РФ:

- ширина водоохранной зоны составляет 100 м;

- прибрежная защитная полоса – 50 м.

10. Река Лев. Лун-Вож правый приток реки Лун-Вож, впадает в которую на 27 км, длина водотока 16 км.

В состав ихтиофауны реки входят следующие виды: сиг, хариус, щука, окунь, голян, налим, бычок-подкаменщик (согласно письма ФГБУ «Комирьбвод» от 03.07.2013 № б/н).

В соответствии с приказом Росрыболовства от 17.09.2009 г. №818 «Об установлении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи (вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства» и от 16 марта 2009 г. №191 «Об утверждении перечня особо ценных и ценных видов водных биоресурсов, отнесенных к объектам рыболовства» **река Лев. Лун-Вож** относится к водным объектам **рыбохозяйственного значения высшей категории**

В соответствии со статьей 65 Водного кодекса РФ:

- ширина водоохранной зоны составляет 100 м;
- прибрежная защитная полоса – 50 м.

Рыбоохранные и рыбохозяйственные заповедные зоны для запрашиваемых водных объектов в настоящий момент не установлены.

Врио руководителя



Г.Н. Митькин



Ветеринарнӧй дӧзьӧр кузя
Коми Республикаса служба
**Служба Республики Коми
по ветеринарному надзору**

Перозаводская ул., д. 17, Сыктывкар г.,
Республика Коми, 167005
Тел./факс (8212) 510-009, 510-010
E-mail: vetrk@vet.rkomi.ru

25.08.14 № 0516/1375
На № 47/240 от 19.08.2014 г.

ООО «ДАФ и К»

167000, Республика Коми,
г. Сыктывкар,
Покровский бульвар, д. 9.
E-mail: dafik@mail.ru

Служба Республики Коми по ветеринарному надзору информирует, что территория на которой выполняется комплекс работ по инженерным изысканиям по объекту: «Реконструкция газопровода УПСВ «Пашня» - ТХУ «Западный Тэбук» в Республике Коми, благополучна по заразным заболеваниям животных и птиц, скотомогильники (биотермические ямы) в районе расположения объекта отсутствуют.

Руководитель

Т.П. Бурнадзе

Исп.: О.А. Чернышев
тел. (8212) 510-009 (доб. 115)



**Государственное казенное учреждение
Республики Коми**

**Управление автомобильных дорог
Республики Коми**

ул. Морозова, 115-а,
г. Сыктывкар, 167023
Республика Коми.

ИНН/КПП 1101486886/110101001
ОГРН1111101006873
тел./факс: (8212) 31-48-79, 31-40-05

29 АПР 2015 № 04/411
На исх. № 06-19-2594 от 15.04.2015

Заместителю директора по капитальному
строительству ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»
Клюеву А.Б.

169300, Республика Коми, г. Ухта
ул. Кирпичная 20, стр. 1

Генеральному директору
ООО СПК «Темп – Дорстой»
Савинкину В.А.

Начальнику ОГИБДД МО
МВД России «Сосногорский»

169502, г. Сосногорск,
ул. Набережная, д. 47 А.

Управление на стадии проектирования по объекту «Реконструкция газопровода УПСВ «Пашня» - ТХУ «Западный Тэбук» согласовывает пересечение проектируемым газопроводом автомобильных дорог:

➤ «Подъезд к с. Дутово» от автомобильной дороги «Сыктывкар – Ухта – Печора – Усинск – Нарьян-Мар» на участке км 42+765 (по заявке км 63+950). Ширина полосы отвода дороги составляет 31,63 м.;

➤ «Подъезд к пст Митрофан – Дикост» от автомобильной дороги «Подъезд к с. Дутово» на участке км 52+117 (по заявке км 52+136). Ширина полосы отвода дороги в районе пересечения составляет 165,7 м.,

при выполнении следующих технических требований и условий, подлежащих обязательному исполнению:

1. Пересечения газопроводом выполнить закрытым способом под углом 90° к оси автомобильных дорог.

2. Участки газопровода на переходах через автомобильные дороги запроектировать с учётом требований СП 62.13330.2011 (СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы») в защитных футлярах (кожухах) из стальных труб или тоннелях, диаметр, которых должен быть больше наружного диаметра газопровода не менее чем на 200 мм. Концы футляров вывести на расстояние не менее 2 метров за пределы полос отвода автомобильных дорог.

3. Концы защитных футляров должны иметь уплотнения из диэлектрического материала. На одном из концов защитных футляров или тоннелей предусмотреть вытяжные свечи.

4. Глубину заложения газопровода предусмотреть не менее 1,5 м от основания насыпи земляного полотна автомобильных дорог до верхней образующей защитных футляров, а в выемках и на нулевых отметках, на глубине не менее 0,4 м от дна кюветов, водоотводных канав или дренажей, но в любом случае, вне пределов земляного полотна и водоотводных сооружений.

5. Проектные решения по пересечению газопровода автомобильных дорог с уточненной привязкой к километровым дорожным знакам, разработанные в соответствии с требованиями федерального и республиканского законодательства, действующих технических регламентов, ГОСТ, СНиП, иных нормативных технических документов согласовать в ГКУ РК «УправтодорКоми» дополнительно. Запрещаются работы, связанные с прокладкой газопровода, без согласования проектных решений.

6. Проектом предусмотреть рубку кустарника и мелколесья в границах полосы отвода автомобильных дорог на ширину охранной зоны газопровода с обеих сторон автомобильных дорог, с последующим и своевременным удалением порубочных остатков.

7. На участке пересечений на границах полос отвода автомобильных дорог в пределах охранной зоны технического коридора газопровода предусмотреть установку сигнальных столбиков «Внимание газопровод!» по обеим сторонам автомобильных дорог, а так же предусмотреть установку дорожных знаков 3.27 – «Остановка запрещена» в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52289-2004.

8. Автомобильный транспорт, осуществляющий перевозки крупногабаритных и тяжеловесных грузов, задействованный на период строительства и эксплуатации газопровода должен иметь специальные разрешения, выданные Дорожным агентством Республики Коми.

9. На всем периоде производства работ, связанных со строительством переходов газопровода через автомобильные дороги в полосах отвода, на обочинах, проезжей части автомобильных дорог не допускается складирование материалов и стоянка техники. Разрушение элементов автомобильных дорог запрещено.

10. Проектом разработать схемы обустройства мест производства работ временными дорожными знаками в соответствии с согласованными Департаментом ОБДД МВД России 19.02.2009 года письмо №13/6-1029 методическими рекомендациями «Организация движения и ограждение мест производства дорожных работ» и схем обустройства мест пересечений дорожными знаками, выполненными по обеим сторонам автомобильных дорог. Ответственность за расстановку временных дорожных знаков в соответствии со схемами и их сохранность несет непосредственный исполнитель работ.

