

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
ПРОЕКТНО-СТРОИТЕЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«АВТОМОСТ»

**ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

**«Строительство нефтепровода УПСВ-1104-г. вр. Чашкино -УППН -1105»**

**Проектная документация**

**Проект планировки и межевания территории**

**2013/149-С-ПШТ**

**Договор №**

**2013/149-С**

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Пермь, 2014

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
ПРОЕКТНО-СТРОИТЕЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«АВТОМОСТ»

**ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

**«Строительство нефтепровода УПСВ-1104-г. вр. Чашкино -УППН -1105»**

**Проектная документация**

Проект планировки и межевания территории

2013/149-С-ППТ

Договор №

2013/149-С

Главный инженер

С.В. Поздеев

Главный инженер проекта

Ю.С. Виот

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Пермь, 2014

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №







## Оглавление текстовой части

<b>1 Положения о размещении объекта капитального строительства .....</b>	<b>3</b>
<b>1.1 Общая информация о проектируемых объектах капитального строительства.....</b>	<b>3</b>
1.1.1 Характеристика трассы линейного объекта, района его строительства, описание полосы отвода и мест расположения на трассе зданий, сооружений, проектируемых в составе линейного объекта и обеспечивающих его функционирование .....	3
1.1.2 Описание полосы отвода и мест расположения на трассе зданий, сооружений, проектируемых в составе линейного объекта и обеспечивающих его функционирование .....	4
<b>1.2 Сведения о территории размещения объектов капитального строительства. ....</b>	<b>8</b>
1.2.1 Климатические и геолого-гидрологические условия района строительства .....	8
1.2.2 Инженерно-геологические условия .....	9
<b>1.3 Техничко-экономические характеристики объекта строительства.....</b>	<b>16</b>
1.3.1 Параметры проектируемого земельного участка.....	16
1.3.2 Техничко-экономическая характеристика объекта проектирования.....	16
1.3.3 Перечни искусственных сооружений, пересечений, примыканий, включая их характеристику, перечень инженерных коммуникаций, подлежащих переустройству.....	18
<b>1.4 Режим использования территории размещения объектов .....</b>	<b>25</b>
1.4.1 Особо охраняемые природные территории Особо охраняемые природные территории.....	25
1.4.2 Водоохранные и рыбоохранные зоны водных объектов.....	26
1.4.3 Объекты культурного наследия .....	26
1.4.4 Сервитуты и иные обременения.....	26
1.4.5 Месторождения полезных ископаемых и объектов подземного и поверхностного водоснабжения .....	27


Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Инв. № подл.					
	ГИП	Виот Ю.С.		06.14	
	ГИП	Виот Ю.С.		06.14	

2013/149-С-ПШ.ТЧ					
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ					
			Стадия	Лист	Листов
			П	1	104
ООО ПСП «Автомост»					

<b>2</b>	<b>Защита территории от чрезвычайных ситуаций .....</b>	<b>27</b>
2.1	Охрана земель от воздействия объекта .....	27
2.2	Мероприятия при ведении строительно-монтажных работ.....	28
2.3	Режим использования территории размещения объектов .....	29
<b>3</b>	<b>Опорно-межевая сеть на территории проектирования .....</b>	<b>30</b>
3.1	Формирование красных линий .....	31
3.2	Правовой статус объектов планирования.....	31
3.3	Основные показатели по проекту межевания.....	31
3.4	Таблица координат поворотных точек формируемого земельного участка .....	32
<b>Приложение А Задание на проектирование «Строительство   нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105 » .....</b>		<b>36</b>
<b>Приложение Б Постановление администраций Усольского,   Александровского и Добрянского районов на разработку   проекта планировки и проекта межевания территории».....</b>		<b>53</b>
<b>Приложение В Акт выбора земельного участка №36 от   11.10.2013г. (Добрянский район).....</b>		<b>56</b>
<b>Приложение Г Акт выбора земельного участка №26 от   08.10.2013г. (Александровский район) .....</b>		<b>63</b>
<b>Приложение Д Акт выбора земельного участка №100 от   17.10.2013г. (Усольский район) .....</b>		<b>70</b>
<b>Приложение Е Акт выбора земельного участка №35 от 10.10.2013г.   (Усольский район) .....</b>		<b>78</b>
<b>Приложение Ж Акт выбора земельного участка №13 от 15.05.2014г   (Усольский район) .....</b>		<b>81</b>
<b>Приложение З Информация об объектах природного наследия .....</b>		<b>90</b>
<b>Приложение И Информация об объектах культурного наследия в   районе работ .....</b>		<b>95</b>
<b>Приложение К Информация о наличии полезных ископаемых в   недрах под участком предстоящей застройки.....</b>		<b>96</b>
<b>Приложение Л Информация об объектах животного мира .....</b>		<b>100</b>
<b>Таблица регистрации изменений .....</b>		<b>104</b>

						2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		2





с емкости Е-3а на ГКС Уньва, замена компрессора 7ВКГ, АСУТП)» ТюмГНГУ НИПИ "Нефтегазпроект", 2013 г. (ПК2+08,36).

**2. Нефтепровода «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105» (ПК0+00,00 -ПК167+16,28)** от точки врезки в проектируемый нефтепровод «Строительство объектов на ГКС "Уньва" (Строительство конденсатопровода с емкости Е-3а на ГКС Уньва, замена компрессора 7ВКГ, АСУТП)» ТюмГНГУ НИПИ "Нефтегазпроект"», 2013 г. (ПК0+00.00) до точки врезки в проектируемый нефтепровод «Строительство межпромыслового нефтепровода "Чашкино-УППН-1105"Каменный Лог" (ПК679+54-ПК1057+07)» ПермьНИПИнефть, ООО "Лукойл-Инжиниринг", 2013 г.(ПК167+13,07), с установкой устройств запуска-приема средств очистки и диагностики. состоящего из:

– участка (основная нитка), проложенного траншейным способом ПК0+00,00 (начало трассы) – ПК117+15,85;

– участка (основная нитка, переход через р. Яйва), проложенного методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) ПК117+15,85 – ПК122+11,85 (описание приведено в томе 3.2);

– участка (основная нитка), проложенного траншейным способом ПК122+11,85 – ПК167+13,07 (конец трассы);;

– участка (резервная нитка), проложенного траншейным способом ПК0+00,00 (начало резервной нитки) – ПК8+66,20;

– участка (резервная нитки, переход через р. Яйва), проложенный методом ГНБ ПК8+66,20 – ПК18+65,20 (описание приведено в томе 3.2);

– участка (резервная нитки), проложенного траншейным способом ПК18+65.20+74,50 – ПК17+84,90 (конец резервной нитки);

**3. Линия связи ВЛ-6 кВ для осуществления питания новых потребителей**

**4. Кабеля связи.**

**1.1.2 Описание полосы отвода и мест расположения на трассе зданий, сооружений, проектируемых в составе линейного объекта и обеспечивающих его функционирование**

Выбор трасс выполнен из условия минимизации нанесения ущерба окружающей природной среде и обеспечения высокой надежности и безаварийности в период эксплуатации.

При выборе трасс трубопровода, ВЛ и кабеля связи максимально использовалась возможность размещения их вне водоохраных зон и заболоченных участков и землях с менее ценными породами деревьев. При этом учитывались инженерно-геологические условия района строительства, применяемые методы производства строительного-монтажных работ.

Расположение новых проектируемых участков вдоль существующих коммуникаций позволяет уменьшить отводимые земли под трубопровод, использовать существующие вдоль трассовые подъезды, упрощает обслуживание и ремонт коммуникаций.

						2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		4

Расстояния до сооружений и между инженерными сетями приняты в зависимости от класса и диаметра трубопровода, транспортируемого продукта, назначения объектов и степени обеспечения их безопасности в соответствии с требованиями СП 34-116-97 (таблицы 13 и 14).

Принятые расстояния обеспечивают безопасность при проведении работ и надежность в процессе эксплуатации.

Проектируемые коммуникации проходят по землям: Усольского, Александровского и Добрянского районов Пермского края и территории ЦДНГ-11 «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Весь проектируемый трубопровод отнесен к линейному объекту. Выделение проектируемого трубопровода в единый линейный объект предусмотрено с учетом удобства строительства и испытания данного трубопровода.

«УПСВ-1104-т. вр. Чашкино-УППН-1105. (ПК0'+00,00 – ПК2+08,36).  
УПСВ-1104»

Начало проектируемого трубопровода (ПК0'+00,00) принято на территории площадки УПСВ-1104 и проходит в юго-западном направлении, пересекая многочисленные подземные и наземные коммуникации и проходя параллельно им на расстоянии не ближе 8 м до ближайшего действующего трубопровода (в соответствии с требованиями СП 34-116-97 – таблица 14 – минимальное расстояние между осями трубопроводов при условном диаметре свыше 150 мм до 300 мм включительно — 8 м).

Протяженность трассы 215,71 м.

«УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105»

Начало проектируемого трубопровода (ПК0+00,00) расположено к западу от площадки УПСВ-1104.

Трасса проектируемого трубопровода проложена справа от коридора существующих коммуникаций на расстоянии не ближе 8 м до ближайшего действующего трубопровода (в соответствии с требованиями СП 34-116-97 – таблица 14 – минимальное расстояние между осями трубопроводов при условном диаметре свыше 150 мм до 300 мм включительно — 8 м).

До ПК71+00,00 трасса проходит в юго-восточном направлении по залесенной местности. От ПК 71+00,00 трасса поворачивает на юго-запад и проходит вниз по правобережному склону долины р. Яйва. На ПК 81+00,00 трасса поворачивает на юго-восток.

От ПК 83+00,00 до ПК 110+00,00 трасса проходит в пределах первой надпойменной террасы р. Яйва.

Далее трасса проложена по правобережной пойме р. Яйва. Справа вдоль проектируемой трассы расположена грунтовая дорога, которая находится в неудовлетворительном состоянии.

Далее трасса выходит на участок левобережной поймы р. Яйва.

От ПК 124+70+00,00 трасса поднимается вверх по склону долины р. Яйва.

На ПК 141+00,00 трасса выходит на водораздельный участок р.р. Яйва и Челва.

						2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		5

Конец трассы (ПК167+13,07) -точка врезки в проектируемый нефтепровод «Строительство межпромыслового нефтепровода "Чашкино-УППН-1105"Каменный Лог" (ПК679+54-ПК1057+07)» ПермьНИПИнефть, ООО "Лукойл-Инжиниринг", 2013 г.

По пути следования трасса пересекает ряд подземных и надземных коммуникаций, ручьи, реку Яйву, а также несколько технологических и лесную дорогу.

Описание пересекаемых инженерных коммуникаций приведено в разделе 3 данного тома.

Протяженность основной нитки нефтепровода 16713,07 м.

Протяженность резервной нитки нефтепровода 1784,90 м.

Характеристика проектируемого трубопровода и проектные решения приведены в томе 3.1 ТКР 1.

#### «ВЛ-6кВ»

предусматривается:

- строительство ВЛ-6 кВ фидер №13 для питания новых потребителей ПС Ольховка (узлы задвижек №№2 и 3);

- Строительство КТП-40/6/0.4 .

Точка подключения ВЛ-6 кВ – от опоры №608 (ПК 293+81.75 проектной оси ВЛ 6кВ) фидера№13 ПС Ольховка «Строительство межпромыслового нефтепровода "Чашкино - УППН-1105"Каменный Лог" (ПК679+54-ПК1057+07)» ПермьНИПИнефть, ООО "Лукойл-Инжиниринг", 2013 г.

Характеристика проектируемой ВЛ-6кВ и проектные решения приведены в томе 3.3 ТКР 3.

#### «Кабель связи»

Проектом предусматривается строительство линейно кабельного сооружения связи, предназначенного для обеспечения организации технологической связи между техническими узлами проектируемого нефтепровода «УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино - УППН-1105». Общая длина трассы ВОЛС (волоконно-оптической линии связи) составляет 16 710 метров.

Необходимая площадь земельных (лесных) участков определена согласно ПОС, с учетом демонтажных работ, и отражена в таблице 1.

						2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		6

Таблица 1 – Площади земель для строительства объекта

Наименование объектов, под которые испрашивается земля (землепользователей)	Итого земли	Земли лесного фонда		Примечание
		лесные покрытые	прочие	
Усольский район Проектируемые коммуникации (по землям ГКУ «Березниковское лесничество»)	17,79	13,01	4,78	Романовское участковое лесничество (Романовское) в кварталах № 240 (части выделов 10, 24), № 241 (части выделов 15, 16, 17, 23, 24, 30, 32), № 242 (части выделов 9, 10, 11), № 261 (части выделов 3, 8, 9, 10),
	40,65	40,65	0,00	Романовское участковое лесничество (Совхоз «Лесной» (часть)) в кварталах № 27 (части выделов 16, 18, 19, 20, 21, 31, 43, 45), № 28 (части выделов 1, 2, 4, 7, 8, 11, 12), № 30 (части выделов 1, 2, 3, 8, 20, 23, 26, 27, 31, 32, 34, 38, 43, 44, 52, 53), № 31 (часть выдела 19)
<b>Итого по Усольскому району:</b>	<b>58,44</b>	<b>53,66</b>	<b>4,78</b>	
Александровский район Проектируемые коммуникации (по землям ГКУ «Кизеловское лесничество»)	17,00	17,00	0,00	Кизеловское (Булатовское) участковое лесничество в кварталах № 124 (часть выдела 12), № 144 (части выделов 1, 2, 5, 8, 9, 10, 11, 20), № 145 (части выделов 6, 11)
Добрянский район Проектируемые коммуникации (по землям ГКУ «Добрянское лесничество»)	13,68	9,78	3,90	Пермское (Никулинское) участковое лесничество в квартале № 9 (части выделов 2, 4, 6, 10, 12)
<b>Итого</b>	<b>89,12</b>	<b>80,44</b>	<b>8,68</b>	

						2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		7

## 1.2 Сведения о территории размещения объектов капитального строительства.

### 1.2.1 Климатические и геолого-гидрологические условия района строительства

Климатические характеристики района строительства приведены по данным наблюдений метеостанции г.Березники. Климат рассматриваемой территории континентальный, с холодной продолжительной зимой, теплым, но сравнительно коротким летом, ранними осенними и поздними весенними заморозками.

Район работ согласно СП 131.13330.2012 относится к IV строительному климатическому району. По климатическому районированию Пермского Края (ТСН 23-301-04/8, рис.1), территория строительства находится в климатическом районе IV.

Средняя годовая температура воздуха составляет плюс 1,3 °С. Самым холодным месяцем в году является январь. Средняя температура января составляет минус 15,4 °С. Абсолютный минимум температуры составил минус 48 °С. Самым теплым месяцем является июль. Средняя месячная температура июля составляет плюс 17,8 С. Абсолютный максимум температуры составил плюс 34 °С. Расчётная температура самой холодной пятидневки в районе – минус 36 °С.

Высота снежного покрова достигает 5 – 60 см.

В гидрогеологическом отношении район работ расположен в пределах области трещинных вод Соликамской впадины.

Трасса нефтепровода «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105» на ПК17+84,10 пересекает временный водоток – левый приток р. Быстрая (приток 3-ого порядка р. Яйва. Бассейн р. Кама). Русло четко не выражено. Пойма поросла лесом (ель, осина, береза).

Трасса нефтепровода «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105» на ПК25+05,70 пересекает ручей-исток р. Быстрая (левый приток р. Уньва, приток 2-ого порядка р. Яйва. Бассейн р. Кама). Русло четко выражено. Левая пойма поросла лесом (ель, осина, береза), правая – луговой растительностью.

Трасса нефтепровода «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105» на ПК40+84,30 (пересекает ручей-правый приток р. Жукла (правый приток р. Яйва. Бассейн р. Кама). Русло четко выражено. Левая пойма поросла лесом (ель, осина, береза), правая – луговой растительностью.

Трасса нефтепровода «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105» на ПК119+17,10-ПК 120+11,20 и трасса нефтепровода (резервная нитка) на ПК10+67,50-ПК11+64,40 пересекает реку Яйва (горно-таежная река). Образованную от слияния Северной и Полуденной Яйвы.

Русло реки сложено гравийно-галечниковым грунтом с песчаным заполнителем, у берегов заилено.

Основные притоки: левые-Губь, Абия, Кадь, Чикман, Чаньва, Вильва, Усолка; правые-Ульвич, Ик.

						2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		8



Чашкино -УППН -1105», ПК2+60,00 – ПК3+83,20; ПК12+10,40 – ПК16+37,00 резервной нитки нефтепровода «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105». Мощность 0,3 – 5,3 м.

**Глина** серо-коричневая, серая, буро-коричневая легкая песчанистая, легкая пылеватая текучепластичная слабозаторфованная. Получила распространение в пределах левобережной поймы р. Яйва ПК121+68,80 – ПК123+73,00 основной нитки нефтепровода «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105», ПК13+22,20 – ПК15+29,50 резервной нитки нефтепровода «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105». Вскрытая мощность 3,9 м.

Аллювиальные отложения  $aQ$ , делювиальные отложения  $dQ$

**Песок** коричневый, серо-коричневый, рыже-коричневый средней крупности от малой степени водонасыщения до водонасыщенного средней плотности. Получил широкое распространение в пределах первой правобережной надпойменной террасы р. Яйва ПК83+60,00 – ПК110+00,00; ПК112+29,80 – ПК117+00,00; ПК122+40,00 – ПК123+65,00 основной нитки нефтепровода «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105», ПК0+00,00 – ПК1+50,40; ПК3+80,00 – ПК8+53,00; ПК14+00,00 – ПК15+20,00 резервной нитки нефтепровода «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105». Вскрытая мощность 1,0 – 4,8 м.

**Гравийный грунт** водонасыщенный: гравий и галька метаморфических и осадочных пород слабыветрелые, прочные (60 – 80%), заполнитель – песок мелкий. Получил распространение в пределах первой правобережной террасы р. Яйва, а также в русле и в пойме р. Яйва ПК85+00,00 – ПК91+40,00; ПК116+00,00 – ПК121+91,00 основной нитки нефтепровода «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105», ПК7+80,00 – ПК13+44,50 резервной нитки нефтепровода «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105». Вскрытая мощность 0,2-2,9 м.

**Суглинок** коричневый, серо-коричневый, темно-коричневый, красновато-коричневый, серый легкий песчанистый, тяжелый песчанистый твердый, полутвердый без включений и с единичными включениями дресвы и щебня аргиллита, алевролита, песчаника и гравия. Получил распространение в пределах первой правобережной террасы р. Яйва, а также в русле и в пойме р. Яйва ПК83+80,00 – ПК88+40,00; ПК104+20,00 – ПК110+00,00; ПК117+60,00 – ПК120+11,20 основной нитки нефтепровода «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105», ПК0+00,00 – ПК1+50,40; ПК9+20,00 – ПК11+60,00 резервной нитки нефтепровода «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105». Вскрытая мощность 1,5 – 4,3 м.

**Суглинок** серо-коричневый, серый легкий песчанистый, тяжелый песчанистый, тяжелый пылеватый текучепластичный с примесью торфа, в скв. № 18.1 с единичными включениями дресвы и щебня алевролита. Получил локальное распространение в пределах поймы и русла р. Яйва ПК109+93,12 – ПК121+80,00 основной нитки нефтепровода «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105», ПК1+50,40 – ПК13+34,50 резервной нитки нефтепровода «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105». Мощность 1,6 – 5,9 м.

**Суглинок** серо-коричневый, серый легкий песчанистый, тяжелый песчанистый, тяжелый пылеватый мягкопластичный с примесью торфа. Получил локаль-

						2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		10









ПК111+02,50 – ПК112+30,96; ПК120+59,80 – ПК124+69,80 основная нитка; ПК2+60,00 – ПК3+83,20; ПК12+10,40 – ПК16+37,00 резервная нитка. Болота II типа по характеру передвижения строительной техники, тип торфяного основания – А<sub>1</sub>, Б (табл. 1 прил. 5 ВСН 51-3-85).

По подтопляемости территория нефтепровода «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105» основная нитка ПК0+00,00 – ПК0+60,00; ПК9+00,00 – ПК18+00,00; ПК22+76,00 – ПК23+00,00; ПК24+90,00 – ПК25+23,00; ПК29+40,00 – ПК35+20,00; ПК40+82,00 – ПК40+86,00; ПК46+80,00 – ПК48+45,00 ПК83+60,00 – ПК103+60,00; ПК108+80,00 – ПК124+70,00 относится согласно приложения И СП 11-105-97 Часть II к району I-A (подтопленные в естественных условиях), ПК24+60,00 – ПК24+90,00; ПК40+52,50 – ПК40+82,00; ПК40+86,00 – ПК41+01,00 относится к участкам с уровнем залегания подземных вод ниже 3 м, остальные участки основной нитки нефтепровода относятся согласно приложения И СП 11-105-97 Часть II к району II-A<sub>2</sub> (потенциально подтопляемые в результате экстремальных природных ситуаций). Нефтепровода «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105» резервная нитка ПК0+00,00 – ПК16+37,00 относится согласно приложения И СП 11-105-97 Часть II к району I-A (подтопленные в естественных условиях), ПК16+37,00 – ПК17+84,90 относится согласно приложения И СП 11-105-97 Часть II к району II-A<sub>2</sub> (потенциально подтопляемые в результате экстремальных природных ситуаций). Нефтепровод «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино-УППН-1105. (ПК0'+00,00-ПК2+08,36).УПСВ-1104» относится согласно приложения И СП 11-105-97 Часть II к району I-A (подтопленные в естественных условиях).

Подземные воды вскрыты на глубине 0,0-4,4 м от поверхности земли. Водовмещающими грунтами являются торфы, глины слабозаторфованные, суглинки с примесью органических веществ мягко- и текучепластичные, гравийные грунты и пески мелкие и средней крупности водонасыщенные, суглинки туго-, мягко- и текучепластичные.

По химическому составу подземные воды гидрокарбонатно-кальциевые, гидрокарбонатно- кальциево- натрий+калиевые, сульфатно - гидрокарбонатно-кальциево- натрий+калиевые, гидрокарбонатно- сульфатно - кальциево- натрий+калиевые, гидрокарбонатно- сульфатно - кальциевые, сульфатно - кальциевые, хлоридно- гидрокарбонатно- кальциевые, с минерализацией 0,28-0,95 г/л. Согласно СП 28.13330.2012 (табл. В.3, В.4, Г.2, Х.3) подземные воды неагрессивные по отношению к бетону марки W4 по водонепроницаемости, в тальвегах логов на ПК22+87,5 0и ПК84+62,00 слабоагрессивные по CO<sub>2</sub>агр., в долине ручья на ПК 17+84,10 слабоагрессивные по CO<sub>2</sub>агр. и pH, в долине ручья на ПК 25+05,70 слабоагрессивные по CO<sub>2</sub>агр. и SO<sub>4</sub><sup>2-</sup>; подземные воды неагрессивные к арматуре железобетонных конструкций при периодическом смачивании, среднеагрессивные к металлическим конструкциям при свободном доступе кислорода. Согласно табл. 3 и 5 ГОСТ 9.602-2005 подземные воды обладают коррозионной агрессивностью к свинцовой оболочке кабеля от низкой до высокой и средней и высокой коррозионной агрессивность к алюминиевой оболочке кабеля.

						2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		14

Питание осуществляется преимущественно за счет инфильтрации атмосферных осадков. Разгрузка происходит в водооток и в меньшей степени в нижележащие горизонты подземных вод.

В периоды интенсивного таяния снега, ливневых и затяжных дождей в пределах пойм пересекаемых водооток возможно повышение уровня подземных вод до дневной поверхности в пределах участка 1%-го уровня обеспеченности (Н 1%), в тальвегах логов возможен подъем уровня подземных вод на 1,5-2,0 м выше зафиксированного, местами - до дневной поверхности.

Более подробное описание и химический состав подземных вод приведены в томе 3.1 ТКР1.

По степени морозной пучинистости в пределах глубины сезонного промерзания, грунты классифицированы согласно табл. 39 п.п. 2.136 «Пособия...» (к СНиП 2.02.01-83):

1. Глина легкая песчаная ИГЭ-1а – сильнопучинистый грунт;
2. Песок средней крупности ИГЭ-2 – пучинистый и слабопучинистый грунт, в отдельных случаях – непучинистый;
3. Суглинок твердый и полутвердый ИГЭ-4 – слабопучинистый грунт;
4. Суглинок легкий песчаный ИГЭ-5 – сильнопучинистый грунт;
5. Суглинок легкий песчаный ИГЭ-6 – сильнопучинистый грунт;
6. Песок мелкий ИГЭ-7 – пучинистый грунт;
7. Песок средней крупности ИГЭ-8 – пучинистый и слабопучинистый грунт, в отдельных случаях – непучинистый;
8. Супесь твердая ИГЭ-9 – непучинистый грунт;
9. Суглинок легкий песчаный ИГЭ-10 – сильнопучинистый грунт;
10. Суглинок мягкопластичный ИГЭ-11 – сильнопучинистый грунт;
11. Суглинок легкий песчаный ИГЭ-12 – сильнопучинистый грунт;
12. Суглинок твердый, полутвердый ИГЭ-13 – слабо- и среднепучинистый грунт;
13. Глина твердая и полутвердая ИГЭ-14 – слабопучинистый грунт.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов согласно п. 5.5.3 СП 22.13330.2011 для суглинков и глин составляет – 1,7 м, для песков мелких и супесей – 2,2 м, для песков средней крупности – 2,3 м, для крупнообломочных грунтов – 2,6 м от поверхности земли.

В соответствии с картами А, В, С общего сейсмического районирования (ОСР-97) участок работ характеризуется сейсмичностью до 5 баллов, что является неопасным для строительства.

Другие опасные инженерно-геологические процессы и явления в процессе инженерно-геологических изысканий не выявлены.

						2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		15

### 1.3 Технико-экономические характеристики объекта строительства

#### 1.3.1 Параметры проектируемого земельного участка

Параметры проектируемого земельного участка отражены в таблице 2.

Таблица 2 – Параметры проектируемого земельного участка

Назначение объекта капитального строительства	Общая площадь земельного участка по акту выбора, га	Площадь испрашиваемая под строительство согласно ПОС, га
«Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр.Чашкино-УППН-1105»	137,12	82,25

#### 1.3.2 Технико-экономическая характеристика объекта проектирования

Проектируемый нефтепровод, согласно заданию на проектирование, предназначен для транспортирования нефти.

В соответствии с заданием на проектирование прогнозные показатели добычи составляют:

Дебит по жидкости – 9954 м<sup>3</sup>/сут.

Дебит по нефти – 8262 т/сут.

Транспорт жидкости осуществляется по герметизированной системе.

Режим работы системы непрерывный, круглосуточный.

Диаметр проектируемого нефтепровода, предусмотренный проектом – 325 мм с толщиной стенки 8 мм. Диаметр трубопровода принят на основании параметров транспортируемой среды, предоставленных в задании на проектирование, с учетом условий работы трубопровода в сложных инженерно-геологических условиях и результатов прочностного и гидравлического расчетов. Расчет трубопровода на прочность и устойчивость выполнен с учетом требований СП 34-116-97.

Выбор труб выполнен на основании расчетов на прочность и устойчивость с учетом номенклатуры заводов-изготовителей.

Весь проектируемый трубопровод отнесен к линейному объекту. Выделение проектируемого трубопровода в единый линейный объект предусмотрено с учетом удобства строительства и испытания данного трубопровода.

«УПСВ-1104-т. вр. Чашкино-УППН-1105. (ПК0'+00,00 – ПК2+08,36).  
УПСВ-1104»

Начало проектируемого трубопровода (ПК0'+00,00) принято на территории площадки УПСВ-1104 и проходит в юго-западном направлении, пересекая многочисленные подземные и наземные коммуникации и проходя параллельно им на расстоянии не ближе 8 м до ближайшего действующего трубопровода (в соответствии с требованиями СП 34-116-97 – таблица 14 – минимальное расстояние меж-

						2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		16

ду осями трубопроводов при условном диаметре свыше 150 мм до 300 мм включительно — 8 м).

Протяженность трассы 215,71 м.

«УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105»

Начало проектируемого трубопровода (ПК0+00,00) расположено к западу от площадки УПСВ-1104.

Трасса проектируемого трубопровода проложена справа от коридора существующих коммуникаций на расстоянии не ближе 8 м до ближайшего действующего трубопровода (в соответствии с требованиями СП 34-116-97 – таблица 14 – минимальное расстояние между осями трубопроводов при условном диаметре свыше 150 мм до 300 мм включительно — 8 м).

До ПК71+00,00 трасса проходит в юго-восточном направлении по залесенной местности. От ПК 71+00,00 трасса поворачивает на юго-запад и проходит вниз по правобережному склону долины р. Яйва. На ПК 81+00,00 трасса поворачивает на юго-восток.

От ПК 83+00,00 до ПК 110+00,00 трасса проходит в пределах первой надпойменной террасы р. Яйва.

Далее трасса проложена по правобережной пойме р. Яйва. Справа вдоль проектируемой трассы расположена грунтовая дорога, которая находится в неудовлетворительном состоянии.

Далее трасса выходит на участок левобережной поймы р. Яйва.

От ПК 124+70+00,00 трасса поднимается вверх по склону долины р. Яйва.

На ПК 141+00,00 трасса выходит на водораздельный участок р.р. Яйва и Челва.

Конец трассы (ПК167+13,07) -точка врезки в проектируемый нефтепровод «Строительство межпромышленного нефтепровода "Чашкино-УППН-1105"Каменный Лог" (ПК679+54-ПК1057+07)» ПермьНИПИнефть, ООО "Лукойл-Инжиниринг", 2013 г.

По пути следования трасса пересекает ряд подземных и надземных коммуникаций, ручьи, реку Яйву, а также несколько технологических и лесную дорогу.

Протяженность основной нитки нефтепровода 16713,07 м.

Протяженность резервной нитки нефтепровода 1784,90 м.

Способ прокладки трубопроводов - подземный

Основные показатели по трубопроводам сведены в таблицу 3

Таблица 3 – Показатели проектируемых объектов

Наименование трубопроводов	Характеристика рекомендуемых труб				
	ТУ	Марка стали	σвр, МПа	Диаметр и толщина стенки, мм	Протяженность, м
Нефтепровод «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино-УППН-1105. (ПК0'+00,00 – ПК2+08,36).УПСВ -1104»	ТУ 1380-075-057578-48-2013	09ГСФ	510-630	325 x 8	215,71
Нефтепровод «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105» (основная)	ТУ 1380-075-057578-48-2013	09ГСФ	510-630	325 x 8	16713,07

						2013/149-С-ПТ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		17







2	0,8	Водовод	60	Ст.2*80	1,6	
<b>Нефтепровод «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105» (ПК0+00,00 -ПК167+16,28)</b>						
<b>Основная нитка</b>						
2	43,0	Нефтепровод	92	Ст.3*114	1,3	ООО «ЛУКОЙЛ - ПЕРМЬ» ЦДНГ-11
2	65,9	Газопровод	92	ПЭ630	2,2	
2	78,6	Кабель связи	91	-	0,6	«Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС
2	85,4	Газопровод	91	Ст.530	1,3	ООО «ЛУКОЙЛ - ПЕРМЬ» ЦДНГ-11
2	94,0	Нефтепровод	92	Ст.325	2,0	
8	97,0	Кабель ЭХЗ	91	-	0,7	
5	16,0	Кабель ЭХЗ	109	-	0,7	
7	84,3	Кабель ЭХЗ 0,4кВ	87	-	0,7	

Таблица 5

Положение пересечения		Наименование дороги, км дороги	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина проезжей части, м	Ширина земляного полотна, м	Угол пересечения, град.	Длина защитного футляра под дорогой, м	Владелец
ПК	+								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
<b>Нефтепровод «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино-УППН-1105. (ПК0'+00,00 – ПК2+08,36).УПСВ -1104»</b>									
1	36,4	проезд по территории УПСВ – 1104	без кат	А	5,2	-	74	12	ООО «ЛУКОЙЛ - ПЕРМЬ» ЦДНГ-11
<b>Нефтепровод «УПСВ-1104-т. вр. Чашкино -УППН -1105» (ПК0+00,00 -ПК167+16,28)</b>									
<b>Основная нитка</b>									
2	35,5	а.д. на УПСВ – 1104	V.	грунт	2,6	-	85	10	ООО «ЛУКОЙЛ - ПЕРМЬ» ЦДНГ-11
3	35,0	Проектируемый технологический проезд	без кат	щебень	6,4	-	90	-	-//-
4	36,8	а.д. на УПСВ – 11	V	грунт V	3,1	-	88	10	-//-
2	88,5	а.д. на УПСВ – 11	V	грунт V	3,0	-	89	10	-//-
4	17,9	а/д на УПСВ – 1104	V	грунт V	3,0	-	89	10	-//-
8	16,9	а.д. на УПСВ – 11	V	грунт V	3,0	-	90	10	-//-
2	84,1	а.д. на УПСВ – 11	V	грунт V	3,0	-	90	10	-//-

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
							20



7	84,1	Временный водоток (ручей)	0,1	-	189,77	-
5	05,7	Ручей	0,6	0,3	189,66	189,96
0	84,3	Ручей	1,1	0,5	169,34	169,84
9	17,1	р.Яйва	94,1	3,19	110,10	113,29
0	11,2	р.Яйва	94,1	3,19	110,10	113,29
<b>Нефтепровод «УПСВ-1104-г. вр. Чашкино -УППН -1105» (ПК0+00,00 -ПК167+16,28)</b>						
<b>Резервная нитка</b>						
0	67,5	р.Яйва	96,9	3,02	110,27	113,29
1	64,4	р.Яйва	96,9	3,02	110,27	113,29

В соответствии с требованиями разделов 3, 7 РД 39-132-94 проектом предусмотрена установка устройств запуска и приема СОД на проектируемом трубопроводе.

Устройства запуска и приема СОД предназначены для запуска и приема очистных и диагностических устройств, разделителей и других эластичных устройств с целью удаления асфальтосмолопарафиновых отложений в трубопроводе.

В проекте используются устройства выпускаемые по ТУ 3683-019-03481263-2001 г., рекомендуемы завод изготовитель – ОАО «Салаватнефтемаш», г. Салават.

Устройство запуска СОД DN 300 PN 8,0 устанавливается в начале нефтепровода (ПК3+03,20). Устройство приема СОД DN 300 PN 8,0 устанавливается в конце нефтепровода (ПК166+51,30).

Технические характеристики устройств запуска и приема СОД представлены в таблице 8.

Для сбора дренажа на площадках запуска и приема СОД предусмотрены ёмкости  $V = 5 \text{ м}^3$  ЕП-5-1600-1700-2 (2 шт.) по ТУ 3615-023-00220322-2001.

Таблица 8 – Технические характеристики

Показатели	Значения
Обозначение устройства запуска СОД	УЗПЗ 2М-300-8,0-П
Обозначение устройства приема СОД	УЗПП 2М-300-8,0-Л
Количество торпед в шлюзовой камере, шт.	1
Условный диаметр, мм	300
Рабочее давление, кгс/см <sup>2</sup>	до 80
Рабочая среда	нефть
Температура, °С:	
– рабочей среды	+5...+15
– внешней среды	-35...+34
Масса, кг:	
– камера пуска	2085,0
– камера приема	1790,0

#### Узлы запорной арматуры

Для производства, обслуживания и ремонта, а также уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду, проектной документацией предусмотрена установка запорной арматуры (задвижки) на ПК24+80,00; ПК41+20,00; ПК108+61,48; ПК126+15,96; ПК167+13,07.

						2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		22

Размещение запорной арматуры выполнено в соответствии с разделом 6 СП 34-116-97.

Задвижки предусмотрены клиновые с выдвигным шпинделем DN 300 PN 63. На ПК24+80,00; ПК41+20,00, ПК167+13,07 предусмотрены задвижки с ручным приводом. На ПК108+61,48; ПК126+15,96 (переход через р. Яйву) предусмотрены задвижки с электроприводами. Электроприводы предусматриваются во взрывозащищенном исполнении и имеют уровень защиты, соответствующий классу взрывоопасной зоны и вид взрывозащиты, соответствующий категориям и группам взрывоопасных смесей. Электроприводы применяются со встроенными средствами управления, с автоматическим отключением по положению и моменту, с электрообогревом двигателя и блока концевых и моментных выключателей, с ручным дублером. Проектной документацией предусматривается применение электроприводов фирмы «AUMA», Германия.

Все узлы выполнены в надземном исполнении в соответствии с карточкой согласования оборудования, материалов и конструкций (прилагается к тому 1 «Пояснительная записка»), электроизоляция трубопровода от опор предусмотрена паронитовыми прокладками ПОН по ГОСТ 481-80. Запорная арматура, принятая проектной документацией в соответствии с перекачиваемой средой и технологическими параметрами трубопровода (рабочее давление, диаметр), обеспечивает герметичность класса «А» по ГОСТ Р 54808-2011, исполнение ее соответствует климатическим характеристикам района строительства (исполнение У1).

Для предотвращения несанкционированного вмешательства вход технологических процессов узлы имеют ограждения высотой не менее 2,0 м. Места установки узлов можно увидеть на графическом приложении к данному тому.

$$\text{Дренажная емкость } V = 5 \text{ м}^3$$

Дренаж с устройств запуска и приема СОД предусмотрен в дренажные емкости  $V = 5 \text{ м}^3$  ЕП-5-1600-1700-2 (2 шт.) по ТУ 3615-023-00220322-2001.

Емкости оборудованы дыхательным стояком  $H = 5 \text{ м}$ . На дыхательном стояке устанавливается клапан дыхательный со встроенным огнепреградителем КДМ1-100М.

На выкидной линии откачки из емкостей предусмотрена установка задвижки. Откачка жидкости из дренажных емкостей производится в автоцистерны.

В емкостях предусмотрен контроль уровня.

Емкости защищаются от почвенной коррозии мастичной изоляцией весьма усиленного типа по ГОСТ 9.602-2005 (конструкция 7) «Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии». Внутреннее покрытие емкостей выполнить двухкомпонентной эпоксидно-фенольной краской в 2 слоя (HEMPADUR 85671) согласно СТП 09-001-2013 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Технические характеристики дренажных емкостей представлены в таблице 9.

Таблица 9 – Технические характеристики дренажных емкостей

Показатели	Значения
Объем емкости, $\text{м}^3$	5,0
Рабочее давление, МПа ( $\text{кгс}/\text{см}^2$ )	не более 0,07 (0,7)
Диаметр внутренний, мм.	1600

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
										23

Проектной документации предусмотрено строительство ВЛ-6кВ для осуществления питания новых потребителей от фидера №13 ПС Ольховка на (узлы задвижек №№2 и 3).

Точка подключения ВЛ-6 кВ – от опоры №608 (ПК 293+81.75 проектной оси ВЛ 6кВ) фидера №13 ПС Ольховка «Строительство межпромыслового нефтепровода "Чашкино - УППН-1105"Каменный Лог" (ПК679+54-ПК1057+07)» ПермьНИПИнефть, ООО "Лукойл-Инжиниринг", 2013 г.

Для секционирования отпаечной линии фидера №13 ПС Ольховка между опорами №№608/1.1 и 608/1 предусмотрена установка вакуумного реклоузера.

Так как трасса нефтепровода УПСВ-1104 – т. вр. Чашкино – УППН – 1105. Основная нитка (ПК0+00 – ПК167+16,28) на участке ПК3+05,08 – ПК167+16,28 проходит в одном технологическом коридоре с трассой ВЛ-6 кВ (ПК0-ПК163+66,69), а на участке ПК108+61,48-ПК126+15,95 с трассой резервной нитки нефтепровода УПСВ-1004-т.вр.Чашкино-УППН-1105 (ПК0-ПК17+84,90) и условия прохождения трасс на участках параллельного проложения идентичны.

В соответствии со ст.4 Федерального закона №384-ФЗ от 30.12.2009 г., проектируемая ВЛ-6 кВ идентифицируется по следующим признакам:

- назначение – *передача электроэнергии от существующей ПС 110/6 кВ Ольховка к потребителям Ольховского нефтяного месторождения. Класс напряжения – 6 кВ;*
- принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность – *не принадлежит;*
- возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация сооружения – *отсутствует;*
- принадлежность к опасным производственным объектам – *не принадлежит;*
- пожарная и взрывопожарная опасность – *отсутствуют;*
- наличие помещений с постоянным пребыванием людей – *отсутствуют;*
- уровень ответственности – *нормальный.*

Мощность потребителей, подключенных к проектируемой ВЛ-6 кВ в нормальном режиме составляет 80 кВА.

Для обеспечения электроснабжения в проекте предусмотрено строительство КТП-40/6/0.4. Для секционирования отпаечной линии фидера №13 ПС Ольховка между опорами №№608/1.1 и 608/1 предусмотрена установка вакуумного реклоузера. Проектом предусмотрено строительство одноцепных опор ВЛ-6 кВ на железобетонных стойка по типовым проектам Л56-97, 21.0050.

Все элементы ВЛ соответствуют государственным стандартам, строительным нормам и правилам Российской Федерации, требованиям ПУЭ

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Ив. № подл.	2013/149-С-ППТ.ТЧ		Лист
											24



### 1.4.2 Водоохранные и рыбоохранные зоны водных объектов

В целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления и истощения поверхностных водных объектов, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира для рек, озер и т.д. устанавливаются охранные зоны, где водится специальный режим хозяйственной деятельности. Размеры этих зон регламентированы Водным кодексом РФ №74-ФЗ от 03.06.2006г. В соответствии с п.6 ст.65 Водного кодекса РФ «...ширина водоохранной зоны озера, водохранилища, за исключением озера, расположенного внутри болота, или озера, водохранилища с акваторией менее 0,5 квадратного километра, устанавливается в размере пятидесяти метров».

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы. Ширина прибрежной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта. Размеры водоохранной зоны и прибрежной полосы приведены в таблице 10.

Таблица 10 – Размеры водоохранной зоны и прибрежной полосы для проектируемого высоконапорного водовода пресной воды Маячного месторождения

Наименование водотока	Размер водоохранной зоны	Прибрежная защитная полоса
р. Яйва (на ПК 9+17,10)	200м	200
Ручьи	50м	50

### 1.4.3 Объекты культурного наследия

Объекты культурного наследия (памятники археологии) в районе проведения работ отсутствуют, согласно письму Министерства культуры, молодежной политики и массовых коммуникаций (приложение 3).

### 1.4.4 Сервитуты и иные обременения

Определение размеров зон планируемого размещения линейных объектов разного типа осуществляется с двух сторон: с внешней – путем отграничения зоны от окружающего пространства на основе общих принципов градостроительной деятельности и с внутренней стороны – путем определения размеров земельных участков под линейные объекты разного типа и требований к охранным зонам.

Зона планируемого размещения линейного объекта должна удовлетворять требованиям земельного (по категориям земель), градостроительного, санитарного и иного законодательства, а также другим требованиям.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопровода устанавливается охранный зона в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 50 метрах от оси

Иив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2013/149-С-ППТ.ТЧ						
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата				





Охрана земель от воздействия проектируемого объекта в период строительства, обустройства и эксплуатации проектируемых объектов обеспечивается комплексом мер по минимизации изымаемых и нарушенных земель, предотвращению развития опасных геологических явлений, предупреждению химического загрязнения почв. Проектом предусматривается раздел «Рекультивация нарушенных земель».

## 2.2 Мероприятия при ведении строительного-монтажных работ

Охрана земель при проведении строительного-монтажных работ обеспечивается при выполнении следующих условий:

- ведение работ строго в полосе отвода земель;
- предотвращение захламления земли отходами строительства (сбор всех видов образующихся отходов и вывоз в установленные места);
- предотвращение загрязнения земли горюче-смазочными материалами;
- в период строительного-монтажных работ (СМР) предусмотрено строительство временных площадок стоянки и заправки техники за пределами водоохраных зон водных объектов.

Проектом предусматривается производство работ в пределах водоохраных зон водных объектов, поэтому при проведении строительного-монтажных работ необходимо соблюдать требования Водного кодекса РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006.

Согласно ст. 65 Водного кодекса РФ, в пределах водоохраных зон запрещается (применительно к проектируемым объектам):

- размещение складов горюче-смазочных материалов, мест захоронения отходов производства и потребления. Все предусмотренные проектом временные сооружения расположены за пределами ВЗ и ПЗП водных объектов;
- заправка топливом, мойка и ремонт автомобилей и других машин и механизмов. Заправка осуществляется на специально оборудованных площадках, расположенных за пределами ВЗ и ПЗП водных объектов;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие. Стоянка строительной техники осуществляется на специально оборудованных площадках, расположенных за пределами ВЗ и ПЗП водных объектов.

В границах водоохраных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

Составной частью общей проблемы рационального использования и охраны земельных ресурсов является рекультивация земель, т. е. возвращение земли в продуктивное сельскохозяйственное использование, для этого необходимо, в пер-

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2013/149-С-ППТ.ТЧ							28
			Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

вую очередь, сохранить гумусовый горизонт, не допустить перемешивание его с нижележащим горизонтом минерального грунта.