11. Схемы согласовать с ОГИБДД МО МВД России «Сосногорский» и утвердить в ГКУ РК «УправтодорКоми».

12. Проведение строительно-монтажных работ, касающихся настоящих технических условий, проводить под контролем представителей ООО СПК «Темп – Дорстой».

13. За десять дней до начала работ связанных с пересечениями газопровода автомобильных дорог в письменной форме известить ГКУ РК «УправтодорКоми» о сроках производства работ, непосредственном исполнителе работ, а также сроков приведения всех элементов автомобильных дорог и полос отвода в нормативное состояние в соответствие со СП 34.133330-2012 «СНиП 2.05.02-85* Автомобильные дороги».

14. ООО СПК «Темп – Дорстой» разрешить ведение, каких либо работ в полосах отвода автомобильных дорог только при выполнении п. 5, п. 11, п. 12 и п. 13 настоящих технических условий и письменного согласия Управления.

15. По окончании работ, связанных с пересечениями газопроводом автомобильных дорог, участки дорог в районе пересечений сдать по акту представителям ООО СПК «Темп – Дорстой», копии актов с приложением фотоматериалов направить в ГКУ РК «УправтодорКоми».

16. Юридическому владельцу газопровода после производства работ определить площадь части земельных участков в пределах полос отвода указанных выше автомобильных дорог, необходимой для установления охранной зоны газопровода и осуществить их постановку на государственный кадастровый учёт.

17. После постановки частей земельных участков на государственный кадастровый учёт обратиться в адрес Дорожное агентство Республики Коми для заключения соглашения об установлении сервитута.

18. Все отступления от настоящих технических условий, вызванные местными условиями, необходимо предварительно согласовать с ГКУ РК «УправтодорКоми».

19. В случае неисполнения настоящих технических условий ГКУ РК «УправтодорКоми» оставляет за собой право отозвать технические условия.

20. Срок действия технических условий 1 год от даты регистрации.

Дополнительно предлагаем получить согласования (технические условия) на прокладку газопровода вдоль автомобильных дорог в границах придорожных полос, а также при устройстве временных или постоянных съездов в границах полос отвода автомобильных дорог на каждый объект в отдельности с приложением обосновывающих материалов.

Руководитель



Е.И. Михайлов





Государственное казенное учреждение
Республики Коми

Управление автомобильных дорог
Республики Коми

ул. Морозова, 115-а,
г. Сыктывкар, 167023
Республика Коми.

ИНН/КПП 1101486886/110101001
ОГРН 111101006873

тел./факс: (8212) 31-48-79, 31-40-05

12 ОКТ 2015 № 02/3495
На исх. № 06-19-6452 от 31.08.2015

И.о. заместителя директора по
капитальному строительству
ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»
Мурзюкову Е.П.
169300, Республика Коми, г. Ухта
ул. Кирпичная 20, стр. 1

Генеральному директору
ООО СПК «Темп – Дорстрой»
Савинкину В.А.

Начальнику ОГИБДД МО
МВД России «Сосногорский»
169502, г. Сосногорск,
ул. Набережная, д. 47 А.

[Технические условия на прокладку газопровода вдоль
автомобильных дорог «Подъезд к с. Дутово», «Подъезд к пст. Митрофан-Дикост»]

Управление на стадии проектирования по объекту «Реконструкция газопровода
УПСВ «Нанья» - ТХУ «Западный Тэбук» согласовывает прохождение проектируемого
газопровода вдоль автомобильных дорог:

- «Подъезд к с. Дутово» от автомобильной дороги «Сыктывкар – Ухта – Нечора
– Усинск – Нарьян-Мар» на участке км 36+146 – км 65+851 (по заявке км 55+885 – км
86+050 автомобильной дороги «Ухта – Вуктыл») с правой стороны;
- «Подъезд к пст. Митрофан – Дикост» от автомобильной дороги «Подъезд к
с. Дутово» на участке км 0+044 – км 52+117 (по заявке км 0+000 - км 52+024) с правой
стороны.

при выполнении следующих технических требований и условий, подлежащих
обязательному исполнению:

1. Прохождение газопровода вдоль автомобильной дороги осуществить в
придорожной полосе на расстоянии не менее 2,0 метров за границей полосы отвода
автомобильной дороги, но в любом случае на расстоянии не менее 20 м от искусственных
сооружений (оголовков существующих водопропускных труб).
2. Проектные решения по прокладке газопровода вдоль автомобильных дорог с
уточненной привязкой к километровым дорожным знакам, указанием расстояний от
искусственных сооружений до оси инженерной коммуникации, разработанные в
соответствии с требованиями федерального и республиканского законодательства,
действующих технических регламентов, ГОСТ, СНиП, иных нормативных технических
документов согласовать в ГКУ РК «УправдорКоми» дополнительно. Запрещаются
работы, связанные с прокладкой газопровода, без согласования проектных решений.
3. Проектом предусмотреть разрубку кустарника и мелколесья в границах полосы
отвода автомобильных дорог, с последующим своевременным удалением порубочных
остатков.



4. Участок газопровода вдоль автомобильной дороги обозначить сигнальными столбиками «Внимание газопровод!».

5. Автомобильный транспорт, осуществляющий перевозки крупногабаритных и тяжеловесных грузов, задействованный на период строительства и эксплуатации газопровода должен иметь специальные разрешения, выданные Дорожным агентством Республики Коми.

6. На всем периоде производства работ, связанных со строительством газопровода вдоль автомобильные дороги в полосах отвода, на обочинах, проезжей части автомобильных дорог не допускается складирование материалов и стоянка техники. Разрушение элементов автомобильных дорог запрещено.

7. Не допускается устройство и эксплуатация временных съездов к местам производства работ без согласования с владельцем автомобильной дороги. Для подъезда к местам производства работ использовать существующие обустроенные подъездные пути.

8. Проведение строительно-монтажных работ, касающихся настоящих технических условий, проводить под контролем представителей ООО СПК «Темп – Дорстой».

9. За десять дней до начала работ связанных с прокладкой газопровода вдоль автомобильных дорог в письменной форме известить ГКУ РК «УправтодорКоми» о сроках производства работ, непосредственном исполнителе работ.

10. ООО СПК «Темп – Дорстой» запретить ведение, каких либо работ в полосе отвода автомобильных дорог без письменного согласия Управления.

11. По окончании работ, участок прокладки газопровода вдоль автомобильных дорог сдать по акту представителям ООО СПК «Темп – Дорстой», копия акта направить в ГКУ РК «УправтодорКоми».

12. Все отступления от настоящих технических условий, вызванные местными условиями, необходимо предварительно согласовать с ГКУ РК «УправтодорКоми».

13. В случае неисполнения настоящих технических условий ГКУ РК «УправтодорКоми» оставляет за собой право отозвать технические условия.