В целях сохранения плодородного слоя почвы на площади временного и постоянного отвода по сельскохозяйственным и лесным угодьям необходимо предусмотреть комплекс мероприятий технического и биологического этапов рекультивации.

Мероприятия технического этапа рекультивации включают в себя:

- планировку поверхности;
- вспашку с глубоким подпахотным рыхлением на глубину 40 см по сельскохозяйственным угодьям.

Биологическая рекультивация - это комплекс агротехнических, агрохимических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на восстановление плодородия нарушенных в процессе строительства земель.

Биологический этап рекультивации земель, включающий мероприятия по восстановлению их плодородия, осуществляется после технической рекультивации. Продолжительность биологической рекультивации принята 3 года. В течение этого срока предусматривается комплекс работ, направленный на восстановление плодородного слоя почвы, повышение его биологической активности и накопление питательных веществ в почве.

### 2.3 Режим использования территории размещения объектов

При производстве работ необходимо руководствоваться:

1. ГОСТ 12.1.004-91 «Пожарная безопасность. Общие требования»;
2. Правилами противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 25.04.2012 N 390.

Пожарная безопасность включает комплекс мероприятий по предупреждению пожаров и снижению пожарной опасности при выполнении строительно-монтажных работ. Строители обязаны строго соблюдать требования пожарной безопасности на всех стадиях строительства, начиная с подготовительных работ.

За организацию пожарной охраны и выполнение противопожарных мероприятий несет ответственность начальник участка или производитель работ.

Пожарная безопасность проектируемого объекта обеспечивается:

- системой предотвращения пожара;
- системой противопожарной защиты;
- организационно-техническими мероприятиями.

#### Решения по предотвращению пожара

Система предотвращения пожара в проектируемом объекте обеспечивается применением пожаробезопасных строительных материалов, различного инженерно-технического оборудования, прошедших соответствующие испытания и имеющих сертификаты соответствия и пожарной безопасности.

#### Решения по противопожарной защите

Система противопожарной защиты обеспечивается комплексным решением объемно-планировочных, конструктивных особенностей объекта.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2013/149-С-ППТ.ТЧ			

Система противопожарной защиты обеспечивает следующие условия:

- безопасность сотрудников, повышение эффективности действий пожарных подразделений по проведению спасательных операций и тушению пожара на объекте, ограничение материальных потерь от пожара;
- предотвращение распространения опасных факторов пожара;
- обеспечение доступа пожарных подразделений к сооружениям объекта и создание условий тушения (локализации) пожара при возникновении очага пожара.

Строительные материалы, подлежащие обязательной сертификации в области пожарной безопасности, имеют сертификаты пожарной безопасности.

Организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности проектируемого объекта включают в себя следующие решения:

- назначение лиц, персонально ответственных за пожарную безопасность отдельных территорий, зданий, сооружений, технологического оборудования; за содержание в исправном состоянии систем противопожарной защиты и пожарной техники;

- установление на объектах соответствующего противопожарного режима;
- постоянный контроль соблюдения пожарной безопасности объектов комиссиями производственного контроля ЗАО «Лукойл-Пермь»;
- своевременное выполнение предписаний государственных надзорных органов;

- проведение на постоянной основе ежеквартальных противопожарных инструктажей и ежегодных занятий по пожарно-техническому минимуму для работников ЗАО «Лукойл-Пермь», а также для работников подрядных организаций, выполняющих работы на объектах;

- обеспечение объектов первичными средствами пожаротушения, пожарной техникой и оборудованием, огнетушащими средствами, а также средствами противопожарной пропаганды;

- разработка планов тушения пожара для каждого технологического объекта, организация их ежемесячной практической отработки и ежегодной корректировки;

- создание добровольных пожарных дружин из числа работников объектов;
- проведение ежемесячных учебно-тренировочных занятий по тушению условных пожаров с персоналом объектов;

- взаимодействие с территориальными органами ГОиЧС в части проведения ежегодных комплексных учений по тушению условных пожаров и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

### 3 Опорно-межевая сеть на территории проектирования

На территории проектирования существует система геодезической сети, удовлетворяющая требованиям выполнения землеустроительных работ для установления границ земельных участков на местности.

Вынос межевых знаков на местность необходимо выполнять в комплексе землеустроительных работ. При выносе межевых знаков необходимо уведомле-

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2013/149-С-ППТ.ТЧ		Лист
											30

ние заинтересованных лиц и согласование с ними границ участка. Установление границ земельного участка должно производиться одновременно с выносом красных линий.

### 3.1 Формирование красных линий

Границы красных линий отображены на чертеже проекта планировки территории.

Красные линии – линии, которые обозначают существующие, планируемые границы территорий общего пользования, границы земельных участков, на которых расположены различные сооружения (линейные объекты).

Границы красных линий отображены на чертеже проекта межевания территории.

### 3.2 Правовой статус объектов планирования

Объекты самовольного размещения в границах испрашиваемого участка отсутствуют.

В период подготовки проекта межевания в границах проектируемых коммуникаций объекты, оформленные в установленном законом порядке, выявлены. Правоустанавливающие документы приведены в приложения В, Г, Д, Е и Ж. Номера земельных участков отражены также в приложениях.

### 3.3 Основные показатели по проекту межевания

Сформированные границы земельных участков позволяют обеспечить необходимые требования по содержанию и обслуживанию объектов промышленной застройки в условиях сложившейся планировочной системы территории проектирования.

Иив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2013/149-С-ППТ.ТЧ		31	

### 3.4 Таблица координат поворотных точек формируемого земельного участка

Лист 1 (Участок УПСВ)			Лист 6 (ПК42 – ПК61)		
№	X	Y	№	X	Y
1	644125,79	2267654,64	1 (т.7 лист 5)	641143,07	2270368,18
2	644093,93	2267681,88	2	641137,41	2270374,74
3	644083,18	2267669,92	3	641112,55	2270450,60
4	644073,05	2267678,57	4	641060,48	2270469,11
5	644052,88	2267658,70	5	640150,53	2271452,58
6	644026,90	2267636,95	6	639891,76	2271593,42
7	644019,69	2267642,92	7 (т.1 лист 7)	639774,17	2271623,60
8	643973,48	2267588,60	8(т.24лист 7)	639751,83	2271584,13
9	643953,32	2267596,79	9	639844,24	2271554,19
10	643940,18	2267578,48	10	639878,93	2271554,80
11	643973,35	2267554,67	11	639935,53	2271517,06
12	644019,91	2267605,71	12	640024,90	2271475,22
13	644026,98	2267599,85	13	640091,94	2271436,00
14	644074,43	2267639,92	14	640130,36	2271407,68
15	644075,96	2267645,99	15	640207,79	2271327,62
16	644083,73	2267654,23	16	640275,73	2271247,39
17	644107,43	2267633,28	17	640388,09	2271119,42
			18	640711,41	2270766,04
			19	640846,09	2270625,03
			20	641043,89	2270399,97
			21	641084,46	2270407,38
			22(т.8лист5)	641096,87	2270341,34
Лист 4 (ПК0 – ПК16)			Лист 7 (ПК61 – ПК78)		
№	X	Y	№	X	Y
1	643784,68	2267658,00	1 (т.7 лист 6)	639774,17	2271623,60
2	643685,56	2267705,02	2	639729,46	2271635,07
3	643613,21	2267739,32	3	639504,41	2271815,75
4	643593,24	2267748,79	4	638997,56	2271961,43
5	643645,73	2267860,84	5	638462,31	2272178,48
6	643085,72	2268134,17	6 (т.1 лист 8)	638191,93	2272064,06
7	642697,48	2268255,73	7(т.29лист 8)	638195,91	2272017,53
8	642556,54	2268401,89	8	638211,34	2272024,89
9 (т.1 лист 5)	642493,86	2268425,82	9	638318,76	2272073,48
10(т.28лист5)	642471,52	2268389,83	10	638402,41	2272101,10
11	642514,77	2268373,50	11	638483,02	2272117,43
12	642566,59	2268333,41	12	638520,45	2272099,87
13	642674,83	2268222,35	13	638731,03	2272015,99
14	642811,58	2268155,81	14	638901,15	2271951,41
15	643043,10	2268095,42	15	638989,12	2271921,00
16	643315,14	2267948,33	16	639173,97	2271862,25
17	643460,76	2267896,11	17	639367,50	2271804,24
18	643579,52	2267840,73	18	639390,02	2271786,92
19	643556,75	2267786,18	19	639481,38	2271742,87
20	643575,04	2267777,19	20	639507,34	2271741,76
21	643555,45	2267735,18	21	639533,03	2271712,09
22	643600,99	2267713,57	22	639677,74	2271613,42
23	643673,34	2267679,27	23	639712,83	2271596,76
24	643772,78	2267632,22	24(т.8лист6)	639751,83	2271584,13

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Ив. № подл.	2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
										32

Лист 5 (ПК16 – ПК42)			Лист 8 (ПК78 – ПК93)		
№	X	Y	№	X	Y
1(т.9 лист 4)	642493,86	2268425,82	1(т.6лист7)	638191,93	2272064,06
2	642359,33	2268477,19	2	637839,07	2271914,74
3	641833,55	2268954,42	3	637725,91	2271938,57
4	641791,70	2268992,18	4	637693,29	2271945,44
5	641352,79	2269353,87	5	637641,68	2271956,31
6	641353,03	2270125,19	6	637596,68	2271965,78
7 (т.1 лист 6)	641143,07	2270368,18	7	637553,10	2271974,96
8 (т.22лист 6)	641096,87	2270341,34	8	637498,84	2271986,38
9	641097,62	2270337,37	9	637416,43	2272003,74
10	641267,39	2270149,77	10	637289,66	2272030,43
11	641305,39	2270077,55	11	637150,10	2272059,82
12	641308,73	2270015,86	12	637096,09	2272071,20
13	641291,17	2269749,70	13	636986,94	2272094,18
14	641294,92	2269593,80	14	636924,25	2272107,38
15	641312,05	2269544,86	15	636882,55	2272116,16
16	641296,31	2269503,88	16	636779,87	2272137,79
17	641302,87	2269344,28	17(т.1лист9)	636746,60	2272144,79
18	641708,11	2268985,20	18(т.21лист9)	636749,18	2272102,67
19	641761,35	2268963,07	19	636983,33	2272054,25
20	641769,36	2268932,10	20	637269,54	2271992,76
21	641825,67	2268884,64	21	637399,71	2279666,10
22	641914,78	2268805,51	22	637567,27	2271933,31
23	642064,32	2268672,72	23	637713,04	2271891,98
24	642136,16	2268608,83	24	637787,07	2271878,19
25	642337,92	2268443,50	25	637829,16	2271873,28
26	642399,58	2268412,47	26	637860,97	2271877,70
27	642464,04	2268392,65	27	637899,85	2271890,15
28(т.10лист4)	642471,52	2268389,83	28	638088,33	2271966,20
			29(т.7лист7)	638195,91	2272017,53
Лист 9 (ПК93 – ПК108)			Лист 10 (ПК108 – ПК124)		
№	X	Y	№	X	Y
1(т.17лист8)	636746,60	2272144,79	1(т.11лист9)	635309,93	2272427,36
2	636705,41	2272153,44	2	635262,96	2272462,86
3	636625,11	2272168,61	3	635298,50	2272526,79
4	636548,86	2272183,02	4	635327,45	2272517,14
5	636488,67	2272194,40	5	635329,35	2272522,83
6	636449,18	2272201,86	6	635266,74	2272543,72
7	636286,02	2272232,70	7	635264,84	2272538,03
8	636184,41	2272251,90	8	635292,71	2272528,75
9	636070,27	2272273,47	9	635258,13	2272466,52
10	635327,92	2272413,77	10	635211,68	2272501,63
11(т.1лист10)	635309,93	2272427,36	11	634245,83	2272571,57
12(т.27лист10)	635268,08	2272383,88	12	634138,04	2272737,22
13	635458,22	2272349,10	13(т.2лист11)	633734,25	2272825,82
14	635837,66	2272269,10	14(т.1лист11)	633741,49	2272787,56
15	635974,30	2272246,24	15(т.18лист11)	633747,77	2272766,40
16	636155,38	2272214,48	16	633925,23	2272730,89
17	636242,77	2272197,11	17	634119,79	2272683,17

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2013/149-С-ППТ.ТЧ		33	

18	636366,22	2272173,73	18	634213,10	2272660,29
19	636535,67	2272141,07	19	634437,20	2272606,00
20	636698,74	2272113,10	20	635178,66	2272457,23
21(т.18лист8)	636749,18	2272102,67	21	635193,30	2272415,65
			22	635222,63	2272402,61
			23	635207,24	2272374,71
			24	635212,52	2272371,86
			25	635227,77	2272400,12
			26	635260,42	2272385,28
			27(т.12лист9)	635268,08	2272383,88
Лист 11 (ПК124 – ПК140)			Лист 12 (ПК140 – ПК156)		
№	X	Y	№	X	Y
1(т.14лист10)	633741,49	2272787,56	1(т.6лист11)	632346,70	2273461,19
2(т.13лист10)	633734,25	2272825,82	2	631713,28	2273861,46
3	633689,40	2272835,66	3(т.1лист13)	630897,12	2274112,61
4	633382,49	2272851,27	4(т.17лист13)	630873,81	2274063,85
5	633182,58	2272932,98	5	630887,14	2274059,31
6(т.1лист12)	632346,70	2273461,19	6	630916,58	2274050,55
7(т.2блист12)	632310,45	2273412,42	7	630966,49	2274036,34
8	632333,99	2273396,57	8	630992,84	2274027,49
9	632452,50	2273326,08	9	631082,97	2273998,22
10	632810,68	2273100,12	10	631163,58	2273975,83
11	632948,85	2273021,96	11	631239,55	2273956,04
12	633165,18	2272897,42	12	631328,32	2273929,49
13	633437,66	2272784,29	13	631428,83	2273905,41
14	633466,73	2272774,33	14	631505,82	2273884,13
15	633518,58	2272765,73	15	631562,29	2273864,53
16	633624,27	2272780,70	16	631664,81	2273829,92
17	633692,86	2272777,39	17	631714,62	2273798,03
18(т.15лист10)	633747,77	2272766,40	18	631753,41	2273779,70
			19	631804,66	2273746,55
			20	631845,41	2273722,42
			21	631880,45	2273703,93
			22	632000,95	2273622,17
			23	632034,25	2273611,91
			24	632066,73	2273571,82
			25	632199,38	2273486,75
			26(т.7лист11)	632310,45	2273412,42
Лист 13 (ПК156 – конец трасс)					
№	X	Y			
1(т.3лист12)	630897,12	2274112,61			
2	630028,32	2274379,97			
3	629891,78	2274535,91			
4	629852,54	2274492,28			
5	629904,33	2274431,67			
6	629918,75	2274443,99			
7	630004,67	2274343,80			
8	630052,26	2274330,09			
9	630176,69	2274287,46			
10	630322,69	2274246,69			

Ив. № подл.	Взам. инв. №				
Подп. и дата					
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2013/149-С-ППТ.ТЧ

Лист

34

11	630379,40	2274230,18			
12	630444,07	2274208,99			
13	630500,47	2274188,41			
14	630566,00	2274167,01			
15	630649,74	2274142,37			
16	630752,11	2274105,30			
17	630873,81	2274063,85			

Иив. № подл.	Взам. иив. №				
	Подп. и дата				
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата
2013/149-С-ППТ.ТЧ					Лист
					35



## Приложение А Задание на проектирование «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УПН-1105 »

УТВЕРЖДАЮ

Первый Заместитель Генерального  
директора - Главный инженер  
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

О.В. Третьяков

01 2013г.

### ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т. вр. Чашкино - УПН-1105»

Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1. Основание для проектирования	1.1. Проект инвестиционной программы группы предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на 2013-2015 г.г.
2. Вид деятельности	2.1. Новое строительство.
3. Стадийность проектирования	3.1. Проектная документация (в составе проектной документации и рабочей документации) в соответствии: - с Постановлением правительства РФ №87 от 16.02.2008 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию», - Федеральным законом №384-ФЗ от 31.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», - Федеральным законом №123-ФЗ от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
4. Требования по вариантной и конкурсной разработке	4.1. Принятые в проектной документации технические и технологические решения должны отвечать требованиям конкурентоспособности и технико-экономической обоснованности, обеспечивать применение энергосберегающих технологий и энергоэффективного оборудования. 4.2. Проектную и рабочую документацию разработать в одном, наиболее эффективном варианте. 4.3. В проектно – сметной документации предусматривать наиболее оптимальные организационно-технические схемы производства СМР, а также расценки при определении стоимости СМР, ремонтно-строительных и пусконаладочных работ, снижающие стоимость строительства.
5. Особые условия строительства	5.1. Строительство осуществляется вне месторождений, нефтепровод эксплуатируется ЦДНГ-11.

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2013/149-С-ППТ.ТЧ

Лист

36

- 2 -

6. Район, пункт, площадка строительства	6.1. Строительство осуществляется на территории Усольского, Александровского, Добрянского районов Пермского края.
7. Сроки начала и окончания строительства	7.1. Начало строительства – 2015г.
8. Основные технико-экономические показатели, в т.ч., мощность, производительность, производственная программа	8.1. Максимальная производительность - $Q_{ж} = 9954 \text{ м}^3/\text{сут}$ , - $Q_{н} = 8262 \text{ т/сут}$ . 8.2. Протяженность нефтепровода - 18281 м. 8.3. Объем капитальных вложений определить проектной документацией.
9. Требования к технологии, режиму предприятия	9.1. Режим работы круглосуточный, непрерывный. 9.2. Проектную и рабочую документацию разработать в соответствии с техническими условиями №11.2-48/180 от 31.10.2012г. 9.3. Диаметр и тип материала труб предусмотреть проектной документацией на основании гидравлических, прочностных и технико-экономических расчетов; нормативный срок эксплуатации принять для некоррозионностойких трубопроводов – не менее 20 лет. 9.4. Электроснабжение потребителей запроектировать в соответствии с техническими условиями Заказчика. 9.5. Объем автоматизации предусмотреть в соответствии со стандартом ОАО «ЛУКОЙЛ» СТП-01-007-97 и техническими условиями Заказчика. 9.6. При установке задвижек с электроприводами нефтепровод оборудовать устройствами, обеспечивающими дистанционное управление оборудованием и вывод информации в случае утечек на диспетчерские пункты ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Систему, места сбора информации определить проектом и согласовать с Заказчиком. 9.7. Выполнить описание мероприятий, направленных на предотвращение несанкционированного доступа на объект посторонних лиц, транспортных средств и грузов, а также мероприятий по охране объектов в период строительства согласно техническим условиям.
10. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.	10.1. Архитектурно-строительные решения принять на основании расчетов, из условия обеспечения надежности, безопасности объекта в условиях эксплуатации, из условий экономической эффективности и срока эксплуатации. 10.2. Строительные конструкции согласовать с Заказчиком, по требованию Заказчика предоставить расчеты.
11. Выделение очередей и этапов, строительства.	11.1. Необходимость выделения этапов строительства определить проектом, согласовать с Заказчиком.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2013/149-С-ППТ.ТЧ			37

- 3 -

<p>12. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий.</p>	<p>12.1. Разделы проектной документации в области охраны окружающей среды разработать в соответствии с техническими условиями Заказчика.</p> <p>12.2. Разработать в соответствии с типовыми техническими условиями Отдела землеустроительных работ от 09.10.2012 и согласовать с контролирующими органами в установленном порядке раздел "Восстановление (рекультивация) нарушенных земель" (с учетом объемов при производстве демонтажных работ и временным занятием земель для проезда техники к участкам строительства). При наличии древесной растительности, для ее складирования, предусмотреть площадку на землях лесного фонда вне полосы отвода.</p> <p>12.3. Разработать межевые планы в соответствии с типовыми техническими условиями Отдела землеустроительных работ от 09.10.2012г.</p> <p>12.4. Ширина просеки должна быть не менее охранной зоны ЛЭП, принятой на основании Постановления Правительства РФ № 160 от г. 24.02.2009 (Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства).</p>
<p>12а. Требования по обеспечению энергетической эффективности и оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов</p>	<p>12а. В составе проектной документации разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов». В текстовую часть проектной документации включить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- показатели энергетической эффективности (перечень, описание и значения показателей для предусмотренных энергосберегающих мероприятий, обеспечивающих снижение потребления электрической, тепловой энергии жидкого и моторного топлива, газа и воды);</li> <li>- данные об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) видов топлива и возобновляемых источников энергии;</li> <li>- сведения об оснащённости приборами учёта используемых энергетических ресурсов по видам энергии, топлива, газа и воды.</li> </ul>
<p>13. Требования к режиму безопасности, охране труда и пожарной безопасности</p>	<p>13.1. Проектную документацию разработать в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- «Руководства по разработке разделов промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в составе предпроектной и проектной документации на строительство, реконструкцию и техническое перевооружение объектов организации группы «ЛУКОЙЛ», утвержденного приказом ОАО «ЛУКОЙЛ» от 28.08.2003 №196;</li> <li>- Стандарта ОАО «ЛУКОЙЛ» СТП-01-032-2004</li> </ul>

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата
2013/149-С-ППТ.ТЧ					Лист
					38

- 4 -

	<p>«Документация предпроектная и проектная. Требования к содержанию и правила разработки в части обеспечения промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды и готовности к чрезвычайным ситуациям»;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- «Санитарные правила для нефтяной и промышленности №4156-86 от 15.10.1986»;</li> <li>- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»,</li> <li>- СанПиН 2.1.4.1110-02» Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»,</li> <li>- СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод»,</li> <li>- СП 2.2.1.1312-03 «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий».</li> </ul> <p>13.2. Предусмотреть выполнение раздела III п.п.3.1-3.7 «Общих правил промышленной безопасности для организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов» №61-А от 18.10.02г. (зарегистрированы в Минюсте №3968 от 28.11.02г.).</p> <p>13.3. Предусмотреть выполнение раздела 3.3 «Требования к проектированию обустройства нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений» ПБ 08-624-03.</p> <p>13.4. Предусмотреть выполнение раздела «Анализ промышленной безопасности и степени риска аварий проектируемого объекта».</p> <p>13.5. Проектную документацию разработать в соответствии с требованиями РД 39-132-94, ПБ 03-585-03, СП 34-116-97, ВНТП 3-85.</p> <p>13.6. Разработать раздел «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием» в соответствии с требованиями приложения Б к СТП-01-032-2004.</p> <p>13.7. Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности».</p>
14. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>14.1. Разработать раздел «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» в соответствии с действующими законодательными и нормативными актами РФ, СНиП и исходными данными управления гражданской защиты МЧС России по Пермскому краю и в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Стандарта ОАО «ЛУКОЙЛ» СТП 01-032-2004 «Требования к содержанию и правила разработки в части обеспечения ПБ, ОТ, ОС и готовности к ЧС, с учетом работы объекты и наличия задания на выпуск продукции в военное время»;</li> <li>- СП 11-107-98 «Порядок разработки и состава</li> </ul>

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

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	

2013/149-С-ППТ.ТЧ

Лист

39

- 5 -

	<p>раздела «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» проектов строительства);</p> <p>- положений методических рекомендаций МЧС России по составлению раздела ИТМ ГОЧС (МДС 11-16.2002);</p> <p>- СТО «ЛУКОЙЛ» 1.6.11-2007 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Оценка риска аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах».</p>
15. Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ	15.1. Не требуется.
16. Генеральная проектная организация	16.1. Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»
17. Генеральная подрядная строительная организация	17.1. По результатам тендера.
18. Дополнительные условия проектирования	<p>18.1. Заказные спецификации в составе рабочей документации необходимо составлять отдельной книгой для каждого объекта с разделением объемов поставки Заказчика и Подрядчика, книги заказных спецификаций согласовать с Заказчиком, указать рекомендуемый перечень заводов-изготовителей, поставщиков оборудования и материалов.</p> <p>18.2. На оборудование поставки Заказчика стоимостью свыше 500 тыс. руб. в текущих ценах разработать опросные листы для проведения тендера по выбору поставщика оборудования.</p> <p>18.3. Предусмотреть окраску и обозначение оборудования и трубопроводов согласно СТП 09-001-2005.</p> <p>18.4. Предусмотреть в проектной документации оснащение объектов нефтедобычи знаками безопасности согласно СТП-06-016-005-02.</p> <p>18.5. Выполнить комплексные инженерные изыскания в соответствии с требованиями Отдела главного маркшейдера ( типовые технические условия от 04.04.2012).</p> <p>18.6. Оформить акт выбора площадок и трасс в соответствии с типовыми техническими условиями на разработку землеустроительной документации раздельно на сельскохозяйственные и лесные земельные участки в соответствии с лесным, земельным и водным законодательством, с получением заключений ( постановлений) в административных районах и утвердить согласно ст. 31 ЗК РФ.</p> <p>18.7. Получить градостроительный план земельного участка ( проект планировки территории) и постановление органа местного самоуправления об его утверждении.</p> <p>18.8. При наличии пересечений проектируемых ин-</p>

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	40		










- 9 -

	ставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции и капитального ремонта» от 18.05.2011 на 5 л.; 20.9. Типовые технические условия Отдела Главного маркшейдера от 04.04.2012 на 1 л; 20.10. Типовые технические условия ОПиОС от 21.05.2012 на 2 л.
--	---

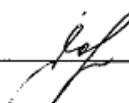
**ЗАКАЗЧИК**  
 Начальник Управления капитального строительства

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2012г.