14. Срок действия технических условий 1 год от даты регистрации.

Дополнительно, прилагаем информацию о ширине полосы отвода автомобильных дорог «Подъезд к с. Дутово» на участке км 36+146 – км 65+851 и «Подъезд к пст. Митрофан – Дикост» на участке км 0+044 – км 52+117 с реестром водопропускных сооружений на 11-ти листах в 1-ом экземпляре.

Руководитель



Е.И. Михайлов



АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО
РАЙОНА «СОСНОГОРСК»
РЕСПУБЛИКА КОМИ

«СОСНОГОРСК» МУНИЦИПАЛЬНОЙ
РАЙОНСА АДМИНИСТРАЦИЯ
КОМИ РЕСПУБЛИКА

169500, г. Сосногорск,
ул. 3.Космодемьянской, 72
тел. (82149) 5089, факс 50507
e-mail: adminsosn@mail.ru

№ 12.10/11.52

Директору
ООО «Компания Стройтехпласт»

П.В. Шинкевич

ул. Ибрагимова, д. 15, г. Москва, РФ, 105318
тел./факс (495) 366-32-66, 366-33-11
(82144) 20-168, 20-239
E-mail: kstp@inbox.ru

Уважаемый Павел Васильевич!

Администрация муниципального района «Сосногорск» направляет Вам следующие технические условия:

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Прокладка газопровода от автодороги Сыктывкар – Ухта – Печора – Усинск – Нарьян – Мар на участке ПК386 + 22,69 – ПК386 + 31.33.

ТУ № 01/15

г. Сосногорск 20.05.2015

Заявитель: ООО «Компания Стройтехпласт»

При пересечении газопроводом автомобильной дороги общего пользования местного значения муниципального района «Сосногорск» «Подъезд к пст. Конашьель» следует соблюсти следующие технические условия:

1. Согласовывается прокладка газопровода через автомобильную дорогу общего пользования местного значения муниципального района «Сосногорск» «Подъезд к пст. Конашьель» на участке ПК386 + 22,69 – ПК386 + 31.33 по трассе газопровода.

2. Проектные решения по пересечению газопровода автомобильной дороги общего пользования местного значения муниципального района «Сосногорск» «Подъезд к пст. Конашьель», разработать в соответствии с требованиями федерального и республиканского законодательства, действующих техническим регламентом, ГОСТ, СНиП, иных нормативных технических документов.

20.05.2015 г. 12.10/11.52

3. Проектом предусмотреть разрубку кустарника и мелколесья в границах полосы отвода автомобильных дорог на ширину охранной зоны газопровода с обеих сторон автомобильных дорог, с последующим и своевременным удалением порубочных остатков.

4. На участке пересечений на границах полос отвода автомобильных дорог в пределах охранной зоны технического коридора газопровода предусмотреть установку сигнальных столбиков «Внимание газопровод!» по обеим сторонам автомобильных дорог, а так же предусмотреть установку дорожных знаков 3.27 – «Остановка запрещена» в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52289 – 2004.

5. Автомобильный транспорт, осуществляющий перевозки крупногабаритных и тяжеловесных грузов, задействованный на период строительства и эксплуатации газопровода должен иметь специальные разрешения, выданные Администрацией муниципального района «Сосногорск».

6. На всем периоде производства работ, связанных со строительством переходов газопровода через автомобильную дорогу в полосах отвода, на обочинах, проезжей части автомобильных дорог не допускается складирование материалов и стоянки техники. Разрушение элементов автомобильных дорог запрещено.

7. В проекте предусмотреть разработку схем обустройства мест производства работ временными дорожными знаками в соответствии с согласованными Департаментом ОБДД МВД России 19.02.2009 года письмо № 13/6 – 1029 методическими рекомендациями «Организация движения и ограждение мест производства дорожных работ» и схем обустройства мест пересечений дорожными знаками, выполненными по обеим сторонам автомобильной дороги. Ответственность за расстановку временных дорожных знаков в соответствии со схемами и их сохранности несет непосредственный исполнитель работ.

7.1. Предусмотреть объездную автомобильную дорогу для сохранения транспортного сообщения с пст. Коначель.

8. Схемы согласовать с ОГИБДД ОМВД России по г. Сосногорску и утвердить в Администрации муниципального района «Сосногорск».

9. Проведение строительно – монтажных работ, касающихся настоящих технических условий, проводить под контролем представителя Администрации муниципального района «Сосногорск».

10. За десять дней до начала работ связанных с пересечениями газопровода автомобильной дороги в письменной форме известить Администрацию муниципального района «Сосногорск» о сроках производства работ, непосредственном исполнителем работ, а также сроков приведения всех элементов автомобильных дорог и полос отвода в нормативное состояние в соответствие со СП 34.133330-2012 «СНиП 2.05.02 -85* Автомобильные дороги».

11. Ведение, каких либо работ в полосах отвода автомобильной дороги только при выполнении п. 2, п. 8, п. 9, п.10 настоящих технических условий и письменного согласия Администрации муниципального района «Сосногорск».

12. По окончании работ, связанных с пересечениями газопроводом автомобильной дороги, участки дорог в районе пересечений сдать по акту представителям Администрации муниципального района «Сосногорск».

13. Юридическому владельцу газопровода после производства работ определить площадь части земельных участков в пределах полос отвода указанной выше автомобильной дороги, необходимой для установления охранной зоны газопровода и осуществить их постановку на государственный кадастровый учёт.

14. После постановки частей земельных участков на государственный учёт обратиться в адрес Комитета Управления имуществом Администрации муниципального района «Сосногорск» для заключения соглашения об установлении сервитута.

15. Все отступления от настоящих технических условий, вызванные местными условиями, необходимо предварительно согласовать с Администрацией муниципального района «Сосногорск».

16. В случае неисполнения настоящих технических условий Администрация муниципального района «Сосногорск» оставляет за собой право отозвать технические условия.

17. Срок действия технических условий 1 год от даты подписания.

Первый заместитель
руководителя администрации
муниципального района «Сосногорск»



А.Г. Мартын



АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «НИЖНИЙ ОДЕС»

«НИЖНИЙ ОДЕС» КАР ОВМЉДЧЉМИНСА
АДМИНИСТРАЦИЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ШУЉМ

от «15» декабря 2015

№ 267

«О подготовке проекта планировки и проекта межевания территории в отношении объекта: «Реконструкция газопровода УПСВ «Пашня» - ТХУ «Западный Тэбук»

В соответствии со статьями 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, на основании заявления Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми», Администрация городского поселения «Нижний Одес»

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Разрешить Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» осуществить подготовку проекта планировки и проекта межевания территории в отношении объекта «Реконструкция газопровода УПСВ «Пашня» - ТХУ «Западный Тэбук» в границах элемента планировочной структуры в красных линиях, за счет собственных средств.