 \_\_\_\_\_ С.М. Пешин

Начальник Отдела управления проектами

« 15 » 01 2012г.

 \_\_\_\_\_ Т.И. Дорофеева

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2013/149-С-ППТ.ТЧ			



ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"  
УПРАВЛЕНИЕ МЭМО

ОТДЕЛ ТРУБОПРОВОДНОГО  
ТРАНСПОРТА

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Объект: Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т. вр. Чашкино – УППН-1105 (в рамках реконструкции), Ø 325x7 мм, общей протяжённостью L=18281 м, рег. №22363, вне месторождений, ЦДНГ-11, дата ввода в эксплуатацию – 1994 г.  
Номер: 11.2-48/180  
Дата: 31.10.2012 г.

В связи с длительной эксплуатацией, неудовлетворительным техническим состоянием (по результатам внутритрубной диагностики, заключение №ВТД-40-11 от 31.10.2011 г. на трубопроводе выявлены недопустимые дефекты, в период с 1994 по 2006 год обнаружено 4 отказа), со снижением экологических рисков (река Яйва, болота) необходимо заменить нефтепровод, согласно прилагаемой схеме L=18281 м. По нефтепроводу транспортируется подготовленная нефть Уньвинского, Сибирского, Архангельского, в перспективе с 2014 года Шершневого и Кондасского (ЗАО «Кама-Ойл») месторождений.

Максимальная нагрузка:  $Q_{ж} = 9954 \text{ м}^3/\text{сут}$  (в т.ч.  $63 \text{ м}^3/\text{сут}$  ЗАО «Кама-Ойл»),  $Q_{н} = 8262 \text{ т/сут}$  (в т.ч.  $50 \text{ т/сут}$  ЗАО «Кама-Ойл»), обводнёность – до 5 %,  $P_{технол} = 4,3 \text{ МПа}$ ,  $P_{раб} = 6,4 \text{ МПа}$ .

Диаметр проектируемого трубопровода определить, исходя из максимального объёма жидкости на основании гидравлического расчёта. Гидравлический расчёт согласовать с заказчиком.

Толщину стенки и тип материала трубы предусмотреть проектом на основании прочностных и технико-экономических расчётов. Технико-экономические расчёты согласовать с заказчиком.

Глубину заложения проектируемого трубопровода запроектировать в соответствии с требованиями п. 3.1.21. РД 39-132-94.

Переходы проектируемого трубопровода через естественные и искусственные препятствия выполнить в соответствии с требованиями раздела п. 3.2. РД 39-132-94.

Протяжённость проектируемого трубопровода уточнить при проведении инженерных изысканий.

На проектируемом трубопроводе предусмотреть установку секучих полнопроходных задвижек в соответствии с требованиями СП 34-116-97. На ограждении запорной арматуры предусмотреть запрещающие и опознавательные знаки. На запорной арматуре и по трассе трубопровода проектом предусмотреть установку знаков, читаемых с верха при вертолётном облёте.

Проектом предусмотреть электрохимическую защиту трубопровода в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2005 «Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии». Использовать максимально существующую систему ЭХЗ, при установке новых станций – согласовать с заказчиком.

Проектом предусмотреть замену камер пуска приёма очистных и диагностирующих устройств.

Для обеспечения периодической внутритрубной очистки и диагностики отводы проектируемого нефтепровода должны иметь радиус изгиба не менее 5 диаметров трубопровода. Угол поворота сектора не должен превышать  $6^\circ$ .

Проектом предусмотреть нормативный срок эксплуатации трубопровода из некоррозионностойкого материала не менее 20 лет, из коррозионностойкого материала – 25 лет. Согласовать с заказчиком.

В случаях необходимости электроснабжения потребителей (станций ЭХЗ, электроприводов задвижек, датчиков давления и т.п.) точки подключения к энергосистеме

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Ив. № подл.	2013/149-С-ППТ.ТЧ						Лист
															45

согласовать с отделом главного энергетика на стадии разработки проектной документации (утверждаемой части).

Проектом предусмотреть затраты на подключение нового трубопровода к существующим промышленным коммуникациям.

Проектом предусмотреть демонтаж выведенного из эксплуатации трубопровода после обвязки и пуска в эксплуатацию нового объекта.

Выбрать трассу проектируемого трубопровода оптимальной в соответствии с требованиями РД 39-132-94, СП 34-116-97: наименьшая протяжённость, минимальное количество пересечений с водными преградами, автодорогами и ЛЭП. Максимально использовать существующий коридор коммуникаций. Выбор трассы на начале инженерных изысканий утвердить в ЦДНГ и согласовать с УМЭМО.

Разработать программу и порядок проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования с учётом требований СНиП, СТП и соответствующих обоснований. Формат программ пусконаладочных работ дополнительно согласовать с Заказчиком.

Приложения: 1. Схема нефтепровода УПСВ-1104 – т. вр. Чашкино – УППН-1105 на 1 л. в 1 экз.;  
2. Дефектная ведомость на нефтепровод УПСВ-1104 – т. вр. Чашкино – УППН-1105 на 1 л. в 1 экз.

Начальник управления механоэнергетического  
и метрологического обеспечения

А.В. Усенков

СОГЛАСОВАНО:

И.о. начальника управления технологии  
добычи нефти

А.Р. Брезгин

Е.С. Капитанов  
(342) 42-38-575

ТУ на п-д УПСВ -  
т.вр.doc

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
			<p>Е.С. Капитанов (342) 42-38-575</p> <p>ТУ на п-д УПСВ - т.вр.doc</p>					
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2013/149-С-ППТ.ТЧ		
							Лист	
							46	




13. В проект включить разработку энергетических паспортов объектов, содержащих режимы работы потребителей энергии, удельного потребления энергии, объёмов выпускаемой продукции и т.д. в соответствии с ГОСТ Р 51379.

14. Проект должен быть согласован в установленном порядке.

15. В сметах предусмотреть:

- Затраты на пусконаладочные работы в полном объёме а также замер освещённости на рабочих местах технологического персонала;
- Затраты на покраску оборудования.

Руководитель группы энергонадзора



Р.Т. Шарафутдинов

В.А. Шамаев  
56-176

Ив. № подл.	Взам. инв. №						
	Подп. и дата						
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
							48

Технические условия  
Отдела автоматизации и метрологии.  
'Строительство нефтепровода УПСВ-1104 - т. вр. Чашкино -УППН-1105 (в рамках реконструкции)'

Дата:07.12.12г.

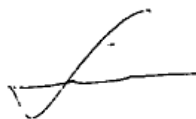
1. Объем автоматизации предусмотреть в соответствии со стандартом ОАО «ЛУКОЙЛ» СТП 001-007-97, требованиями строительства межпромысловых нефтепроводов и технологического регламента объекта.
2. Разработать проектную документацию в соответствии с «Регламентом ввода в эксплуатацию построенных, реконструированных объектов капитального строительства в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».
3. Структурную и функциональную схему автоматизации согласовать с ООО 'ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ'. Приборы, материалы согласовать на стадии проектирования с ОАИМ ООО 'ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ' до составления спецификаций.
4. Обеспечить установку контроля давления до и после запирающих устройств.
5. Все проектируемые средства измерений (СИ) должны быть включены в Госреестр.
6. Выбор средств измерений и обоснование погрешности выбираемых СИ согласовать с метрологической службой ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».
7. Выбор оборудования должен удовлетворять современным требованиям энергоэффективности и экологической безопасности.
8. Все импортные СИ должны быть сертифицированы в соответствии с требованиями промышленной безопасности Госстандарта РФ, должны иметь сертификат взрывозащиты, разрешение на применение, а так же русскоязычный перевод паспорта, технического описания, инструкции по монтажу и инструкции по эксплуатации.
9. Все СИ на момент сдачи в прямо-сдаточные испытания должны иметь пригодность к эксплуатации не менее половины межповерочного (межкалибровочного) срока, установленного метрологической службой Заказчика для данного типа.
10. При составлении сметной документации учесть пусконаладочные работы по автоматизации, после проведения монтажных работ. Затраты на поверку и калибровку средств измерений.
11. Прокладку кабельной продукции предусмотреть в ПВХ- трубе в земле и в оцинкованном коробе на поверхности.
12. Предусмотреть установку датчиков положения на электроприводах задвижек. Марку электродвигателей(электроприводов) согласовать с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» дополнительно.
13. На электроприводах предусмотреть ключ селектор: Местно-Стоп-Дистанционно.
14. Предусмотреть контроль напряжения (U, В)по «низкой» стороне( КТП)
15. Место сбора информации(сервер) определить проектом и согласовать с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» дополнительно. Систему связи передачи данных определить проектом и согласовать с отделом ИТ ООО 'ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ' дополнительно.
16. Предусмотреть охранную сигнализацию.
17. Предусмотреть вывод и отображение информации о технологических параметрах в АСУ ТП ЦДНГ-11, в сметах учесть затраты на наладку ПО.
18. Разработать программу ПНР. Разработать порядок проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования с учётом требований с СНиП 3.05.05-84, СНиП 3.05.07-85, СТП 001-007-97, требованиями промышленной безопасности и охраны труда в объеме:

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2013/149-С-ППТ.ТЧ		Лист
											49

- Программ индивидуальных испытаний всех единиц технических средств на соответствие требованиям инструкций заводов-изготовителей, рабочей документации и ПУЭ.
- Программа комплексной наладки систем автоматизации, с доведением параметров настройки приборов и средств автоматизации, каналов связи до значений при которых системы автоматизации могут быть использованы в эксплуатации.
- Программа мероприятий по включению в работу систем автоматизации для обеспечения комплексного опробования технологического оборудования.
- Программа испытаний для обеспечения эксплуатации оборудования с производительностью соответствующей нормам освоения проектных мощностей в начальный период.  
Формат программ пусконаладочных работ дополнительно согласовать с Заказчиком

19.Предусмотреть комплектацию ЗИПа на два года эксплуатации, но не менее 10% по каждому наименованию продукции (оборудования).

Начальник отдела автоматизации  
и метрологии - Главный метролог



/М.Ю.Волков/

56-677  
В.Н.Ляшков

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		50





**Технические условия по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам по объекту «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т. вр. Чашкино-УПН=1105 (в рамках реконструкции), Ø 325x7 мм, общей протяженностью L=18281, рег. № 22363, вне месторождений, ЦДНГ-11, дата ввода в эксплуатацию – 1994 г.».**

06.11.2012

1. Доступ физических лиц, транспортных средств и грузов на объекты ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» регулируется «Положением о пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», утвержденном Приказом Генерального директора от 22.09.2011 № а-675.
2. Охрана объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» осуществляется в соответствии с договором №06Z2072 от 01.04.2007 на услуги охраны с ООО Агентство «ЛУКОМ-А-Пермь».
3. Охрану материальных ценностей и имущества на объекте в период строительства, до передачи его в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», осуществляет подрядная организация, выполняющая данные работы.

Руководитель Группы внутренней безопасности и режима



А.М. Ахматзянов

Составил:  
Ведущий специалист  
Группа внутренней безопасности и режима



В.В. Шихов

1

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата			

**Приложение Б Постановление администраций Усольского, Александровского и Добрянского районов на разработку проекта планировки и проекта межевания территории»**



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

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
АЛЕКСАНДРОВСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Ул. Ленина, д. 20а, г. Александровск  
Пермский край, 618320  
Тел. (34274) 3 36 74, факс (34274) 3 36 74  
E-mail: amr@aleksraion.ru, сайт: www.aleksraion.ru  
ОКПО 04038235, ОГРН 1025901676404,  
ИНН/КПП 5910001284/591101001

18.01.2014 № 3/1262

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**О согласовании разработки  
проекта планировки и проекта  
межевания территории**

Администрация Александровского муниципального района согласовывает разработку проекта планировки и проекта межевания территории по объекту «Строительство нефтепровода УПСВ-1104-т.вр.Чашкино-УППН-1105».

Глава района

А.Б. Шицын

Н.Б. Никифорова  
3 63 03

6490



Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол. уч	Лист	№ док		Подпись

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

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2013/149-С-ППТ.ТЧ

# Приложение В Акт выбора земельного участка №36 от 11.10.2013г. (Добрянский район)

*МУП-Нефтепроект*



## МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ, ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ ПЕРМСКОГО КРАЯ

### П Р И К А З

17.12.2013

№ СЭД-30-01-02-1653

Об утверждении акта выбора земельного (лесного) участка от 11 октября 2013 г. № 36 под объект «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УЦПН – 1105» ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

В соответствии с Лесным кодексом Российской Федерации, Положением о Министерстве природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края, утвержденным постановлением Правительства Пермского края от 03 сентября 2012 г. № 756-п, на основании заявления ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект» от 22 ноября 2013 г. № ПЦ – 680, об утверждении акта выбора земельного (лесного) участка от 11 октября 2013 г. № 36 для ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» акт выбора земельного (лесного) участка от 11 октября 2013 г. № 36, расположенного в Добрянском муниципальном районе на землях лесного фонда Добрянского лесничества под объект «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УЦПН – 1105» общей площадью 13,68 га в границах кварталов согласно приложению к настоящему приказу.

2. Отделу лесных отношений управления лесопользования с приказом ознакомить заинтересованных лиц.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на начальника управления лесопользования Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края Колесникова А.Н.

И.о. министра природных ресурсов,  
лесного хозяйства и экологии  
Пермского края

*К.М. Черёмушкин*

*главный специалист отдела лесных отношений  
Рычова Т.И.*

КОПИЯ  
ВЕРНА

СЭД-30-01-02-1653

17.12.2013

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

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2013/149-С-ППТ.ТЧ

Лист

56

Приложение  
к приказу Министерства  
природных ресурсов,  
лесного хозяйства и экологии  
Пермского края  
от 17.12.2013 № СЭД-30-01-02-1653

**Перечень кварталов  
в составе лесного участка под объект «Строительство нефтепровода УПСВ-  
1104 – т.вр. Чашкино – УППН – 1105» в Добрянском муниципальном районе  
на землях лесного фонда Добрянского лесничества**

Участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь, га
Эксплуатационные леса			
Перемское (Никулинское)	9	ч. 2, ч. 4, ч. 6, ч. 10, ч. 12	13,68
<b>Всего</b>			<b>13,68</b>

*младший специалист отдела  
лесных отношений  
Турчова Т. И.*

**КОПИЯ  
ВЕРНА**  
17.12.2013



Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол. уч	Лист	№ док		Подпись

**Акт  
выбора земельного (лесного) участка № 36**

г. Добрянка

«11» октября 2013г

**Наименование лесничества** ГКУ "Добрянское лесничество"  
**Наименование заявителя:** ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"  
**Площадь (в гектарах) и заявленные цели использования земель лесного фонда:**  
13,68 га под объект: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105»  
 Сроком до 1 года.

**Состав комиссии:**

**Лесничество:** Директор ГКУ "Добрянское лесничество" Н.А. Соловьев  
 (должность, ф.и.о. представителя лесничества)

**Заявитель:** Начальник управления капитального строительства  
ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" С.М. Пешин

**Иные заинтересованные лица:**

**Первый заместитель главы администрации**  
**Добрянского муниципального района** Н.Н. Поздеев

**Заместитель начальника МКУ "Управление имущественных**  
**и земельных отношений администрации**  
**Добрянского муниципального района"** Р.Г. Сафина

**Консультант управления градостроительства и инфраструктуры**  
**администрации Добрянского муниципального района, главный**  
**архитектор муниципального района** Е.М. Степанова

**Начальник Добрянского отдела Управления**  
**Росреестра по Пермскому краю** Ю.А. Юдин

**Руководитель маркшейдерской группы № 4** М.П. Кашин

**Генеральный директор**  
**ОАО «Пиломатериалы «Красный Октябрь»** А.В. Сулопаров

**Краткое обоснование заявленных целей и местоположения участка:**

В соответствии с инвестиционной программой на 2012-2014 г. ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» планирует провести работы по строительству нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. в нефтепровод «Чашкино – УППН-1105». Строительство нефтепровода планируется в связи с неудовлетворительным техническим состоянием действующего нефтепровода и для увеличения объемов транспортировки нефти с Уньвинского месторождения на установку подготовки и перекачки нефти (УППН-1105)

Строительство планируется вдоль существующего коридора коммуникаций на землях лесного фонда, не связанное с созданием лесной инфраструктуры. Испрашиваемые участки расположены в Добрянском муниципальном районе Пермского края в эксплуатационных лесах на лесных и нелесных землях в Добрянском лесничестве, в Пермском (Никкулинском) участковом лесничестве в квартале № 9 (части выделов 2, 4, 6, 10, 12).

В объект: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105» включено строительство линии электропередач ВЛ-6 кВ с общей полосой отвода шириной 70 метров.

Предусматриваются площадки под складирование древесины и под размещение техники.

Ориентировочная площадь испрашиваемых лесных участков – 13,68 га.

Срок аренды земельного (лесного) участка: на период строительства – до 1 года.

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Ив. № подл.	2013/149-С-ППТ.ТЧ						Лист
															58

**Рассмотренные варианты выбора земельного (лесного) участка:****Вариант 1:**

Земельный (лесной) участок для размещения объекта: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105» расположен в Добрянском муниципальном районе Пермского края в эксплуатационных лесах на лесных и нелесных землях в Добрянском лесничестве, в Перемском (Никулинском) участковом лесничестве в квартале № 9 (части выделов 2, 4, 6, 10, 12).

Участков лесов с особо защитным значением (ОЗУ) – нет.

Проектируемые участки для строительства нефтепровода примыкают к существующему коридору коммуникаций. При строительстве нефтепровода потребуются вырубка насаждений. Ориентировочная площадь испрашиваемого лесного участка – 13,68 га на период строительства сроком до 1 года. Лесные участки представлены нелесными (прочими) землями и лесными покрытыми лесом землями. Рельеф района работ пересеченный. Дорожная сеть представлена лесными дорогами.

**Характеристика земельного (лесного участка):**

Перемское (Никулинское) участковое лесничество

№ квар-тала	№ выдела	состав	возраст	бонитет	полнота	запас сырораств. леса на 1 га.	Площадь га.
9	часть 2	6ЛП2Б1ИВД1Е+Е+ЛП	30	2	0,7	130	1,13
	часть 4	4БЗЛП2Е1П+Е+ЛП	30	2	0,7	110	2,88
	часть 6	6ЛП2Б1ИВД1Е+Е+ЛП	30	2	0,7	130	5,75
	часть 10	2Е2П2Е2Б2ЛП	75	3	0,5	180	0,02
	часть 12	нефтепровод					3,90
Итого:							13,68

Обременение - квартал № 9 (части выделов 2, 4, 6, 10) в аренде ОАО «Пиломатериалы «Красный Октябрь» по договору № 653 от 19.03.12 г. аренды лесного участка.

(местоположение, рельеф, целевое назначение лесов: защитные, при условии, если это использование совместно с целевым назначением защитных лесов; эксплуатационные, резервные; категория земель лесного фонда, характеристика насаждений режима охраны территории, смежеств и др. существенных особенностей)

**Вариант 2:** не рассматривается т.к. планируемое строительство привязано к существующему коридору коммуникаций с наименьшим занятием площадей и рубкой леса.

(местоположение, рельеф, целевое назначение лесов: защитные, при условии, если это использование совместно с целевым назначением защитных лесов; эксплуатационные, резервные; категория земель лесного фонда, характеристика насаждений режима охраны территории, смежеств и др. существенных особенностей)

**Обоснование выбора оптимального варианта:**

В связи с тем, что планируется строительство нефтепровода вдоль существующего коридора коммуникаций с частичным занятием ранее разрубленных (прочих) земель и использованием его инфраструктуры, возможен единственный вариант размещения объекта (вариант 1).

**Заключение:**

Рассмотрев предложенный вариант размещения объекта: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105» расположенный в Добрянском муниципальном районе Пермского края в эксплуатационных лесах на лесных и нелесных землях в Добрянском лесничестве, в Перемском (Никулинском) участковом лесничестве в квартале № 9 (части выделов 2, 4, 6, 10, 12).

Ориентировочная площадь испрашиваемого земельного (лесного) участка составляет – 13,68 га на период строительства сроком до 1 года, комиссия сочла целесообразным и возможным для использования в соответствии с заявленными целями.

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата



к акту выбора земельного  
(лесного) участка  
от " 11 " октября 2013г. № 36

**Подписи членов комиссии:**

Первый заместитель главы  
Добрянского муниципального района

Н.Н. Поздеев

Директор ГКУ «Добрянское лесничество»

Н.А. Соловьев

Заместитель начальника МКУ "Управление имущественных  
и земельных отношений администрации Добрянского  
муниципального района"

Р.Г. Сафина

Консультант управления градостроительства и инфраструктуры  
администрации Добрянского муниципального района, главный  
архитектор муниципального района

Е.М. Степанова

Начальник Добрянского отдела Управления  
Росреестра по Пермскому краю

Ю.А. Юдин

Начальник управления капитального строительства  
ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

С.М. Пешин

Руководитель маркшейдерской группы № 4

М.П. Кашин

Генеральный директор

ОАО «Пиломатериалы «Красный Октябрь»

А.В. Сулопаров

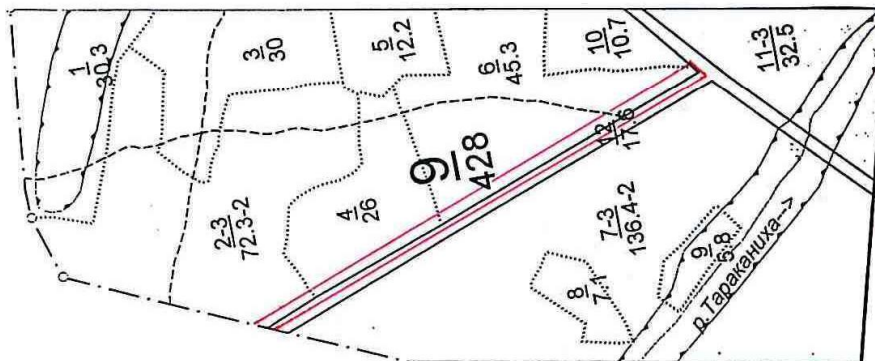
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист 60
			Изм.	Кол. уч	Лист	№ док		

Приложение к акту выбора  
лесного участка  
от 11.12 2013 № 36

**Схема**

**расположения и границы лесного участка**

под объект: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105»



Пермский край РФ  
ГКУ «Добрянское лесничество»  
Участковое лесничество  
Перемское (Никулинское)  
Квартал № 9, части выделов 2, 4, 6, 10, 12  
Площадь земельного (лесного) участка 13,68 га  
Масштаб 1: 25 000  
Заявитель ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**Подписи членов комиссии:**

Первый заместитель главы  
Добрянского муниципального района

Директор ГКУ «Добрянское лесничество»

Заместитель начальника МКУ "Управление  
имущественных и земельных отношений администрации  
Добрянского муниципального района"

Консультант управления градостроительства и инфраструктуры  
администрации Добрянского муниципального района, главный  
архитектор муниципального района

Начальник Добрянского отдела Управления  
Росреестра по Пермскому краю

Начальник управления капитального строительства  
ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

Руководитель маркшейдерской группы № 4  
ООО НПП «Изыскатель»

Условные обозначения:

— границы испрашиваемого земельного  
(лесного) участка

Генеральный директор

ОАО «Пилотматериалы «Красный Октябрь»

Н.Н. Поздеев

Н.А. Соловьев

Р.Г. Сафина

Е.М. Степанова

Ю.А. Юдин

С.М. Пешин

М.П. Кашин

А.В. Суслопаров



Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата



ОАО «ПИЛОМАТЕРИАЛЫ «КРАСНЫЙ ОКТЯБРЬ»  
Россия, 614058, г. Пермь, 9-го Января, 16  
тел: +7 (342) 256-40-50; 256-40-20  
факс: +7 (342) 238-55-83; 256-40-21  
e-mail: [info@ro1910.ru](mailto:info@ro1910.ru)  
[www.ro1910.ru](http://www.ro1910.ru)

Исх. № 221 от «14» ноября 2013г.

Начальнику Управления  
капитального строительства  
С.М. Пешину

«О направлении расчета упущенной выгоды»

В ответ на Ваше обращение от 08.11.2013 №И-23615 «О согласовании акта выбора земельного (лесного) участка» от 11.10.2013 №36 под объект: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104-т.вр. Чашкино-УППН-1105» расположенного в Добрянском муниципальном районе, ГКУ «Добрянское лесничество», Перемское (Никулинское) участковое лесничество в квартале № 9 (части выделов 2,4,6,10,12) сообщаем следующее:

Направляем Вам расчет упущенной выгоды при согласовании акта выбора данного участка.

*Расчет упущенной выгоды, руб.*

№№ кварталов, выделов	Запас древесины на участке, куб.м.	Пиловочник, куб.м.	балансы, куб.м.	стоимость продукции*, рублей	Себестоимость** 1570 рублей	Упущенная выгода, рублей	
9	2	146,90	102,83	44,07	323 180,00	230 633,00	92 547,00
	4	316,80	221,76	95,04	696 960,00	497 376,00	199 584,00
	6	747,50	523,25	224,25	1 644 500,00	1 173 575,00	470 925,00
	10	3,60	2,52	1,08	7 920,00	5 652,00	2 268,00
	12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>1 214,80</b>			<b>2 672 560,00</b>	<b>1 907 236,00</b>	<b>765 324,00</b>	

Из расчета:

\* *Пиловочник* - 2500 рублей /куб. м.  
Баланс - 1500 рублей /куб. м.

\*\* с учетом всех расходов по заготовке и доставке лесоматериалов до покупателя

Генеральный директор

А.В. Сулопаров

Н.А. Ильина  
(342) 256-40-50

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

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2013/149-С-ППТ.ТЧ

Лист

62

**Приложение Г Акт выбора земельного участка №26 от  
08.10.2013г. (Александровский район)**

*Заявитель Лукойл*



**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,  
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ  
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

**П Р И К А З**

19.11.2013

№ СЭД-30-01-02-1531

Об утверждении акта выбора земельного (лесного) участка от 08 октября 2013 г. № 26 под объект «Строительство нефтепровода УПСВ - 1104 - точка врезки Чашкино - УППН - 1105»

В соответствии с Лесным кодексом Российской Федерации, Положением о Министерстве природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края, утвержденным постановлением Правительства Пермского края от 03 сентября 2012 г. № 756-п, на основании заявления Проектного центра «ПНИПУ - Нефтепроект» от 29 октября 2013 г. № ПЦ - 629, акта выбора земельного (лесного) участка от 08 октября 2013 г. № 26 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - ПЕРМЬ» акт выбора земельного (лесного) участка от 08 октября 2013 г. № 26, расположенного в Александровском муниципальном районе на землях лесного фонда Кизеловского лесничества, Кизеловского участкового лесничества (Булатовское), под объект «Строительство нефтепровода УПСВ - 1104 - точка врезки Чашкино - УППН - 1105» общей площадью 20,75 га в границах кварталов, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Отделу лесных отношений управления лесопользования Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края с приказом ознакомить заинтересованных лиц.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

И.о. министра природных ресурсов,  
лесного хозяйства и экологии  
Пермского края

*В.С. Полошкин* В.С. Полошкин

**КОПИЯ  
ВЕРНА**

СЭД-30-01-02-1531

19.11.2013

*Старший специалист 1 разряда  
отдела лесных отношений  
В.С. Полошкин*



Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Ив. № подл.	2013/149-С-ППТ.ТЧ		Лист
									63		63

Приложение  
к приказу Министерства  
природных ресурсов, лесного  
хозяйства и экологии  
Пермского края  
от 19.11.2013 № СЭД-30-01-02-1531

Перечень кварталов в составе лесных участков под объект  
«Строительство нефтепровода УПСВ - 1104 - точка врезки Чашкино - УППН  
- 1105» на территории Александровского муниципального района  
Кизеловского лесничества

Участковое лесничество	Целевое назначение лесов	№ квартала	№ выдела	Площадь, га
Кизеловское (Булатовское)	Защитные леса (ценные леса: нерестоохранные полосы лесов)	124	ч. 12	
		144	ч. 1, ч. 2, ч. 5, ч. 8, ч. 9, ч. 20)	
	Эксплуатационные леса	144	ч. 10, ч. 11	
		145	ч. 6, ч. 11	
<b>Итого</b>				<b>20,75</b>

КОПИЯ  
ВЕРНА

Старший специалист  
отдела лесных отношений  
Жка (Жонина Н. Н.)



Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2013/149-С-ППТ.ТЧ

Лист

64

**Акт  
выбора земельного (лесного) участка № 26**

г. Кизел

«08» октября 2013 г.

**Наименование лесничества:** ГКУ «Кизеловское лесничество»

**Наименование заявителя:** ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**Площадь (в гектарах) и заявленные цели использования участка лесного фонда:**

Ориентировочная площадь 20,75 га. под объект: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105»

Сроком до 1 года.

**Состав комиссии:**

**Лесничество:**

Директор ГКУ «Кизеловское лесничество»

Р.Р. Фатыхов

**Заявитель в лице:**

Начальника Управления капитального строительства  
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

С.М. Пешин

**Иные заинтересованные лица:**

Заместитель главы администрации Александровского  
муниципального района, председатель комитета по  
управлению имуществом и земельным отношениям

Т.А. Щербинина

Заведующий отделом коммунального хозяйства, архитектуры  
и строительства, главный архитектор района

С.В. Ешкилев

Заведующий сектором по экологии и природопользованию  
г. Александровск

Ю.А. Летов

Руководитель Маркшейдерской группы № 4  
ООО НП «Изыскатель»

М.П. Кашин

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		65

### Краткое обоснование заявленных целей и местоположения участка:

В соответствии с инвестиционной программой на 2012-2014 г. ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» планирует провести работы по строительству нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. в нефтепровод «Чашкино – УППН-1105». Строительство нефтепровода планируется в связи с неудовлетворительным техническим состоянием действующего нефтепровода и для увеличения объемов транспортировки нефти с Ульвинского месторождения на установку подготовки и перекачки нефти (УППН-1105)

Строительство планируется в существующем коридоре коммуникаций на землях лесного фонда, не связанное с созданием лесной инфраструктуры. Испрашиваемые участки расположены в Александровском муниципальном районе Пермского края в защитных и эксплуатационных лесах на лесных и нелесных землях Кизеловского лесничества, в кварталах № 124 (часть выдела 12), № 144 (части выделов 1, 2, 5, 8, 9, 10, 11, 20), № 145 (части выделов 6, 11) Кизеловского (Булатовского) участкового лесничества.

В объект: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105» включено строительство линии электропередач ВЛ-6 кВ с общей полосой отвода шириной 70 метров.

Предусматриваются площадки под складирование древесины и под размещение техники.

Ориентировочная площадь испрашиваемых лесных участков – 20,75 га.

Срок аренды земельного (лесного) участка: на период строительства – до 1 года.

### Рассмотренные варианты выбора земельного (лесного) участка:

#### Вариант 1:

Земельный (лесной) участок для размещения объекта: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105» расположен в Усольском муниципальном районе Пермского края в защитных и эксплуатационных лесах на лесных и нелесных землях Кизеловского лесничества, в кварталах № 124 (часть выдела 12), № 144 (части выделов 1, 2, 5, 8, 9, 10, 11, 20), № 145 (части выделов 6, 11) Кизеловского (Булатовского) участкового лесничества.

в защитных лесах: ценные леса – нерестоохранные полосы лесов квартала № 124 (часть выдела 12), № 144 (части выделов 1, 2, 5, 8, 9, 20),

в эксплуатационных лесах: квартала № 144 (части выделов 10, 11), № 145 (части выделов 6, 11)  
Участки лесов с особо защитным значением (ОЗУ) – нет.

Проектируемые участки для строительства нефтепровода примыкают к существующему коридору коммуникаций. При строительстве нефтепровода потребуются вырубка насаждений. Ориентировочная площадь испрашиваемого лесного участка – 20,75 га на период строительства сроком до 1 года. Лесные участки представлены нелесными (прочими) землями и лесными покрытыми лесом землями. Рельеф района работ пересеченный. Дорожная сеть представлена лесными дорогами.

(местоположение, рельеф, целевое назначение лесов: защитные, при условии, если это использование совместно с целевым назначением защитных лесов; эксплуатационные, резервные; категория земель лесного фонда, характеристика насаждений режима охраны территории, смежеств и др. существенных особенностей)

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2013/149-С-ППТ.ТЧ		
							Лист	
							66	





К акту выбора земельного  
(лесного) участка  
№ 26 от " 08 " 10 2013г

**Подписи членов комиссии:**

Заместитель главы администрации Александровского  
муниципального района, председатель комитета  
по управлению имуществом и земельными отношениями  
(должность)

(подпись и печать)

Т.А. Щербина  
(Ф.И.О.)

Заведующий отделом коммунального  
хозяйства, архитектуры и строительства,  
главный архитектор района  
(должность)

(подпись и печать)

С.В. Ешкилев  
(Ф.И.О.)

Заведующий сектором по экологии  
и природопользованию г.Александровска  
(должность)

(подпись и печать)

Ю.А. Летов  
(Ф.И.О.)

Директор  
ГКУ «Кизеловское лесничество»  
(должность)

(подпись и печать)

Р.Р. Фатыхов  
(Ф.И.О.)

Начальник  
Управления капитального строительства  
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»  
(должность)

(подпись и печать)

С.М. Пешин  
(Ф.И.О.)

Руководитель Маркшейдерской группы №4  
ООО НП «Изыскатель»  
(должность)

(подпись и печать)

М.П. Кашин  
(Ф.И.О.)

Неотъемлемой частью акта выбора земельного (лесного) участка является план (чертеж) участков лесного фонда, подписанный всеми членами комиссии.

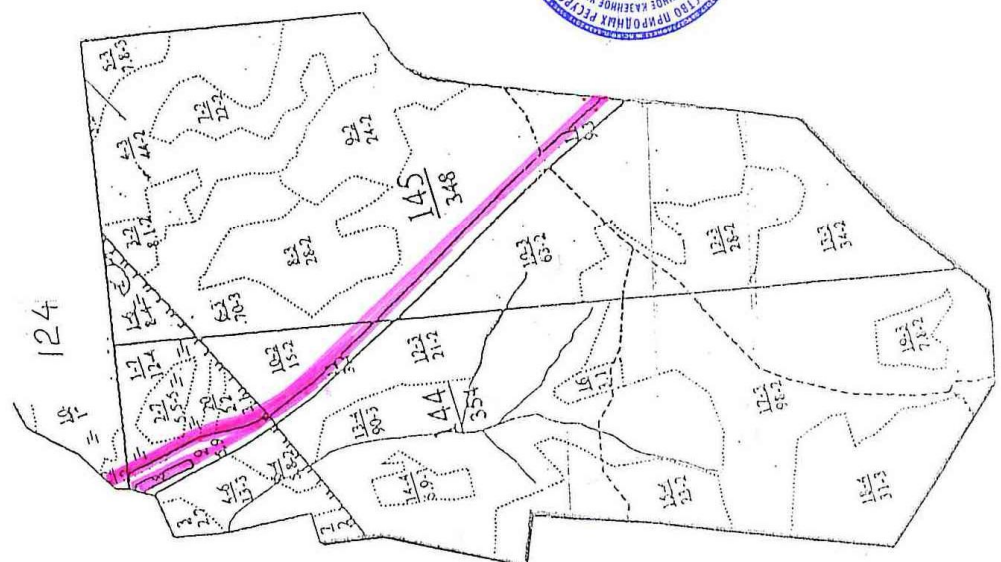
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2013/149-С-ППТ.ТЧ			

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

**Схема**

расположения и границы лесного участка  
под объект «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 –  
г.вр. Чашкино – УППН-1105»



Председатель в г. Перми  
лесного участка  
от 08.10.2013 №26

Пермский край РФ Кизеловское лесничество  
Участковое лесничество:  
Кизеловское (Булатовское)  
Квартал №124 часть выдела 12,  
№ 144 части выделов 1, 2, 3, 8, 9, 10, 11, 20,  
№ 145 части выделов 6, 11  
для строительства нефтепровода и линии электропередач ВЛ-0кВ  
Масштаб 1:25 000. Площадь земельного (лесного) участка 20,75 га  
Заявитель ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**Подписи членов комиссии:**

Заместитель главы администрации Александровского  
муниципального района, председатель комитета  
по управлению имуществом и земельным отношениям  
(должность) Т.А. Щербинина  
(Ф.И.О.)

Заведующий отделом коммунального  
хозяйства, архитектуры и строительства,  
главный архитектор района  
(должность) С.В. Ешкидев  
(Ф.И.О.)

руководитель экологиче-  
ский сектор по экологии  
г. Александровска  
(должность) Ю.А. Летов  
(Ф.И.О.)

руководитель  
ГКУ «Кизеловское лесни-  
цество»  
(должность) Р.Р. Фатыхов  
(Ф.И.О.)

руководитель  
Управления капиталь-  
ного строительства ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»  
(должность) С.М. Шевин  
(Ф.И.О.)

руководитель  
Маркшейдерской груп-  
пы ООО НН «Газкапель»  
(должность) М.П. Капани  
(Ф.И.О.)



Условные обозначения:  
— границы испрашиваемого земельного (лесного) участка

**Приложение Д Акт выбора земельного участка №100 от  
17.10.2013г. (Усольский район)**

МНИПУ-Нефтепроект



**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,  
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ  
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

**П Р И К А З**

22.11.2013

№ СЭД-30-01-02-1553

Об утверждении акта выбора  
земельного (лесного) участка от  
17 октября 2013 г. № 100 под  
объект «Строительство  
нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр.  
Чашкино – УППН – 1105»

В соответствии с Лесным кодексом Российской Федерации, Положением о Министерстве природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края, утвержденным постановлением Правительства Пермского края от 03 сентября 2012 г. № 756-п, на основании заявления ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект» от 05 ноября 2013 г. № ПЦ – 501, об утверждении акта выбора земельного (лесного) участка от 17 октября 2013 г. № 100 для ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» акт выбора земельного (лесного) участка от 17 октября 2013 г. № 100, расположенного в Усольском муниципальном районе на землях лесного фонда Березниковского лесничества под объект «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН – 1105» общей площадью 59,16 га в границах кварталов согласно приложению к настоящему приказу.

2. Отделу лесных отношений управления лесопользования с приказом ознакомить заинтересованных лиц.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

И.о. министра природных ресурсов,  
лесного хозяйства и экологии  
Пермского края



В.С. Полошкин

мак. ст. уч. мет  
лес. ст. уч. мет  
Т. У.

КОПИЯ  
ВЕРНА

СЭД-30-01-02-1553

22.11.2013

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Ив. № подл.	2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
										70

Приложение  
к приказу Министерства  
природных ресурсов,  
лесного хозяйства и экологии  
Пермского края  
от 22.11.2013 № СЭД-30-01-02-1553

Перечень кварталов  
в составе лесного участка под объект «Строительство нефтепровода УПСВ-  
1104 – т.вр. Чашкино – УППН – 1105» в Усольском муниципальном районе  
на землях лесного фонда Березниковского лесничества

Участковое лесничество	№ квартала	№ выдела	Площадь, га
Эксплуатационные леса			
Романовское (Романовское)	240	ч. 10, ч. 24	3,33
	241	ч. 15, ч. 16, ч. 17, ч. 23, ч. 24, ч. 30, ч. 32	7,53
	242	ч. 9 (прибрежная полоса 1 – 20 м), ч. 10, ч. 11 (л/к)	4,14
Романовское (Совхоз «Лесной» (часть))	27	ч. 16, ч. 18 (л/к), ч. 19, ч. 20, ч. 21, ч. 31, ч. 45	9,63
	28	ч. 1, ч. 2, ч. 4, ч. 7, ч. 8, ч. 11, ч. 12	7,17
Защитные леса (ценные леса: нерестоохраняемые полосы лесов)			
Романовское (Романовское)	261	ч. 6, ч. 8	4,42
Романовское (Совхоз «Лесной» (часть))	30	ч. 28, ч. 20, ч. 23, ч. 25, ч. 27, ч. 31, ч. 32, ч. 34, ч. 37, ч. 38, ч. 42, ч. 43, ч. 44, ч. 45, ч. 46, ч. 50, ч. 52, ч. 53	21,99
	31	ч. 19	0,95
<b>Всего</b>			<b>59,16</b>



*машинный экземпляр  
лестной документации  
Романов Т. И.*

**КОПИЯ  
ВЕРНА**

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2013/149-С-ППТ.ТЧ

Лист

71

**Акт  
выбора земельного (лесного) участка № 100**

г. Березники  
(населенный пункт)

17.10.2013 г.  
(дата)

**Наименование лесничества** Березниковское лесничество

**Наименование заявителя** ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**Площадь (в гектарах) и заявленные цели использования земель лесного фонда:**  
59,16 га, под объект: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105»

**Состав комиссии:**

Директор ГКУ «Березниковское лесничество»	Д.Г. Гилёв.
Заявитель: Начальник управления капитального строительства ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"	С.М. Пешин
Заместитель главы администрации Усольского муниципального района	С.Г. Капустина
Заведующая отделом по архитектуре и градостроительству, главный архитектор Администрации Усольского муниципального района	А.В. Егоричева
И.о. заведующего отделом по управлению имуществом, охраны окружающей среды Усольского муниципального района	Ю.Н. Ракинцева
Помощник главы Усольского муниципального района по МОБ работе, ГО и ЧС	Г.Л. Попова
Руководитель маркшейдерской группы № 4 ООО НПП «Изыскатель»	М.П. Кашин
Директор ООО «Осенцовский ДОК»	И.Ф. Юсупов

(\*Для участия в выборе целесообразно привлекать (по согласованию) представителей органов власти: исполнительного органа муниципального образования, органа архитектуры и градостроительства, органа охраны окружающей среды, и др.)