2. Рекомендовать обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»:

- предоставить подготовленный проект планировки и проекта межевания территории в администрацию городского поселения «Нижний Одес» для проведения публичных слушаний и последующего утверждения;

- обеспечить подготовку демонстративных материалов для проведения публичных слушаний;

- осуществить расходы, связанные с организацией и проведением публичных слушаний;

- передать утвержденный проект планировки и проекта межевания территории в администрацию муниципального района «Сосногорск» для размещения в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности.

3. В соответствии с пунктом 12.3 части 12 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, согласовать документацию по планировке территории, подготовленную применительно к землям лесного фонда, до ее утверждения с органами государственной

власти, осуществляющими предоставление лесных участков в границах земель лесного фонда.

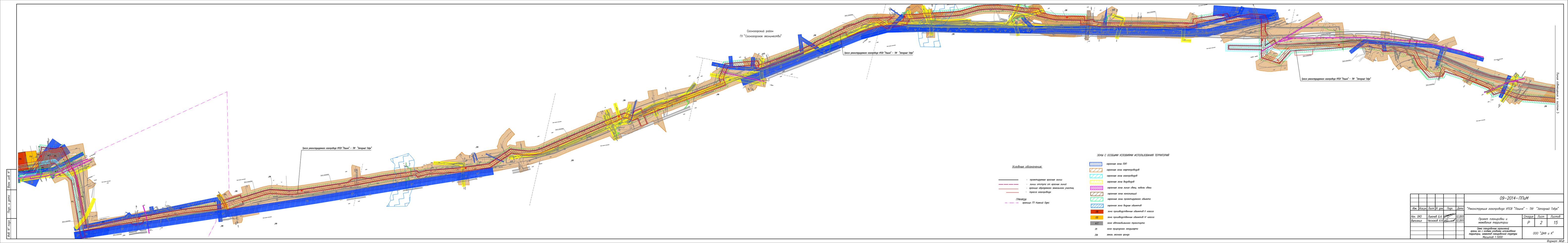
4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его принятия и подлежит официальному опубликованию.

5. Контроль настоящего постановления оставляю за собой.

Исполняющий обязанности
руководителя администрации
городского поселения «Нижний Одес»



Ф.Н. Лаврентьев



Сосновгорский район
 ТПУ "Сосновгорское лесничество"

Трасса реконструируемого газопровода ИПСВ "Пашия" - ТПУ "Западный Табул"

Трасса реконструируемого газопровода ИПСВ "Пашия" - ТПУ "Западный Табул"

Трасса реконструируемого газопровода ИПСВ "Пашия" - ТПУ "Западный Табул"

Условные обозначения

- проектные красные линии
 - линии отступа от красных линий
 - границы обремененного земельного участка
 - трасса газопровода
- ГРАНИЦЫ**
 граница ГП Нижний Орск

ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ

- огранич. зона ЛЭП
- огранич. зона нефтепроводов
- огранич. зона газопроводов
- огранич. зона водоводов
- огранич. зона линия связи кабель связи
- огранич. зона канализации
- огранич. зона проектируемого объекта
- огранич. зона водных объектов
- зона производственных объектов II класса
- зона производственных объектов IV класса
- зона автомобильного транспорта
- зона природного ландшафта
- земли лесного фонда

09-2014-ППиМ

"Реконструкция газопровода ИПСВ "Пашия" - ТПУ "Западный Табул"

Изм.	Кол. изм.	Лист	И. док.	Подп.	Дата
Нач. ОК	Лихачев Б.А.	12.2015			
Выполнил	Чеснаков А.Н.	12.2015			

Проект планировки и межевания территории

Одна планировочная ограниченная зона с особыми условиями использования территории элементов планировочной структуры
 Масштаб 1:5000

Статус	Лист	Листов
Р	2	15

ООО "ДАФ и К"

Сосногорский район
ГУ "Сосногорское лесничество"

Сосногорский район
ГУ "Сосногорское лесничество"

Трасса реконструируемого газопровода УПСВ "Пашня" – ТХУ "Западный Тэбук"

Трасса реконструируемого газопровода УПСВ "Пашня" – ТХУ "Западный Тэбук"

Линия совмещения с листом 2

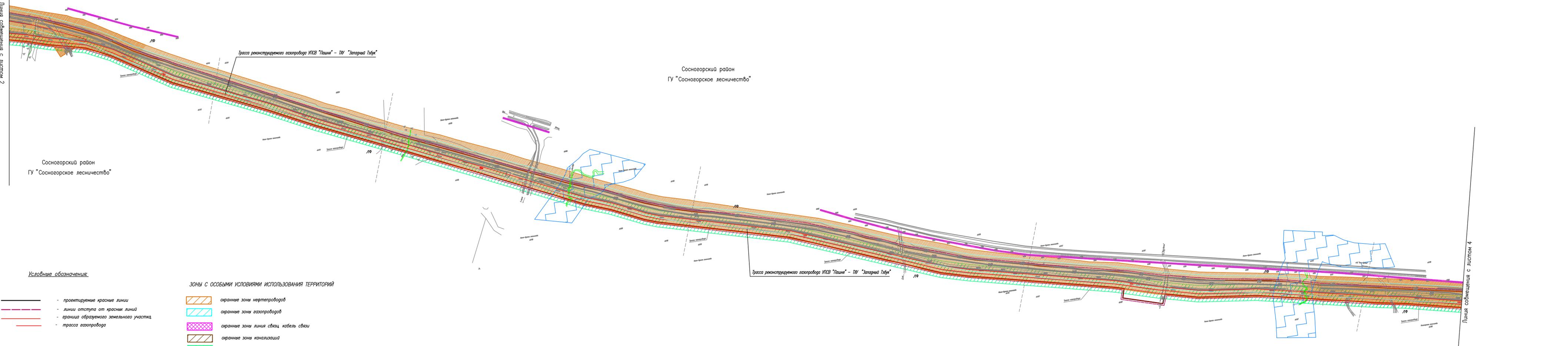
Линия совмещения с листом 4

Условные обозначения

-  - проектируемые красные линии
-  - линии отступа от красных линий
-  - граница образуемого земельного участка
-  - трасса газопровода