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2013/149-С-ППТ.ТЧ		72	



28	2	3Е2С1Е2ОС2Б+ П	75	3	0,8	240	1,83
	4	5ОС4Б1Е+С	60	2	0,7	240	0,01
	7	5ОС3Б2Е+С+Е	50	2	0,8	260	0,38
	8	5ОС4Б1Е+С	60	2	0,8	280	0,98
	11	3Е2С3Б2ОС	20	3	0,8	230	1,95
	12	5Е1П2Б2ОС	120	3	0,5	220	1,32
<b>Итого:</b>							<b>7,17</b>
30	2	5Е2С2Б1ОС	80	3	0,7	210	1,88
	8	6Е1П3С+Е+Б+ ОС	80	2	0,7	270	1,51
	20	5Е3С2Б+ОС+П	60	2	0,8	200	4,45
	23	9С1Б+Е	60	3	0,7	180	2,50
30	26	5Е1П2С2Б+ОС	80	3	0,7	240	0,80
	27	1ОС+С	60	4	0,6	110	0,50
	31	4С3Е2Б1ОС	65	2	0,7	250	0,88
	32	7Е1С2Б+ОС+П	100	3	0,6	250	0,43
	34	4С1Е3Б2ОС	60	1	0,8	300	1,80
	37	8С1Е1Б	60	2	0,8	240	0,34
	38	1ОС+Е+Б+ОС	120	4	0,5	190	0,65
	42	9С1Б	60	2	0,8	170	0,42
	43	5С1Е3Б1ОС	60	3	0,8	215	0,98
	44	1ОС+Б	50	4	0,7	100	0,68
	45	4ОС3Б3С+Е	60	2	0,8	240	0,01
	46	7ОС2Б1С+Е	45	2	0,8	240	0,32
	50	5Е2С2ОС1Б	130	3	0,7	285	0,08
	52	6Б3ОС1С+Е	40	2	0,7	160	1,06
	53	6Б3ОС1С	40	2	0,7	160	2,70
<b>Итого:</b>							<b>21,99</b>
31	19	4Б3ОС2Е1С	5	2	0,4	10	0,95
<b>Итого:</b>							<b>0,95</b>
<b>Итого по участковому лесничеству:</b>							<b>39,74</b>
<b>Всего:</b>							<b>59,16</b>

Участки лесов с особо защитным значением (ОЗУ) – в квартале № 242 ( часть выдела 9) – прибрежная полоса 1 – 20 м.

Обременение по использованию лесного участка – аренда ООО «Осенцовский ДОК» в кварталах № 240 (часть выдела 10), № 241 (часть выделов 16, 24, 30, 32), № 242 (части выделов 9, 10, 11), № 261 (часть выдела 6) Романовского участкового лесничества (Романовского), № 30 (части выделов 2, 8, 20, 23, 26, 27, 31, 32, 34, 37, 38, 42, 43, 44, 45, 46, 50, 52), № 31 (часть выдела 19) Романовского участкового лесничества (Совхоз «Лесной»).

Рельеф района работ пересеченный. Дорожная сеть представлена лесными дорогами. Вариант 1 рассматривается как единственный, т.к. планируется строительство в ранее разрубленном существующем коридоре коммуникаций с частичным его расширением.

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

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата





К акту выбора земельного  
(лесного) участка  
№ 100 от "12" 10 2013г

**Подписи членов комиссии:**

Директор ГКУ «Березниковское лесничество»

должность

подпись печать

Д.Г. Гилёв.

Ф.И.О.

Заместитель главы администрации Усольского  
муниципального района

должность

подпись печать

С.Г. Капустина

Ф.И.О.

Заведующая отделом архитектуры и  
градостроительства Усольского муниципального  
района

должность

подпись печать

А.В. Егоричева

Ф.И.О.

И.о. заведующего отделом по управлению  
имуществом, охраны окружающей среды  
Усольского муниципального района

должность

подпись печать

Ю.Н. Ракинцева

Ф.И.О.

Помощник главы Усольского муниципального  
района по МОБ работе, ГО и ЧС

должность

подпись печать

Г.Л. Попова

Ф.И.О.

Начальник управления капитального  
строительства ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

должность

подпись печать

С.М. Пешин

Ф.И.О.

Руководитель маркшейдерской группы № 4  
ООО НПП «Изыскатель»

должность

подпись печать

М.П. Кашин

Ф.И.О.

Директор ООО «Осенцовский ДОК»

Неотъемлемой частью настоящего акта выбора земельного (лесного) участка является план (чертеж) участка лесного фонда с нанесением рассмотренных вариантов, подписанный всеми членами комиссии.

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата



# Приложение Е Акт выбора земельного участка №35 от 10.10.2013г. (Усольский район)

**УТВЕРЖДАЮ:**



Зам. главы администрации  
Усольского муниципального  
района Пермского края

*С.Г. Капустина*  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2013

*АКТ №35*

## выбора земельного участка

под объект: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105»

г. Усолье

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2013

**Заявитель:** ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

### Комиссия в составе:

Заведующая отделом архитектуры и градостроительства муниципального района

А.В. Егоричева

Зам.заведующего отделом по управлению имуществом, природопользованием, охраны окружающей среды

Ю.Н. Ракинцева

Помощник главы Усольского муниципального района

Г.Л. Попова

Глава Романовского сельского поселения

А.Г. Голатенко

Начальник управления капитального строительства ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

С.М. Пешин.

Руководитель маркшейдерской группы №4 ООО НПП «Изыскатель»

М.П. Кашин

### Краткое обоснование заявленных целей и местоположения участка:

В соответствии с инвестиционной программой на 2012-2014 г. ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» планирует провести работы по строительству нефтепровода от установки предварительного сброса воды (УПСВ-1104) Уньвинского нефтяного месторождения до точки врезки в нефтепровод Чашкино – установка подготовки и перекачки нефти (УППН-1105). Строительство нефтепровода планируется в связи с неудовлетворительным техническим состоянием действующего нефтепровода и для увеличения объемов транспортировки нефти с Уньвинского нефтяного месторождения. Строительство

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2013/149-С-ППТ.ТЧ		Лист
											78

планируется вдоль существующего коридора коммуникаций на землях сельскохозяйственного назначения администрации Романовского сельского поселения в Усольском муниципальном районе Пермского края.

В объект: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105» включено строительство линии электропередач ВЛ-6 кВ и проезд для спец. техники с общей полосой отвода шириной 70 метров.

Ориентировочная площадь испрашиваемых земельных участков – 24,16 га,

Срок аренды земельного (лесного) участка: на период строительства – до 1 года.

Актом выбора рассматривается единственный вариант прохождения трассы, т.к. планируется строительство в существующем коридоре коммуникаций с частичным его расширением.

#### Выводы:

Рассмотрев предложенный вариант размещения объекта: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105» в Усольском муниципальном районе Пермского края на землях сельскохозяйственного назначения администрации Романовского сельского поселения, комиссия на основании изученного картографического материала сочла целесообразным и возможным для использования в соответствии с заявленными целями.

Приложение: план земельного участка в масштабе 1 : 10 000

#### Подписи членов комиссии:

А.В. Егоричева

Ю.Н. Ракинцева

Г.Л. Попова

А.С. Голатенко

С.М. Пешин

М.П. Кашин

*Строительство  
а/д до Зубова*



Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2013/149-С-ППТ.ТЧ		Лист
											79



# Приложение Ж Акт выбора земельного участка №13 от 15.05.2014г (Усольский район)

## Акт выбора земельного (лесного) участка № 13

г. Березники  
(населенный пункт)

15.05. 2014 г.  
(дата)

Наименование лесничества: ГКУ «Березниковское лесничество»

Наименование заявителя: ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Площадь (в гектарах) и заявленные цели использования земель лесного фонда:  
78.53 га, под объект: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105».

### Состав комиссии:

#### Лесничество:

Директор ГКУ «Березниковское лесничество»

Д.Г. Гилёв

Участковый лесничий Романовского участкового лесничества

Т.А. Халимбекова

#### Комиссия Усольского муниципального района:

Заместитель главы администрации Усольского муниципального района Пермского края

С.Г. Капустина

Заведующий отделом по архитектуре и градостроительству Усольского муниципального района пермского края

А.В. Егоричева

И.о. заведующего отделом по управлению имуществом, охраны окружающей среды Усольского муниципального района Пермского края

Ю.Н. Ракинцева

Помощник главы Усольского муниципального района по МОБ работе, ГО и ЧС

Г.Л. Попова

#### Заявитель:

Начальник Управления проектных работ и подготовки к строительству ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Н.А. Наборщиков

#### Иные заинтересованные лица:

Руководитель маркшейдерской группы № 4 ОМР ООО НПП«Изыскатель»

М.П. Кашин

Начальник ЦДНГ - 11 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Б.П. Мельник

#### Представитель проектировщика:

Главный инженер проекта ООО ПСП "Автомост"

С.В. Поздеев

#### Представитель землепользователя:

Директор ООО "Осенцовский ДОК»

И.Ф. Юсупов

АКТ ВЫБОРА ЗЕМЕЛЬНОГО (ЛЕСНОГО) УЧАСТКА  
под объект: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105».

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Ив. № подл.	2013/149-С-ППТ.ТЧ		Лист
											81

**Краткое обоснование заявленных целей и местоположения участка:**

В соответствии с инвестиционной программой на 2013-2015 г. ООО «ЛУКОЙЛ- ПЕРМЬ» планирует провести работы по строительству нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. в нефтепровод «Чашкино – УППН-1105». Строительство нефтепровода планируется в связи с неудовлетворительным техническим состоянием действующего нефтепровода и для увеличения объемов транспортировки нефти с Уньвинского нефтяного месторождения на установку подготовки и перекачки нефти (УППН-1105).

Строительство планируется вдоль существующего коридора коммуникаций на землях лесного фонда, не связанное с созданием лесной инфраструктуры. Испрашиваемые участки расположены в Усольском муниципальном районе Пермского края в защитных и эксплуатационных лесах на лесных и нелесных землях Березниковского лесничества, Романовского участкового лесничества (Романовского) в кварталах № 240 (части выделов 10, 24), № 241 (части выделов 15, 16, 17, 23, 24, 30, 32), № 242 (части выделов 9, 10, 11), № 261 (части выделов 3, 8, 9, 10), Романовского участкового лесничества (Совхоз «Лесной» (часть)) в кварталах № 27 (части выделов 16, 18, 19, 20, 21, 31, 43, 45), № 28 (части выделов 1, 2, 4, 7, 8, 11, 12), № 30 (части выделов 1, 2, 3, 8, 20, 23, 26, 27, 31, 32, 34, 38, 43, 44, 52, 53), № 31 (часть выдела 19).

В объект: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105» включено строительство линии электропередач ВЛ-6 кВ и проезд для спец. техники. При проектировании учтены следующие параметры ширины полосы отвода участка: для строительства – 50 м., для демонтажа – 20 м. Предусматриваются площадки под складирование древесины и под размещение техники.

Ориентировочная общая площадь испрашиваемого земельного (лесного) участка составляет 78.53 га. (58.44 га. – строительство, 20.09 га. – демонтаж).

Срок аренды земельного (лесного) участка: на период строительства – до 1 года.

**Рассмотренные варианты выбора земельного (лесного) участка:****Вариант 1:**

Участки для размещения объекта: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105» расположены в Усольском муниципальном районе Пермского края на лесных и нелесных землях Березниковского лесничества, Романовского (Романовского) участкового лесничества в кварталах № 240, № 241, № 242, № 261, Романовского участкового лесничества (Совхоз «Лесной» (часть)) в кварталах № 27, № 28, № 30, № 31.

**в защитных лесах:** ценные леса – нерестоохранные полосы лесов.

в кварталах № 30 (части выделов 1, 2, 3, 8, 20, 23, 26, 27, 31, 32, 34, 38, 43, 44, 52, 53), № 31 (часть выдела 19) Романовского участкового лесничества (Совхоз «Лесной» (часть)), в квартале № 261 (части выделов 3, 8, 9, 10) Романовского участкового лесничества (Романовского).

**в эксплуатационных лесах:**

в кварталах № 240 (части выделов 10, 24), № 241 (части выделов 15, 16, 17, 23, 24, 30, 32), № 242 (части выделов 9, 10, 11), № 261 (части выделов 3, 8, 9, 10) Романовского участкового лесничества (Романовского), в кварталах № 27 (части выделов 16, 18, 19, 20, 21, 31, 43, 45), № 28 (части выделов 1, 2, 4, 7, 8, 11, 12) Романовского участкового лесничества (Совхоз «Лесной» (часть)).

Ориентировочная общая площадь испрашиваемого земельного (лесного) участка составляет 78.53 га. (58.44 га. – строительство, 20.09 га. – демонтаж) на период строительства сроком до 1 года. Лесные участки представлены лесными покрытыми лесом и нелесными (прочими) землями. Более подробное описание площадей представлено в характеристике земельного (лесного) участка.

**Характеристика земельного (лесного) участка:**

№ квартала	№ выдела	Состав насаждений	Возраст, (лет)	Бонитет	Полнота	Запас древесины (м <sup>3</sup> /га)	Примечания	Площадь, га.		
								Стройка	Демонтаж	Общая
Березниковское лесничество										
Романовское участковое лесничество (Романовское)										
240	ч. 10	80С2Б+Е	40	2	0,8	220	Аренда ООО «Осенцовский ДОК»	0.80	0.66	1.46
	ч. 24	спецплощади	-	-	-	-		0.35	0.35	0.70
241	ч. 15	спецплощади	-	-	-	-	Аренда ООО «Осенцовский ДОК»	0.25	0.01	0.26
	ч. 16	80С2Б+Е	35	1	0.9	240		4.05	0.55	4.60

АКТ ВЫБОРА ЗЕМЕЛЬНОГО (ЛЕСНОГО) УЧАСТКА  
изда. объект: «Строительство» нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105»

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

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист 82
------	---------	------	-------	---------	------	-------------------	------------

	ч. 17	нефтепровод	-	-	-	-		0.70	1.85	2.55
	ч. 23	ЛЭП	-	-	-	-		0.50	0.02	0.52
	ч. 24	8Б2ОС+Е	35	1	0.8	220	Аренда ООО «Осенцовский ДОК»	1.00	0.04	1.04
	ч. 30	8Б2ОС+Е	35	1	0.9	240		1.80	0.00	1.80
	ч. 32	нефтепровод	-	-	-	-		0.50	0.00	0.50
242	ч. 9	8Б1ОС1Е+П	40	1	0.8	230	Аренда ООО «Осенцовский ДОК»	0.15	0.003	0.15
	ч. 10	нефтепровод	-	-	-	-		0.80	0.99	1.79
	ч. 11	лесные культуры 3Е2Е3Б2ОС+ИВД	20	2	0.8	100		2.20	0.008	2.21
261	ч. 3	6С2Е2Б	50	3	0.7	140		0.19	0.00	0.19
	ч. 8	нефтепровод	-	-	-	-		1.68	1.80	3.48
	ч. 9	4С3Е3Б	60	5	0.5	60		1.96	0.00	1.96
	ч. 10	6Е1П3Б+С	80	3	0.5	150		0.86	0.00	0.86
<b>Итого по Романовскому участковому лесничеству (Романовскому):</b>								<b>17.79</b>	<b>6.28</b>	<b>24.07</b>
<b>Романовское участковое лесничество (Совхоз «Лесной» (часть))</b>										
27	ч. 16	5Б4ОС1Е	5	2	0.5	10		0.90	0.35	1.25
	ч. 18	6Е2П1БОС+С+Е+Б+ОС	130	3	0.6	290		2.06	0.90	2.95
		лесные культуры	-	-	-	-		1.79	0.50	2.29
	ч. 19	5Е1П1Е2Б1ОС	81	3	0.7	220		2.10	0.70	2.80
	ч. 20	4Е1П1Е2Б2ОС	81	3	0.7	220		1.70	0.20	1.90
	ч. 21	4Б4ОС2Е+С	61	2	0.7	220		0.25	0.04	0.29
	ч. 31	4Е1П3Б2ОС+С	81	3	0.7	220		1.30	0.55	1.85
	ч. 43	3Е1П2Е2Е2ОС	70	3	0.7	230		0.15	0.00	0.15
ч. 45	5Б2ОС2Е1С	71	2	0.7	270		1.05	0.35	1.40	
28	ч. 1	4Е1С3Б2ОС+П+Е+Б+ОС	80	2	0.8	300		0.90	0.45	1.35
	ч. 2	3Е2С1Е2ОС2Б+П	75	3	0.8	240		1.95	0.75	2.70
	ч. 4	5ОС4Б1Е+С	60	2	0.7	240		0.30	0.00	0.30
	ч. 7	5ОС3Б2Е+С+Е	50	2	0.8	260		0.80	0.19	0.99
	ч. 8	5ОС4Б1Е+С	60	2	0.8	280		0.99	0.44	1.43
	ч. 11	3Е2С3Б2ОС	20	3	0.8	230		2.05	0.56	2.61
	ч. 12	5Е1П2Б2ОС	120	3	0.5	220		1.30	0.66	1.96
30	ч. 1	3Е2О2Е2Б1ОС+Б+ОС	85	3	0.7	230	Аренда ООО «Осенцовский ДОК»	0.75	0.00	0.75
	ч. 2	5Е2С2Б1ОС	80	3	0.7	210		2.20	1.10	3.30
	ч. 3	3Е2С2Е2Б1ОС	80	3	0.7	230		0.23	0.00	0.23
	ч. 8	6Е1П3С+Е+Б+ОС	80	2	0.7	270		1.98	0.56	2.54
	ч. 20	5Е3С2Б+ОС+П	60	2	0.8	200		3.30	1.45	4.75
	ч. 23	9С1Б+Е	60	3	0.7	180		2.10	0.88	2.98
	ч. 26	5Е1П2С2Б+ОС	80	3	0.7	240		0.94	0.20	1.14
	ч. 27	1ОС+С	60	4	0.6	110		0.66	0.36	1.02
	ч. 31	4С3Е2Б1ОС	65	2	0.7	250		0.88	0.38	1.26

ЛИСТ ВЫБОРА ЗЕМЕЛЬНОГО (ОБЪЕКТНОГО) УЧАСТКА  
под объект: «Строительство нефтепровода УТЭСВ-1104 – 1 пр. Чапаева – УТНВ-1105»

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Ивв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			



	ч. 32	7Е1С2Б+ОС+П	100	3	0.6	250		0.62	0.10	0.72
	ч. 34	4С1Е3Б2ОС	60	1	0.8	300		1.63	0.78	2.41
	ч. 38	1ОС+Е+Б+ОС	120	4	0.5	190		0.77	0.21	0.98
	ч. 43	5С1Е3Б1ОС	60	3	0.8	215		0.99	0.13	1.12
	ч. 44	1ОС+Б	50	4	0.7	100		0.75	0.15	0.90
	ч. 52	6Б3ОС1С+Е	40	2	0.7	160		0.01	0.00	0.01
	ч. 53	6Б3ОС1С	40	2	0.7	160		1.95	0.33	2.28
31	ч. 19	4Б3ОС2Е1С	5	2	0.4	10	Аренда ООО «Осенцовский ДОК»	1.30	0.54	1.84
<b>Итого по Романовскому участковому лесничеству (Совхоз «Лесной» (часть)):</b>								<b>40.65</b>	<b>13.81</b>	<b>54.46</b>
<b>Итого по Березниковскому лесничеству:</b>								<b>58.44</b>	<b>20.09</b>	<b>78.53</b>

Участки лесов с особо защитным значением (ОЗУ) – в квартале № 242 (часть выдела 9) – прибрежная полоса 1 – 20 м.

Обременение по использованию земельного (лесного) участка – аренда ООО «Осенцовский ДОК» в кварталах № 240 (часть выдела 10), № 241 (часть выделов 16, 24, 30, 32), № 242 (части выделов 9, 10, 11) Романовского участкового лесничества (Романовского), № 30 (части выделов 1, 2, 3, 8, 20, 23, 26, 27, 31, 32, 34, 38, 43, 44, 52, 53), № 31 (часть выдела 19) Романовского участкового лесничества (Совхоз «Лесной» (часть)).

Рельеф района работ пересеченный. Дорожная сеть представлена лесными дорогами. Вариант 1 рассматривается как единственный, т.к. планируется строительство в ранее разрушенном существующем коридоре коммуникаций с частичным его расширением.

#### Вариант 2: не рассматривается

(местоположение, рельеф, целевое назначение лесов: защитные, при условии, если это использование совместно с целевым назначением защитных лесов; эксплуатационные, резервные; категория земель лесного фонда, характеристика насаждений режима охраны территории, смежность и др. существенных особенностей)

#### Обоснование выбора оптимального варианта:

В связи с тем, что планируется строительство в ранее разрушенном существующем коридоре коммуникаций с частичным его расширением, возможен единственный вариант размещения объекта (вариант 1).

#### Заключение:

Рассмотрев предложенный вариант размещения объекта: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105» расположенного в Усольском муниципальном районе Пермского края в защитных и эксплуатационных лесах на лесных и нелесных землях Березниковского лесничества, Романовского участкового лесничества (Романовского) в кварталах № 240 (части выделов 10, 24), № 241 (части выделов 15, 16, 17, 23, 24, 30, 32), № 242 (части выделов 9, 10, 11), № 261 (части выделов 3, 8, 9, 10), Романовского участкового лесничества (Совхоз «Лесной» (часть)) в кварталах № 27 (части выделов 16, 18, 19, 20, 21, 31, 43, 45), № 28 (части выделов 1, 2, 4, 7, 8, 11, 12), № 30 (части выделов 1, 2, 3, 8, 20, 23, 26, 27, 31, 32, 34, 38, 43, 44, 52, 53), № 31 (часть выдела 19).

Ориентировочная площадь испрашиваемого земельного (лесного) участка составляет – 78.53 га. (58.44 га – строительство, 20.09 га – демонтаж) на период строительства сроком до 1 года, комиссия сочла целесообразным и возможным для использования в соответствии с заявленными целями.

#### Приложение:

1. План (чертеж) земельного (лесного) участка по материалам лесоустройств, М 1:10000;
2. Ведомость подсчета ориентировочных площадей;
3. Ситуационный план, М. 1:25000;
4. Таксационное описание лесов Березниковского лесничества.

ЛИСТ ВЫБОРА ЗЕМЕЛЬНОГО (ЛЕСНОГО) УЧАСТКА  
тип объекта: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чашкино – УППН-1105»

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Ив. № подл.	2013/149-С-ППТ.ТЧ		Лист
											84

## Подписи членов комиссии:

## Лесничество:

Директор ГКУ «Березниковское лесничество»



Д.Г. Гилёв

Участковый лесничий Романовского участкового лесничества



Т.А. Халимбекова

## Комиссия Усольского муниципального района:

Заместитель главы администрации Усольского муниципального района Пермского края



С.Г. Капустина

Заведующий отделом по архитектуре и градостроительству Усольского муниципального района пермского края



А.В. Егоричева

И.о. заведующего отделом по управлению имуществом, охраны окружающей среды Усольского муниципального района Пермского края



Ю.Н. Ракинцева

Помощник главы Усольского муниципального района по МОБ работе, ГО и ЧС



Г.Л. Попова

## Заявитель:

Начальник Управления проектных работ и подготовки к строительству ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Н.А. Наборщиков

## Иные заинтересованные лица:

Руководитель маркшейдерской группы № 4 ОМР ООО НПП «Изыскатель»



М.П. Кашин

Начальник ЦДНГ - 11 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»



Б.П. Мельник

## Представитель проектировщика:

Главный инженер проекта ООО ПСП «Автомост»



С.В. Поздеев

## Представитель землепользователя:

Директор ООО «Осенцовский ДОК»

И.Ф. Юсупов

АКТ ВЫБОРА ЗЕМЕЛЬНОГО (ЛЕСНОГО) УЧАСТКА  
год объект: «Средств. лесной инвентаризации УПСВ-1104 - 1 кв. Чашинский - УПИС-1105»

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2013/149-С-ППТ.ТЧ

Лист

85

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

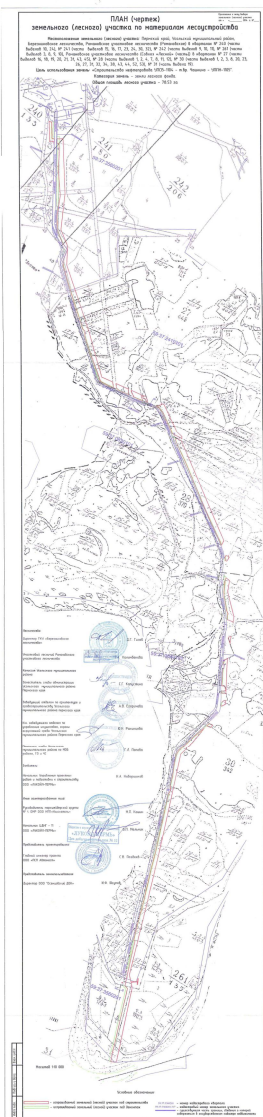
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Веломость подсчета ориентированных площадей для ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" под строительство объекта: «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чапкинское – УППН-1105».

№ п/п	Наименование объекта	Всего земель на период строительства					В т.ч. земли на период эксплуатации					лесные земли		Примечание	
		всего	пашня	сенокос, пастбище	вырубч., прогалины	лес	прочие	засо	пашня	сенокос, пастбище	вырубч., прогалины	лес	прочие		капран
<b>1. Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т.вр. Чапкинское – УППН-1105</b>															
<b>1. Проектируемая трасса</b>															
<b>Земли Березниковского лесничества, Ромашовского участкового лесничества (Ромашовского)</b>															
		0.80	-	-	-	0.80	-	-	-	-	-	-	-	240	10
		0.35	-	-	-	-	0.35	-	-	-	-	-	-	240	24
		0.25	-	-	-	0.25	-	-	-	-	-	-	-	241	15
		4.05	-	-	-	4.05	-	-	-	-	-	-	-	241	16
		0.70	-	-	-	-	0.70	-	-	-	-	-	-	241	17
		0.50	-	-	-	-	0.50	-	-	-	-	-	-	241	23
		1.00	-	-	-	1.00	-	-	-	-	-	-	-	241	24
		1.80	-	-	-	1.80	-	-	-	-	-	-	-	241	30
		0.50	-	-	-	-	0.50	-	-	-	-	-	-	241	32
		0.15	-	-	-	0.15	-	-	-	-	-	-	-	242	9
		0.80	-	-	-	-	0.80	-	-	-	-	-	-	242	10
		2.20	-	-	-	2.20	-	-	-	-	-	-	-	242	11
		0.19	-	-	-	0.19	-	-	-	-	-	-	-	261	3
		1.68	-	-	-	-	1.68	-	-	-	-	-	-	261	8
		1.96	-	-	-	1.96	-	-	-	-	-	-	-	261	9
		0.86	-	-	-	0.86	-	-	-	-	-	-	-	261	10
	<b>ИТОГО</b>	<b>17.79</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>13.01</b>	<b>4.78</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>		
<b>Земли Березниковского лесничества, Ромашовского участкового лесничества (Связь «Лесной» (цель))</b>															
		0.90	-	-	-	0.90	-	-	-	-	-	-	-	27	16
		3.85	-	-	-	3.85	-	-	-	-	-	-	-	27	18
		2.10	-	-	-	2.10	-	-	-	-	-	-	-	27	19
		1.70	-	-	-	1.70	-	-	-	-	-	-	-	27	20
		0.25	-	-	-	0.25	-	-	-	-	-	-	-	27	21
		1.30	-	-	-	1.30	-	-	-	-	-	-	-	27	31
		0.15	-	-	-	0.15	-	-	-	-	-	-	-	27	43
		1.05	-	-	-	1.05	-	-	-	-	-	-	-	27	45
		0.90	-	-	-	0.90	-	-	-	-	-	-	-	28	1
		1.95	-	-	-	1.95	-	-	-	-	-	-	-	28	2
		0.30	-	-	-	0.30	-	-	-	-	-	-	-	28	4
		0.80	-	-	-	0.80	-	-	-	-	-	-	-	28	7
		0.99	-	-	-	0.99	-	-	-	-	-	-	-	28	8
		2.05	-	-	-	2.05	-	-	-	-	-	-	-	28	11
		1.30	-	-	-	1.30	-	-	-	-	-	-	-	28	12
		0.75	-	-	-	0.75	-	-	-	-	-	-	-	30	1
		2.20	-	-	-	2.20	-	-	-	-	-	-	-	30	2
		0.23	-	-	-	0.23	-	-	-	-	-	-	-	30	3
		1.98	-	-	-	1.98	-	-	-	-	-	-	-	30	8
		3.30	-	-	-	3.30	-	-	-	-	-	-	-	30	20







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

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2013/149-С-ППТ.ТЧ

## Приложение 3 Информация об объектах природного наследия



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,  
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ  
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Ул. Ленина, д. 51, г. Пермь, 614006  
Тел./факс (342) 235 13 06  
E-mail: min2@priroda.permkrai.ru  
ОКПО 78891558, ОГРН 1065902004354,  
ИНН/КПП 5902293298/590201001

Главному инженеру  
ООО ПСП «Автомост»

Ф.А. Фролову

ул. Связистов, 24-18,  
г. Пермь, 614094

31.10.2013 № СЭД-30-01-25.3-974

На № 1199 от 22.10.2013

О направлении информации об  
объектах природного наследия

Уважаемый Феликс Александрович!

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что на земельном участке выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Строительство нефтепровода УПСВ – 1004 – т. вр. Чашкино - УППН – 1105» в Усольском, Александровском, Добрянском муниципальных районах Пермского края особо охраняемые природные территории регионального значения, находящиеся в управлении Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края, отсутствуют.

Места обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края, не выявлены.

И.о. министра природных  
ресурсов, лесного хозяйства  
и экологии Пермского края

В.С. Полошкин

Т.М. Цапаева  
236 33 56

СЭД-30-01-25.3-974

31.10.2013

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист 90
			Изм.	Кол. уч	Лист	№ док		

Иив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2013/149-С-ППТ.ТЧ		91	





**АДМИНИСТРАЦИЯ  
АЛЕКСАНДРОВСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Ул. Ленина, д. 20а, г. Александровск  
Пермский край, 618320  
Тел. (34274) 3 36 74, факс (34274) 3 36 74  
E-mail: amr@aleksraion.ru, сайт: www.aleksraion.ru  
ОКПО 04038235, ОГРН 1025901676404,  
ИНН/КПП 5910001284/591101001

05. 11. 2013 № 3/021

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**О направлении информации**

Уважаемый Феликс Александрович!

Администрация Александровского муниципального района сообщает, что в зоне проведения проектно-изыскательских работ по объекту «Строительство нефтепровода УПСВ – 1004 – т. вр. Чашкино-УППН-1105» особо охраняемых природных территорий местного значения нет.

Глава района

А.Б. Шицын



Летов  
(34274) 3 69 95  
5110

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2013/149-С-ППТ.ТЧ	

Дата/вр. приема 25/11/2013 15:31 25460

P.001

ОТ: АДМР

ТЕЛ: 25460

25 НОЯ. 2013 15:48 СТР1



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
ДОБРЯНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Советская ул., д.14, г.Добрянка  
Пермский край, 618740  
тел. (34265) 2-68-60; факс 7-54-60  
E-mail: adm Dob@perm.ru  
ОКПО 78889061 ОГРН 1065914000448  
ИНН/КПП 591402082/591401001

21.11.2013 № С.О.Д-01-01-21-2357

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Об отсутствии ООПТ  
местного значения**

Главному инженеру  
ООО «Проектно-строительная  
предприятие «Автомост»  
Ф.А.Фролову

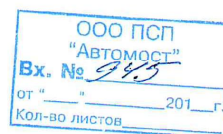
Уважаемый Феликс Александрович!

Администрация Добрянского муниципального района рассмотрела представленный план проектируемого объекта «Строительства нефтепровода УПСВ-1004-г.вр.Чашкино-УППН-1105».

Доводим до Вашего сведения, что на территории Добрянского муниципального района особо охраняемых природных территорий местного значения нет.

Заместитель главы муниципального  
района по инфраструктуре

А.В.Потапов



Н.В.Писляева.  
2 19 45

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2013/149-С-ППТ.ТЧ	
							93

Дата/вр. приема  
31/08 2010 07:36

25/11/2013 14:24

Р.001  
#3417 Р.001



*Сессия*

**АДМИНИСТРАЦИЯ  
УСОЛЬСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ**  
Свободы ул., д.138 а, г. Усолье,  
Пермский край, 618460  
тел. (8244) 2 25 94, факс (8244) 2 22 83  
ОКПО 04038086, ОГРН 1025901707567  
ИНН/КПП 5952004086/591101001

**ООО ПСП «АВТОМОСТ»**  
Фролову Ф.А.

614064, г. Пермь, ул. Связистов, 24-18

22.11.2013 № 3362-01-32  
На № 1242 от 30.10.2013

**Ответ на письмо**

Настоящим уведомляем, что в районе выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Строительство нефтепровода УПСВ – 1004 – т. Вр. Чашкино – УППН - 1105» на территории Усольского муниципального района Пермского края особо охраняемые природные территорий местного значения отсутствуют.

И.о. главы администрации  
муниципального района

С.Г.Капустина



Шупленов М.В.  
8 (3424) 42 27 90

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2013/149-С-ППТ.ТЧ

Лист

94

## Приложение И Информация об объектах культурного наследия в районе работ



**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ,  
МОЛОДЕЖНОЙ ПОЛИТИКИ И  
МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ  
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Ул. Куйбышева, д. 14, г. Пермь, 614006  
Тел. (342) 217 70 80; факс (342) 217 78 83  
E-mail: mincult@permkrai.ru  
ОКПО 31559155, ОГРН 1025900538993,  
ИНН КИП 5902290931, 590201001

09.10.2013 № СЭД-27-01-46-2024

На № 1091 от 23.09.2013

Об отсутствии объектов  
культурного наследия

Главному инженеру ООО ПСТ  
«Автомост»  
Ф.А. Фролову

ул. Связистов, д. 24, офис 18, г. Пермь,  
614094

Уважаемый Феликс Александрович!

Рассмотрев Ваш запрос Министерство культуры, молодежной политики и массовых коммуникаций Пермского края сообщает следующее.

На момент обращения в пределах участка проектно-исследовательских работ по объекту «Строительство нефтепровода УПСВ-1104 – т. Вр. Чашкино-УППН-1105», расположенного между населёнными пунктами Зуево, Жуклино, Закаменная, Романново в Усольском и Добрянском муниципальных районах Пермского края, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр, либо выявленные объекты культурного наследия отсутствуют. Ограничений хозяйственной деятельности по условиям охраны объектов культурного наследия не имеется.

Министр

И.А. Гладнев

Р.Ф. Вильданов  
(342) 212 50 96

СЭД-27-01-46-2024

09.10.2013

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. ивл. №					2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист 95
			Изм.	Кол. уч	Лист	№ док		

## Приложение К Информация о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки



МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприроды России)  
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(РОСНЕДРА)

УПРАВЛЕНИЕ  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО ПЕРМСКОМУ КРАЮ  
(ПЕРМЬНЕДРА)

Камчатовская ул., д. 5, Пермь, 614016  
тел./факс (342) 291-09-67 E-mail: perm@rosnedra.com  
ОГРН 1075904003988 ИНН/КПП 5904159890/590401001

03.12.2013 № 01/3225

На №

Директору ООО ПСП «Автомост»  
В.Н. Пикулеву

614094, г. Пермь, ул. Связистов, 24-18

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ

#### о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Управление по недропользованию по Пермскому краю (Пермьнедра) совместно с Пермским филиалом ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу», осуществляющим в соответствии с положением информационное обеспечение Пермьнедра, рассмотрели Ваше заявление от 29.10.2013 № 1238 о предоставлении информации о наличии полезных ископаемых в недрах под участками проектно – изыскательских работ по объекту «Строительство нефтепровода УПСВ-1004-т. вр. Чашкино-УППН-1105», расположенными в Усольском, Александровском и Добрянском муниципальных районах Пермского края (далее – участки предстоящей застройки).

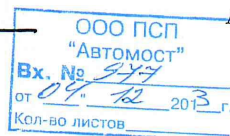
В недрах под участками строительства нефтепроводов УПСВ-1004-т.вр. Чашкино-УППН – 1105 (основная нитка) и УПСВ-1004-т.вр. Чашкино-УППН-1105 (резервная нитка) расположено Уньвинское нефтяное месторождение, разрабатываемое ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с лицензией ПЕМ 12390 НЭ.

Срок действия настоящего заключения 3 года.

Внешние контуры участков предстоящей застройки, географические координаты их угловых точек, план участка предстоящей застройки с указанием внешних контуров имеющихся месторождений приведены в письме Пермского филиала ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» от 28.11.2013 № 03-1636, копия которого является неотъемлемым приложением к настоящему заключению.

Приложение: 5 л.

Начальник управления



А.В. Белоконов

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2013/149-С-ППТ.ТЧ

Лист

96

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО  
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(Роснедра)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ФОНД  
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ  
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ  
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»  
(ФБУ «ГФГИ по Приволжскому  
федеральному округу»)

ПЕРМСКИЙ ФИЛИАЛ

ул. Крылова, д.34, г. Пермь, 614081  
тел/факс: (342)238-37-78

E-mail: [tfgiperm@rambler.ru](mailto:tfgiperm@rambler.ru)

ОГРН:1025202405656 ИНН: 5257044753

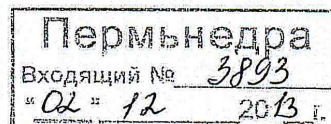
*28.11.2013* № *03-1636*

Управление по  
недропользованию по  
Пермскому краю  
(ПЕРМЬНЕДРА)

Начальнику управления  
Белоконю А.В.

614016 г.Пермь,  
ул.Камчатовская, д.5

На № 01/2843 от 30.10.2013  
О предоставлении информации  
о наличии (отсутствии) месторождений  
полезных ископаемых по объекту  
«Строительство нефтепроводов  
УПСВ-1004-т. вр.Чашкино-УППН-1105»



Уважаемый Андрей Владимирович!

Рассмотрены следующие документы: 1) письмо Управления по недропользованию по Пермскому краю за № 01/2843 от 30.10.2013; 2) письмо ООО ПСП «Автомост» за № 1238 от 29.10.2013; 3) географические координаты; 4) ситуационный план, масштаб 1:25 000.

Участки № 1, 2, 3 испрашиваемые соответственно под строительство нефтепровода УПСВ-1004 – т. вр.Чашкино-УППН-1105 (основная нитка), нефтепровода УПСВ-1004 – т.вр.Чашкино-УППН-1105 (резервная нитка), ВЛ 6 кВ расположены в Усольском, Александровском и Добрянском муниципальных районах Пермского края.

Географические координаты точек испрашиваемых участков представлены в приложении 1.

Северо-западные окончания участков № 1 и 2 находятся в пределах лицензионного участка предоставленного ООО «Лукойл-Пермь» с целью геологического изучения для оценки возможности размещения промышленных стоков на Уньвинском нефтяном месторождении по лицензии ПЕМ 14777 ЗП.

Кроме того, северо-западное окончание участка № 2 находится на площади Уньвинского нефтяного месторождения, за пределами горного отвода, окончание участка № 1 на площади месторождения в пределах и за пределами горного отвода, предоставленного ООО «Лукойл-Пермь» для разработки

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист 97
			Изм.	Кол. уч	Лист	№ док		

2

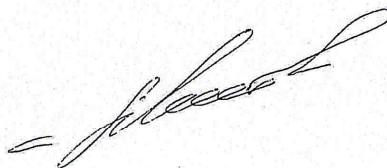
Уньвинского нефтяного месторождения по лицензии ПЕМ 12390 НЭ. Запасы Уньвинского месторождения нефти учитываются Государственным балансом запасов нефти и газа в разделах «Разрабатываемые» (в пределах горного отвода) и «Нераспределенный фонд» (за пределами горного отвода).

В недрах под испрашиваемыми участками № 1 и 2 разведанные месторождения других полезных ископаемых, кроме углеводородного сырья, а также источники хозяйственно-питьевого назначения отсутствуют.

В недрах под испрашиваемым участком № 3 разведанные месторождения полезных ископаемых горные и геологические отводы, а также источники хозяйственно-питьевого назначения отсутствуют.

*Приложение 2: Ситуационный план испрашиваемых участков по объекту: «Строительство нефтепроводов УПСВ-1004-т. вр. Чашикино-УППН-1105». Масштаб 1:50 000.*

Руководитель

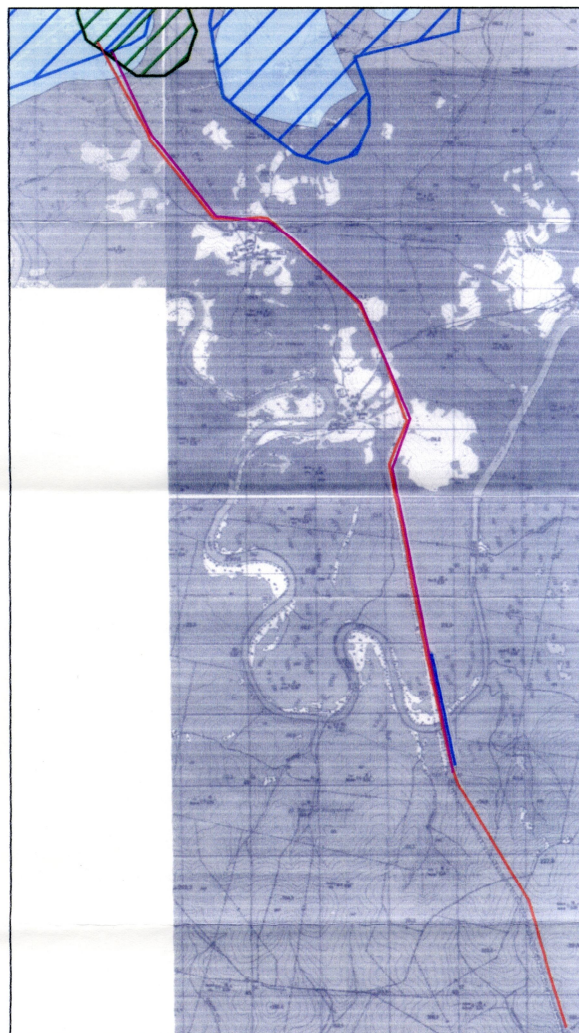


А.В.Михайлов

Л.А.Морозова  
280 84 28

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2013/149-С-ППТ.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол. уч	Лист	№ док		Подпись

**Ситуационный план испрашиваемых участков по объекту:  
«Строительство нефтепроводов УПСВ-1004-т. вр.Чашкино-УППН-1105»  
Масштаб 1:50 000**



**Условные обозначения**

- Проектная ось нефтепровода УПСВ-1004 – т. вр.Чашкино-УППН-1105 (основная нитка)
- Проектная ось нефтепровода УПСВ-1004 – т.вр.Чашкино-УППН-1105 (резервная нитка)
- Проектная ось ВЛ 6 кВ
- ▨ Лицензионный участок предоставлен ООО «Лукойл-Пермь» с целью геологического изучения для оценки возможности размещения промышленных стоков на Устьинском месторождении по лицензии ПЕМ 14777 ЗП
- ▨ Лицензионный участок, предоставленный ООО «Лукойл-Пермь» для разработки Устьинского нефтяного месторождения по лицензии ПЕМ 12390 НЭ
- ▨ Устьинское нефтяное месторождение

Пермский филиал Федерального бюджетного учреждения «Территориальный фонд геологической информации по Приволжскому федеральному округу» 614081, Пермь, ул. Крылова, 34

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2013/149-С-ППТ.ТЧ



## Приложение Л Информация об объектах животного мира



**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНСПЕКЦИЯ  
ПО ОХРАНЕ И ИСПОЛЬЗОВАНИЮ  
ОБЪЕКТОВ ЖИВОТНОГО МИРА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Ул. Попова, д. 11, г. Пермь, 614990  
Тел. (342) 236 29 48; факс (342) 236 29 88  
ОКПО 88054162, ОГРН 1085902009050,  
ИНН/КПП 5902293611/590201001

05.11.2013 № СЭД-52-02-15-1125

На № 1203 от 23.10.2013

О представлении информации

Главному инженеру ООО ПСП  
«Автомост»

Ф.А. Фролову

ул. Связистов, д. 24, оф. 18,  
г. Пермь, 614094



Уважаемый Феликс Александрович!

В соответствии с запросом сообщаем, что в границах выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Строительство нефтепровода УПСВ-1004 – т.вр. Чашкино-УППН-1105» в Усольском, Александровском, Добрянском муниципальных районах государственные природные биологические охотничьи заказники Пермского края отсутствуют. Объекты животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, на участке проведения работ не выявлены.

Также направляем расчет размера вреда, который может быть причинен охотничьим ресурсам и среде их обитания в результате реализации данного проекта.