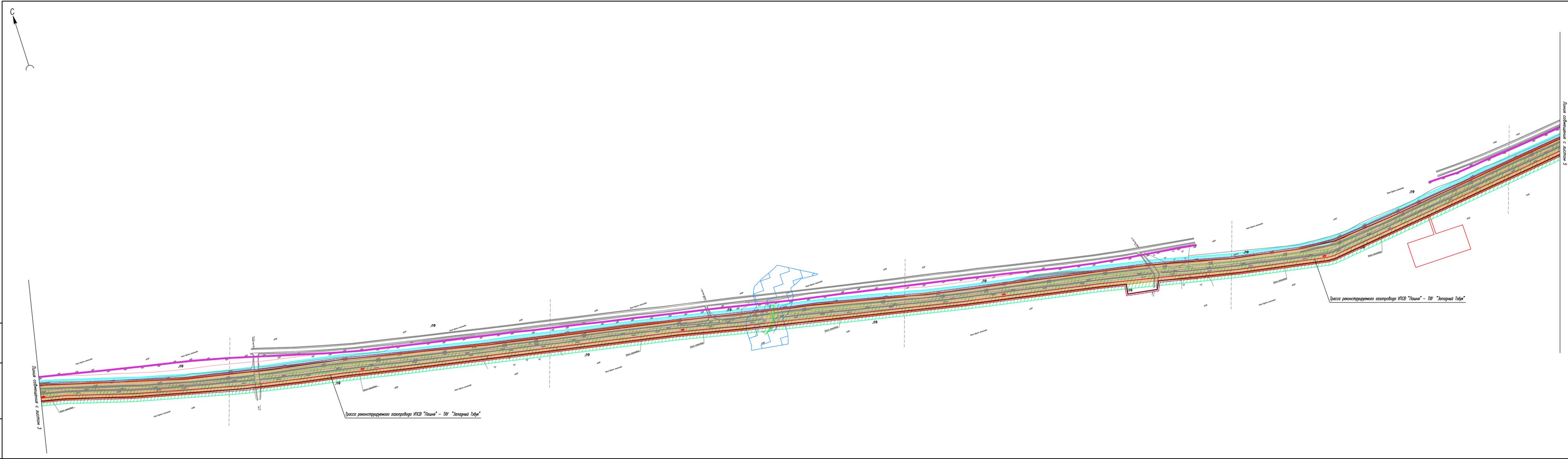
ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ

-  охранная зона нефтепроводов
-  охранная зона газопроводов
-  охранная зона линия связи, кабель связи
-  охранная зона канализаций
-  охранная зона проектируемого объекта
-  охранная зона водных объектов
-  ПБ зона производственных объектов II класса
-  ПЗ зона производственных объектов IV класса
-  А.Т. зона автомобильного транспорта
-  Р1 зона природного ландшафта
-  ЛФ земли лесного фонда



09-2014-ППиМ										
Изм	Код уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	"Реконструкция газопровода УПСВ "Пашня" – ТХУ "Западный Тэбук"				
Нач. ОКО	Лихачев Б.А.	12.2015				Проект планировки и межевания территории		Стадия	Лист	Листов
Выполнил	Чесноков А.Н.	12.2015				Р	3	15		
						ООО "ДАФ и К"				
						Масштаб 1:5000				

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



Условные обозначения

- проектируемые красные линии
- линии отступа от красных линий
- граница образуемого земельного участка
- трасса газопровода

ГРАНИЦЫ

- граница ГП Нижний Одес

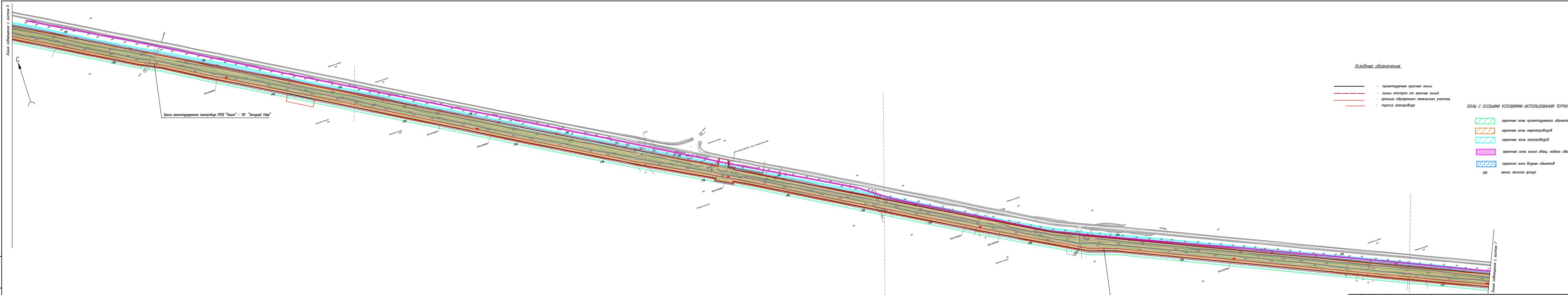
ПОЯСНИТЕЛЬНЫЕ НАДПИСИ

- 11:19:0301001 номер кадастрового квартала по данным ГКН
- :45 кадастровый номер участка по данным ГКН

ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ

- охранная зона проектируемого объекта
- охранная зона нефтепроводов
- охранная зона газопроводов
- охранная зона линия связи, кабелей связи
- охранная зона водных объектов
- ЛП земли лесного фонда

09-2014-ППиМ					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
"Реконструкция газопровода ИПСВ "Пашня" - ТХУ "Западный Тэбук"					
Нач. ОК	Лихачев Б.А.				12.2015
Выполнил	Чесноков А.Н.				12.2015
Проект планировки и межевания территории					Стадия
					Р
					Лист
					4
					Листов
					15
Схема планировочных ограничений, границ зон с особыми условиями использования территории, элементов планировочной структуры					000 "ДАФ и К"
Масштаб 1:5000					

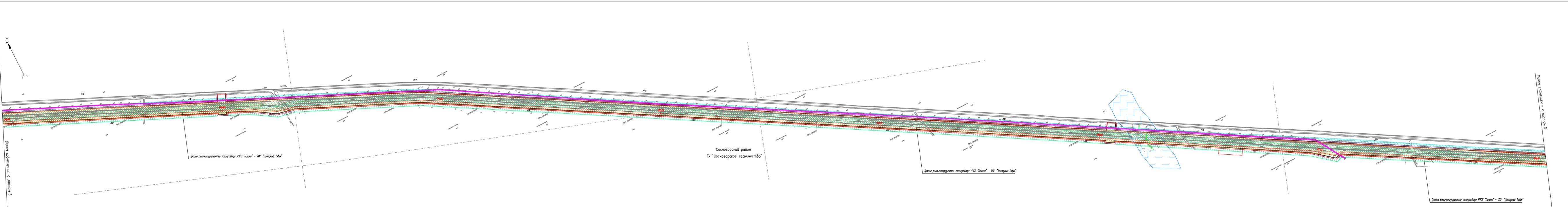


- Условные обозначения**
- проектируемые красные линии
 - - - линии отступа от красных линий
 - граница образуемого земельного участка
 - трасса газопровода

- ЗОНЫ С ОСОБИМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ**
- охранные зоны проектируемого объекта
 - охранные зоны нефтепроводов
 - охранные зоны газопроводов
 - охранные зоны линия связи кабель связи
 - охранные зоны водных объектов
 - ЛФ земли лесного фонда

09-2014-ППИМ					
"Реконструкция газопровода ИПСВ "Пашня" - ТХУ "Западный Тэбук"					
Изм.	Колуч.	Лист	И док.	Подп.	Дата
Нач. ОКО	Лихачев Б.А.				12.2015
Выполнил	Чесноков А.Н.				12.2015
Проект планировки и межевания территории					Стадия
Схема планировочных ограничений, границ зон с особыми условиями использования территории, элементов планировочной структуры					Р
Масштаб 1:5000					Лист
					6
					Листов
					15
					ООО "ДАФ и К"

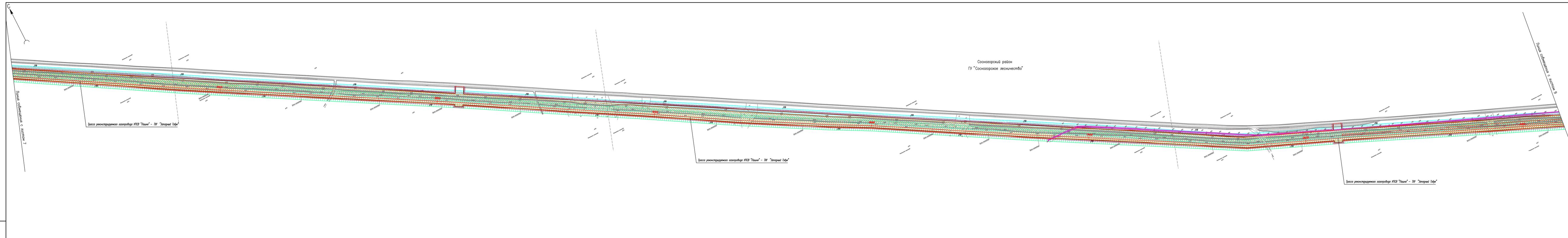
Лист № 6



- Зоны с особыми условиями использования территорий**
- охранные зоны проектируемого объекта
 - охранные зоны нефтепроводов
 - охранные зоны газопроводов
 - охранные зоны линия связи, кабель связи
 - охранные зоны водных объектов
 - ЛП - земли лесного фонда
- Условные обозначения:**
- проектируемые красные линии
 - линии отступа от красных линий
 - границы образуемого земельного участка
 - трасса газопровода

09-2014-ППиМ									
Изм.	Код. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	"Реконструкция газопровода ИПСВ "Пашня" - ТУ "Западный Тэбук"			
Нач. ОК	Личачев Б.А.	Выполнил	Чесноков А.Н.	12.2015	12.2015	Проект планировки и межевания территории	Страница	Лист	Листов
							Р	7	15
Дата планировочных ограничений территории зон с особыми условиями использования территории элементов планировочной структуры							ООО "ДАФ и К"		
Масштаб 1:5000									

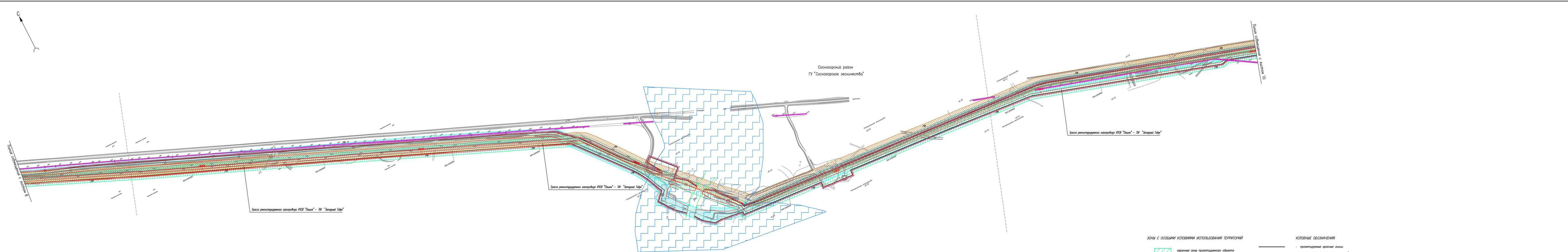
Взам. инв. №
Лист № 7 из 15
Имя № подл.



- ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ**
-  охранные зоны проектируемого объекта
 -  охранные зоны нефтепроводов
 -  охранные зоны газопроводов
 -  охранные зоны линия связи, кабель связи
 -  охранные зоны водных объектов
 -  земли лесного фонда
- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**
-  - проектируемые красные линии
 -  - линии отступа от красных линий
 -  - граница образуемого земельного участка
 -  - трасса газопровода

						09-2014-ППиМ			
Изм.	Код. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	"Реконструкция газопровода ИПСВ "Пашня" - ТХ "Западный Тэбук"			
Нач. ОК	Личачев Б.А.				12.2015	Проект планировки и межевания территории	Стадия	Лист	Листов
Выполнил	Чесноков А.Н.				12.2015		Р	8	15
						ООО "ДАФ и К"			
						Схема расположения элемента планировочной структуры и современного использования территории Масштаб 1:5000			

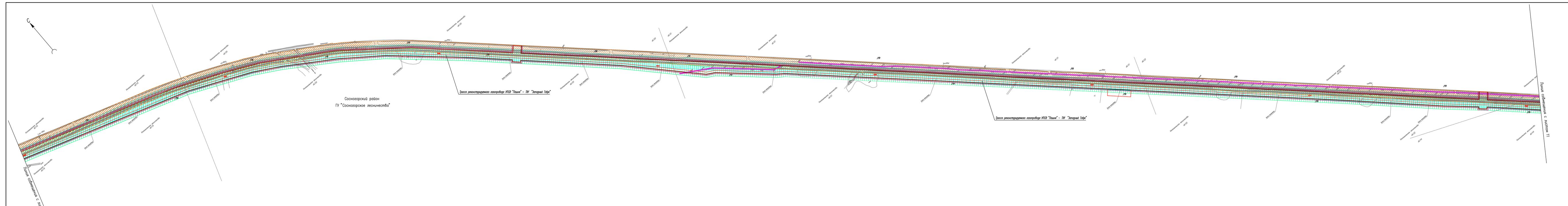
Взам. инв. №
Лист № 8 из 15
Имя № 100



Сосногорский район
ГУ "Сосногорское лесничество"

- ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ**
- охранные зоны проектируемого объекта
 - охранные зоны нефтепроводов
 - охранные зоны газопроводов
 - охранные зоны линия связи кабеля связи
 - охранные зоны водных объектов
 - ЛП земля лесного фонда
- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:**
- проектируемые красные линии
 - линии отступа от красных линий
 - граница образуемого земельного участка
 - трасса газопровода

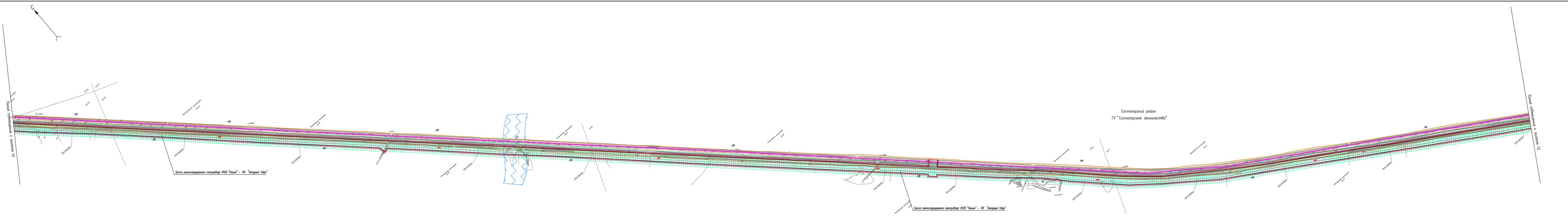
09-2014-ППиМ					
Изм.	Код. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Нач. ОК	Личачев Б.А.				12.2015
Выполнил	Чесноков А.Н.				12.2015
"Реконструкция газопровода ИПСВ "Пашня" - ТУ "Западный Тэбук"					Страница
Проект планировки и межевания территории					Лист
Страна расположения элемента планировочной структуры и современного использования территории					Листов
Масштаб 1:5000					Р 9 15
ООО "ДАФ и К"					Формат А4



- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**
- проектируемые красные линии
 - - - линии отступа от красных линий
 - граница образуемого земельного участка
 - трасса газопровода
- ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ**
- охранные зоны нефтепроводов
 - охранные зоны газопроводов
 - охранные зоны линии связи, кабель связи
 - охранные зоны водных объектов
 - охранные зоны проектируемого объекта
 - ЛФ земли лесного фонда

Инд. № град.
Лист № град.
Лист № град.
Лист № град.

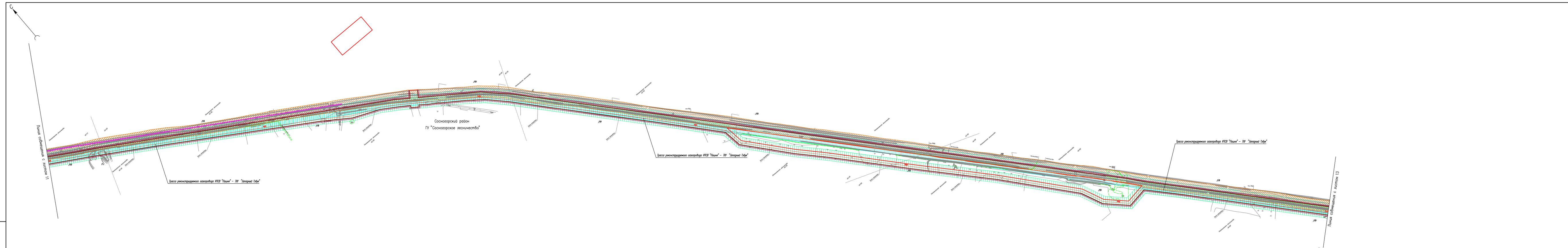
09-2014-ППиМ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Нач. ОК	Личнев Б.А.				12.2015	
Выполнил	Чесноков А.Н.				12.2015	
"Реконструкция газопровода ИКСВ "Пашня" - ТХУ "Западный Тэбук"						
Проект планировки и межевания территории				Стадия	Лист	Листов
Схема расположения элемента планировочной структуры и современного использования территории				Р	10	15
Масштаб 1:5000				ООО "ДАФ и К"		



- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**
- проектируемые красные линии
 - - - линии отступа от красных линий
 - граница образуемого земельного участка
 - трасса газопровода
- ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ**
- охранные зоны нефтепроводов
 - охранные зоны газопроводов
 - охранные зоны линий связи, кабель связи
 - охранные зоны водных объектов
 - охранные зоны проектируемого объекта
 - ЛФ земля лесного фонда

09-2014-ППиМ					
Изм.	Код. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Нач. ОК	Лисачев Б.А.				12.2015
Выполнил	Чесноков А.Н.				12.2015
"Реконструкция газопровода ИПСВ "Пашня" – ТУ "Западный Тэбук"					Страница
Проект планировки и межевания территории					Лист
Схема расположения элемента планировочной структуры и современного использования территории					Листов
Масштаб 1:5000					Р
					11
					15
ООО "ДАФ и К"					

Блок шиф. №
 Погр. и дата
 Инв. № град.



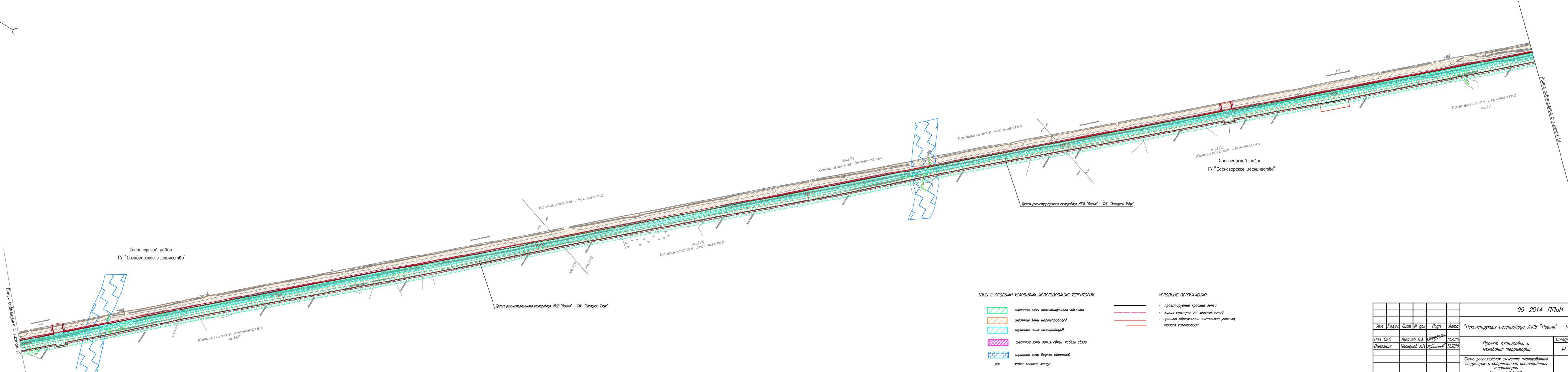
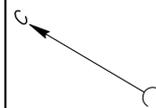
- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**
- проектируемые красные линии
 - - - линии отступа от красных линий
 - граница образуемого земельного участка
 - трасса газопровода
- ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ**
- охранная зона нефтепроводов
 - охранная зона газопроводов
 - охранная зона линия связи, кабель связи
 - охранная зона водных объектов
 - охранная зона проектируемого объекта
 - ЛП земли лесного фонда

09-2014-ППиМ						
Изм.	Код. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Нач. ОК	Личачев Б.А.	12	12.2015		12.2015	
Выполнил	Чесноков А.Н.					
"Реконструкция газопровода ИПСВ "Пашня" - ТХУ "Западный Тэбук"						
Проект планировки и межевания территории				Стадия	Лист	Листов
Одна расположения элемента планировочной структуры и современного использования территории				Р	12	15
ООО "ДАФ и К"						
Масштаб 1:5000						

Инд. № град.

Плоск. и дата

Взам. инв. №



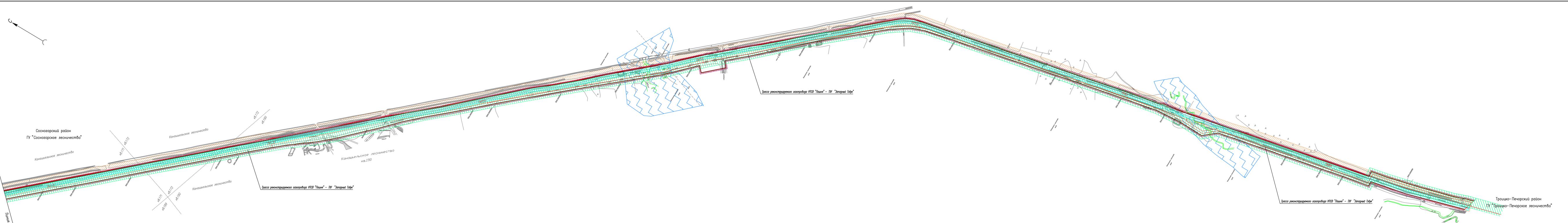
Зоны с особыми условиями использования территорий

- охранная зона проектируемого объекта
- охранная зона нефтепроводов
- охранная зона газопроводов
- охранная зона линия связи кабель связи
- охранная зона водных объектов
- ЛФ земли лесного фонда

Условные обозначения

- проектируемые красные линии
- линии отступа от красных линий
- граница образуемого земельного участка
- трасса газопровода

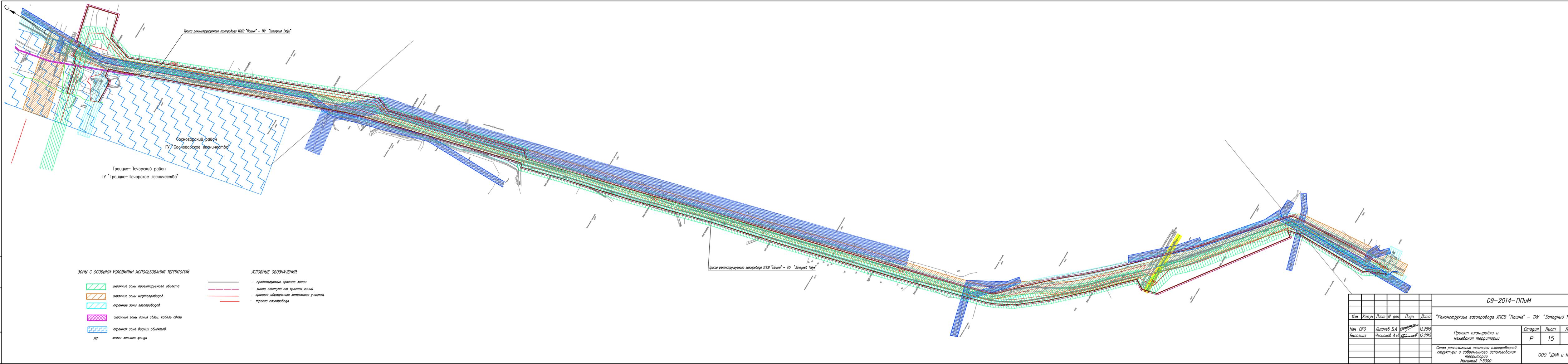
09-2014-ППИМ									
Изм	Колуч	Лист	ИВ док	Подп	Дата	"Реконструкция газопровода УПСВ "Пашня" – ТХУ "Западный Тэбук"			
Нач. ОКО	Лихачев Б.А.				12.2015	Проект планировки и межевания территории	Стадия	Лист	Листов
Выполнил	Чесноков А.Н.				12.2015		Р	13	15
Схема расположения элемента планировочной структуры и современного использования территории							ООО "ДАФ и К"		
Масштаб 1:5000									



Лист № 13
 Взам. инв. №
 Подп. и дата
 Инв. № подл.

- ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ**
- охранная зона проектируемого объекта
 - охранная зона нефтепроводов
 - охранная зона газопроводов
 - охранная зона линии связи, кабель связи
 - охранная зона водных объектов
 - земли лесного фонда
- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**
- проектируемые красные линии
 - линии отступа от красных линий
 - граница образуемого земельного участка
 - трасса газопровода

09-2014-ППИМ						
Изм.	Код. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Нач. ОК	Лисачев Б.А.				12.2015	
Выполнил	Чесноков А.Н.				12.2015	
"Реконструкция газопровода ИКВ "Пашня" - ТУ "Западный Тэбук"						
Проект планировки и межевания территории				Страница	Лист	Листов
Схема расположения элемента планировочной структуры и современного использования территории				Р	14	15
Масштаб 1:5000				ООО "ДАФ и К"		



Трасса реконструируемого газопровода ИПСВ "Пашня" – ТХУ "Западный Тазбук"

Сосногорский район
ГУ "Сосногорское лесничество"

Троицко-Печорский район
ГУ "Троицко-Печорское лесничество"

Трасса реконструируемого газопровода ИПСВ "Пашня" – ТХУ "Западный Тазбук"

Зоны с особыми условиями использования территорий

- охранные зоны проектируемого объекта
- охранные зоны нефтепроводов
- охранные зоны газопроводов
- охранные зоны линии связи, кабеля связи
- охранные зоны водных объектов
- л/ф земли лесного фонда

Условные обозначения

- проектируемые красные линии
- линии отступа от красных линий
- граница образуемого земельного участка
- трасса газопровода

09-2014-ППИМ

Изм.	Колуч.	Лист	ИВ док.	Подп.	Дата	"Реконструкция газопровода ИПСВ "Пашня" – ТХУ "Западный Тазбук"			
Нач. ОКО	Лихачев Б.А.				12.2015	Проект планировки и межевания территории	Стадия	Лист	Листов
Выполнил	Чесноков А.Н.				12.2015	Схема расположения элемента планировочной структуры и современного использования территории	Р	15	15
						Масштаб 1:5000			ООО "ДАФ и К"