Реквизиты для перечисления суммы размера вреда:

ИНН 5902293611 КПП 590201001

Управление Федерального казначейства по Пермскому краю  
(Государственная инспекция по охране и использованию объектов животного мира Пермского края)

Лицевой счет администратора доходов 04561А62200

р/с 40101810700000010003 в ГРКЦ ГУ Банка России по Пермскому краю  
г. Пермь

БИК 045773001

ОКАТО 57253000000 (Усольский муниципальный район)

КБК 819 1 16 25030 01 0000 140 «Денежные взыскания (штрафы)  
за нарушение законодательства об охране и использовании животного мира»

Назначение платежа Денежное взыскание за нарушение законодательства

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2013/149-С-ППТ.ТЧ						
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата				

2

Дополнительно сообщаем, что при проектировании объектов строительства и реконструкции необходимо учитывать Требования к предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Пермского края, утвержденные постановлением Правительства Пермского края от 15 декабря 2008 г. № 706-п.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Начальник инспекции



С.А. Солин

Н.Г. Монахова  
236 37 43

Иив. № подл.	Взам. инв. №				
	Подп. и дата				
Изм.					
Кол. уч					
Лист					
№ док					
Подпись					
Дата					
2013/149-С-ППТ.ТЧ					
					Лист
					101

Приложение  
к письму Государственной  
инспекции по охране и  
использованию  
объектов животного мира  
Пермского края  
от 05.11.2013 №СЭД-52-02-15-1125

**Расчет размера вреда,  
который может быть причинен охотничьим ресурсам  
при нарушении или уничтожении среды их обитания в результате  
выполнения работ по объекту «Строительство нефтепровода УПСВ-1004 –  
г.вр. Чашкино-УППН-1105» в Усольском, Александровском, Добрянском  
муниципальных районах Пермского края**

Расчет произведен в соответствии с Методикой исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 8 декабря 2011 г. № 948 «Об утверждении методики исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам».

При расчете вреда использованы данные о площадях лесных и полевых земель, предоставленные ООО ПСП «Автомост», данные зимнего маршрутного учета численности охотничьих животных за 2013 год, нормативы допустимого изъятия в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 30 апреля 2010 №138 «Об утверждении нормативов допустимого изъятия охотничьих ресурсов в охотничьих угодьях», а также справочные материалы.

Вид	Площадь, га	Плотность, особей/тыс. га	Численность особей, особ.	Норматив изъятия, доли	Период воздействия, лет	Такса, руб.	Коэффициент воздействия	Вред, руб.
<i>На период строительства</i>								
Белка	93,59	13,9	1,300901	1	1	250	1	650,45
Горностай	93,59	0,29	0,0271411	1	1	200	1	10,86
Заяц-беляк	93,59	13,77	1,2887343	1	1	500	1	1288,73
Кабан	93,59	0,08	0,0074872	0,8	1	15000	1	202,15
Кунница	93,59	1,34	0,1254106	0,35	1	3000	1	507,91
Лисица	93,59	0,27	0,0252693	1	1	100	1	5,05
	24,16	0,58	0,0140128	1	1	100	1	2,80
Лось	93,59	2,49	0,2330391	0,07	1	40000	1	9974,07
Медведь	93,59	0,47	0,0439873	0,15	1	30000	1	1517,56
Рысь	93,59	0,10	0,009359	0,1	1	20000	1	205,90
Рябчик	93,59	67,42	6,3098378	1	1	300	1	3785,90

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2013/149-С-ППТ.ТЧ

Лист

102

Тетерев	93,59	34,07	3,1886113	1	1	1000	1	6377,22	
	24,16	119,80	2,894368	1	1	1000	1	5788,74	
Глухарь	93,59	10,83	1,0135797	1	1	3000	1	6081,48	
								<b>ИТОГО</b>	<b>36398,82</b>
<i>На период эксплуатации</i>									
Белка	93,59	13,9	1,300901	1	49	250	0,5	8130,63	
Горностай	93,59	0,29	0,0271411	1	49	200	0,5	135,71	
Заяц-беляк	93,59	13,77	1,2887343	1	49	500	0,5	16109,18	
Кабан	93,59	0,08	0,0074872	0,8	49	15000	0,5	2257,39	
Куница	93,59	1,34	0,1254106	0,35	49	3000	0,5	3414,30	
Лисица	93,59	0,27	0,0252693	1	49	100	0,5	63,17	
	24,16	0,58	0,0140128	1	49	100	0,5	35,03	
Лось	93,59	2,49	0,2330391	0,07	49	40000	0,5	20647,26	
Медведь	93,59	0,47	0,0439873	0,15	49	30000	0,5	5509,41	
Рысь	93,59	0,10	0,009359	0,1	49	20000	0,5	552,18	
Рябчик	93,59	67,42	6,3098378	1	49	300	0,5	47323,78	
Тетерев	93,59	34,07	3,1886113	1	49	1000	0,5	79715,28	
	24,16	119,80	2,894368	1	49	1000	0,5	72359,20	
Глухарь	93,59	10,83	1,0135797	1	49	3000	0,5	76018,48	
								<b>ИТОГО</b>	<b>332271,00</b>
								<b>Итого по проекту</b>	<b>368669,82</b>

Площадь испрашиваемых лесных и полевых участков составляет 117,75 га, в том числе:

- 93,59 га – лесопокрытые площади;
- 24,16 – земли сельскохозяйственного назначения.

На основании вышеизложенного размер вреда охотничьим ресурсам и среде их обитания составит триста шестьдесят восемь тысяч шестьсот шестьдесят девять рублей 82 коп.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2013/149-С-ППТ.ТЧ		103	

## Таблица регистрации изменений

Таблица регистрации изменений								
Изм	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подпись	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2013/149-С-ППТ.ТЧ		Лист
											104

ПК0+00.00 - начало основной нитки нефтепровода  
УПСВ-1104-п.вр. Чашкино-УППН-1105

ПК 2+08.36 - конец трассы основной нитки нефтепровода  
УПСВ-1104-п.вр. Чашкино-УППН-1105

ПК0+00.00 - начало основной нитки нефтепровода  
УПСВ-1104-п.вр. Чашкино-УППН-1105

ПК0+00.00 - начало резервной нитки нефтепровода  
УПСВ-1104-п.вр. Чашкино-УППН-1105  
совместитель ПК 0+00.00 основной нитки нефтепровода  
УПСВ-1104-п.вр. Чашкино-УППН-1105

ПК17+84.90 - конец трассы резервной нитки нефтепровода  
УПСВ-1104-п.вр. Чашкино-УППН-1105  
совместитель ПК 0+00.00 основной нитки нефтепровода  
УПСВ-1104-п.вр. Чашкино-УППН-1105  
ур. Красный Лесосток

ПК0+00.00 - начало трассы ВЛ 6 кВ

ПК 17+16.78 - конец трассы основной нитки нефтепровода  
УПСВ-1104-п.вр. Чашкино-УППН-1105

Условные обозначения

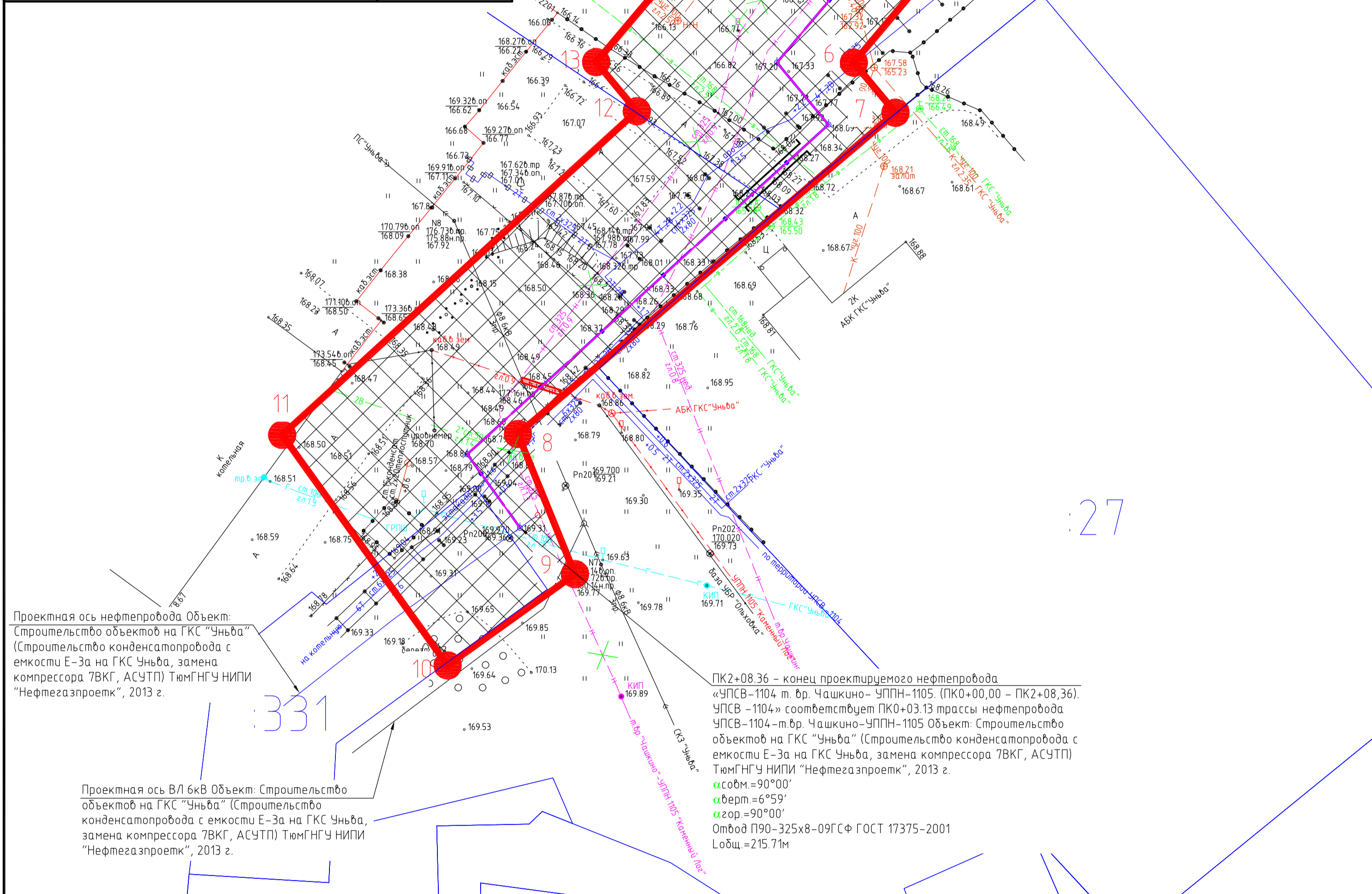
- — основная нитка нефтепровода УПСВ-1104-п.вр. Чашкино-УППН-1105
- — резервная нитка нефтепровода УПСВ-1104-п.вр. Чашкино-УППН-1105
- — Линия связи 6 кВ
- — Кабель связи ВОЛС

						2013/149-С-ППТ.ГЧ			
						"Строительство нефтепровода УПСВ-1104-п.вр. Чашкино-УППН-1105"			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки и межевания территории	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Виктор Ю.С.			<i>[Signature]</i>	05.14		П	1	000 ПСП "Автомост"
ГИП	Поздеев С.В.			<i>[Signature]</i>	05.14				
						Ситуационный план Масштаб 1:25000			
Н.контроль	Курдюцкий А.В.			<i>[Signature]</i>	05.14				

Линейный объект. Подпись и дата. Взам. инв.№

УСЛОВНЫЕ ГРАФИЧЕСКИЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И ИЗОБРАЖЕНИЯ

Наименование	Обозначение
<b>Проектируемые коммуникации по объекту</b>	
Нефтепровод	
Дренажный трубопровод	
Кабель связи	
Линия электропередач 6 кВ	
<b>Существующие коммуникации</b>	
Нефтепровод	
Газопровод	
Автоморога	
ВЛ 6кВ, 10кВ, 35кВ	
Кабель связи, кабель ЭХЗ	
Демонтаж	
<b>Временные</b>	
Граница отвода земли	
Точка поворота границы земельного участка	
Номер точки поворота границы земельного участка	1
Участки допустимого размещения объекта	
Номер кадастрового квартала	59:37:3560201
Кадастровый номер земельного участка	59:37:3560201:30
Граница землепользователей	



Проектная ось нефтепровода Объект: Строительство объектов на ГКС "Уньба" (Строительство конденсатопровода с емкостью Е-За на ГКС Уньба, замена компрессора 7ВКГ, АСУТП) ТюмГНГУ НИПИ "Нефтегазпроект", 2013 г.

Проектная ось ВЛ 6кВ Объект: Строительство объектов на ГКС "Уньба" (Строительство конденсатопровода с емкостью Е-За на ГКС Уньба, замена компрессора 7ВКГ, АСУТП) ТюмГНГУ НИПИ "Нефтегазпроект", 2013 г.

ПК2+08.36 – конец проектируемого нефтепровода «УПСВ-1104 т. вр. Чашкино- УППН-1105. (ПК0+00,00 – ПК2+08,36). УПСВ –1104» соответствует ПК0+03.13 трассы нефтепровода УПСВ-1104-т вр. Чашкино-УППН-1105 Объект: Строительство объектов на ГКС "Уньба" (Строительство конденсатопровода с емкостью Е-За на ГКС Уньба, замена компрессора 7ВКГ, АСУТП) ТюмГНГУ НИПИ "Нефтегазпроект", 2013 г.  
 αсовм.=90°00'  
 αверт.=6°59'  
 αгор.=90°00'  
 Отвод П90=325x8-09ГСФ ГОСТ 17375-2001  
 Lотд.=215.71м

Лист 2 (Участок УПСВ)		
№ точки	X	Y
1	644125,79	2267654,64
2	644093,93	2267681,88
3	644083,18	2267669,92
4	644073,05	2267678,57
5	644052,88	2267658,70
6	644026,90	2267636,95
7	644019,69	2267642,92
8	643973,48	2267588,60
9	643953,32	2267596,79
10	643940,18	2267578,48
11	643973,35	2267554,67
12	644019,91	2267605,71
13	644026,98	2267599,85
14	644074,43	2267639,92
15	644075,96	2267645,99
16	644083,73	2267654,23
17	644107,43	2267633,28

Примечание  
 1. Вертикальная планировка на участке работ не требуется.

2013/149-С-ППТ.ГЧ					
"Строительство нефтепровода УПСВ-1104-т вр. Чашкино-УППН-1105"					
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Вюот Ю.С				05.14.
ГИП	Поздеев С.В.				05.14.
Н контроль	Красницкий АВ				05.14.
Проект планировки и межевания территории				Студия	Лист
План ПК0'+00.00-ПК2+08.36 (с УПСВ до т.в.р.)				П	2
ООО ПСП "Автомост"				Листов	

Инф.Н подл. Подпись и дата. Взам. инв.Н

Проектная ось ВЛ 6кВ Объект:

Строительство объектов на ГЭС "Уньба"  
(Строительство конденсаторов с емкостью Е-3а на ГЭС Уньба, замена компрессора 7ВКГ, АСУТП) ТямГНГУ НИПИ "Нефтегазпроект", 2013 г.

Проектная ось нефтепровода Объект:  
Строительство объектов на ГЭС "Уньба"  
(Строительство конденсаторов с емкостью Е-3а на ГЭС Уньба, замена компрессора 7ВКГ, АСУТП) ТямГНГУ НИПИ "Нефтегазпроект", 2013 г.

ПК0-00.00 Начало проектируемого нефтепровода  
"УПСВ-1104 т.бр Чашкино-УППН-1105"  
(ПК0-00.00-ПК167-16.28) соответствует ПК2+5129  
трассы нефтепровода УПСВ-1104-т.бр  
Чашкино-УППН-1105 Объект: Строительство  
объектов на ГЭС "Уньба" (Строительство  
конденсаторов с емкостью Е-3а на ГЭС Уньба,  
замена компрессора 7ВКГ, АСУТП) ТямГНГУ НИПИ  
"Нефтегазпроект", 2013 г.

αсовм = 60°00'

αверт = 1°08'

αгор = 60°00'

Отвод П60-325x8-09ГФ ГОСТ 17375-2001

УСЛОВНЫЕ ГРАФИЧЕСКИЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И ИЗОБРАЖЕНИЯ

Наименование	Обозначение
Проектируемые коммуникации по объекту	
Нефтепровод	
Дренажный трубопровод	
Кабель связи	
Линия электропередач 6 кВ	
Существующие коммуникации	
Нефтепровод	
Газопровод	
Автодорога	
ВЛ 6кВ, 10кВ, 35кВ	
Кабель связи, кабель ЭХЗ	
Демонтаж	
Временные	
Граница отвода земли	
Точка поворота границы земельного участка	
Номер точки поворота границы земельного участка	1
Участки допустимого размещения объекта	
Номер кадастрового квартала	59.37.3560201
Кадастровый номер земельного участка	425
Граница землепользователей	

Усольский район

59.37.3560201  
Усольский район

59.37.3560201300

59.37.3560201317

59.37.3560201300

Усольский район

Лист 4 (ПК0 – ПК16)		
№ точки	X	Y
1	643784,68	2267658,00
2	643685,56	2267705,02
3	643613,21	2267739,32
4	643593,24	2267748,79
5	643645,73	2267860,84
6	643085,72	2268134,17
7	642697,48	2268255,73
8	642556,54	2268401,89
9 (т.1 лист 5)	642493,86	2268425,82
10 (т.28 лист 5)	642471,52	2268389,83
11	642514,77	2268373,50
12	642566,59	2268333,41
13	642674,83	2268222,35
14	642811,58	2268155,81
15	643043,10	2268095,42
16	643315,14	2267948,33
17	643460,76	2267896,11
18	643579,52	2267840,73
19	643556,75	2267786,18
20	643575,04	2267777,19
21	643555,45	2267735,18
22	643600,99	2267713,57
23	643673,34	2267679,27
24	643772,78	2267632,22

Примечания  
1. Вертикальная планировка на участке работ не требуется.

2013/149-С-ППТ.ГЧ			
"Строительство нефтепровода УПСВ-1104-т.бр. Чашкино-УППН-1105"			
Изм.	Колуч	Лист	№ док
Разработал	Вит ЮС	05.14	05.14
ГИП	Поздеев С.В.	05.14	05.14
Н.контроль	Красицкий А.В.	05.14	05.14
Проект планировки и межевания территории		Стадия	Лист
План ПК0+00.00-ПК16+00.00		П	4
ООО ПСП "Автомост"			

М 1:2000

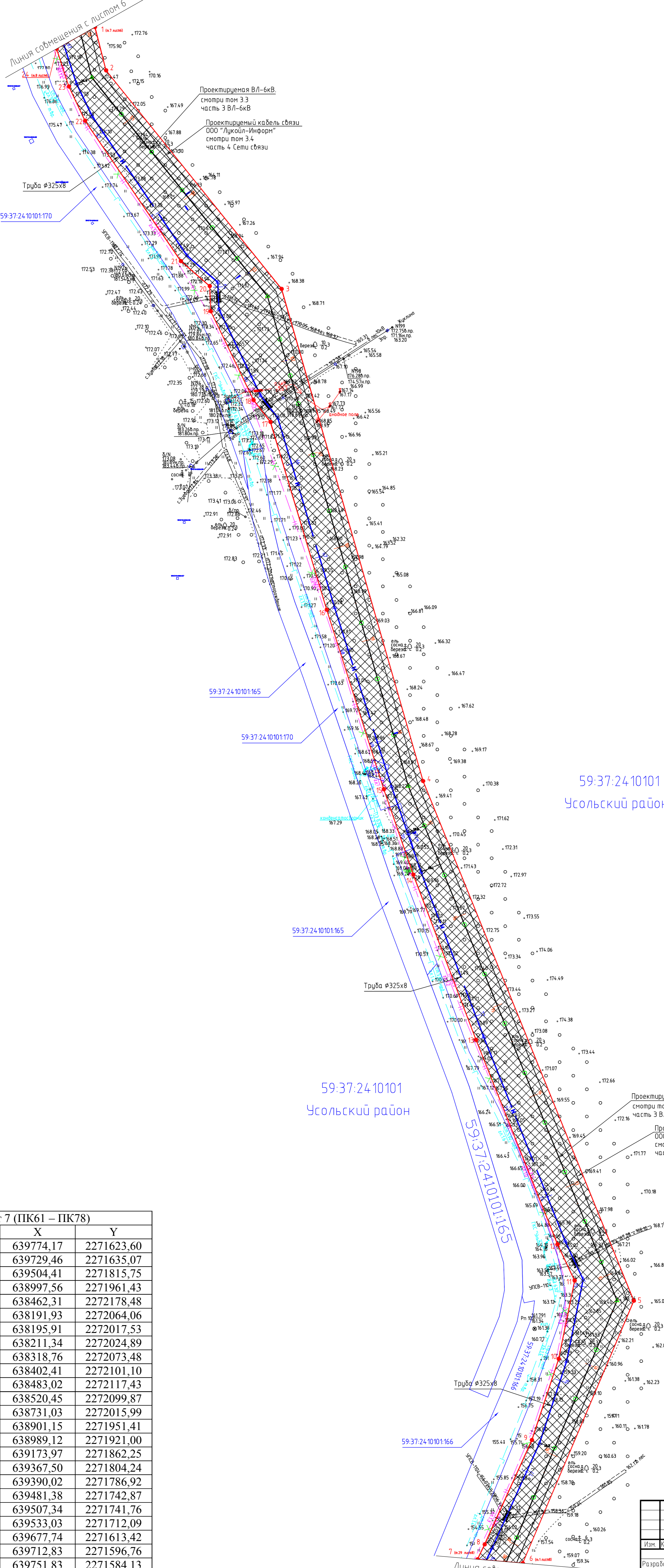
Электронный документ







Наименование	Обозначение
Проектируемые коммуникации по объекту	
Нефтепровод	— Н —
Кабель связи	— А —
Линия электропередач 6 кВ	— W <sub>6</sub> —
Существующие коммуникации	
Нефтепровод	— Н —
Газопровод	— Г —
Автодорога	— — — —
ВЛ 6кВ, 10кВ, 35кВ	— — — — —
Кабель связи, кабель ЭХЗ	— — — — —
Демонтаж	✕ ✕
Временные	
Граница отвода земли	— — — — —
Точка поворота границы земельного участка	●
Номер точки поворота границы земельного участка	1
Участки допустимого размещения объекта	▨
Номер кадастрового квартала	59:37:3560201
Кадастровый номер земельного участка	425
Граница землепользователей	▭



59:37:24:10101  
Усольский район

59:37:24:10101  
Усольский район

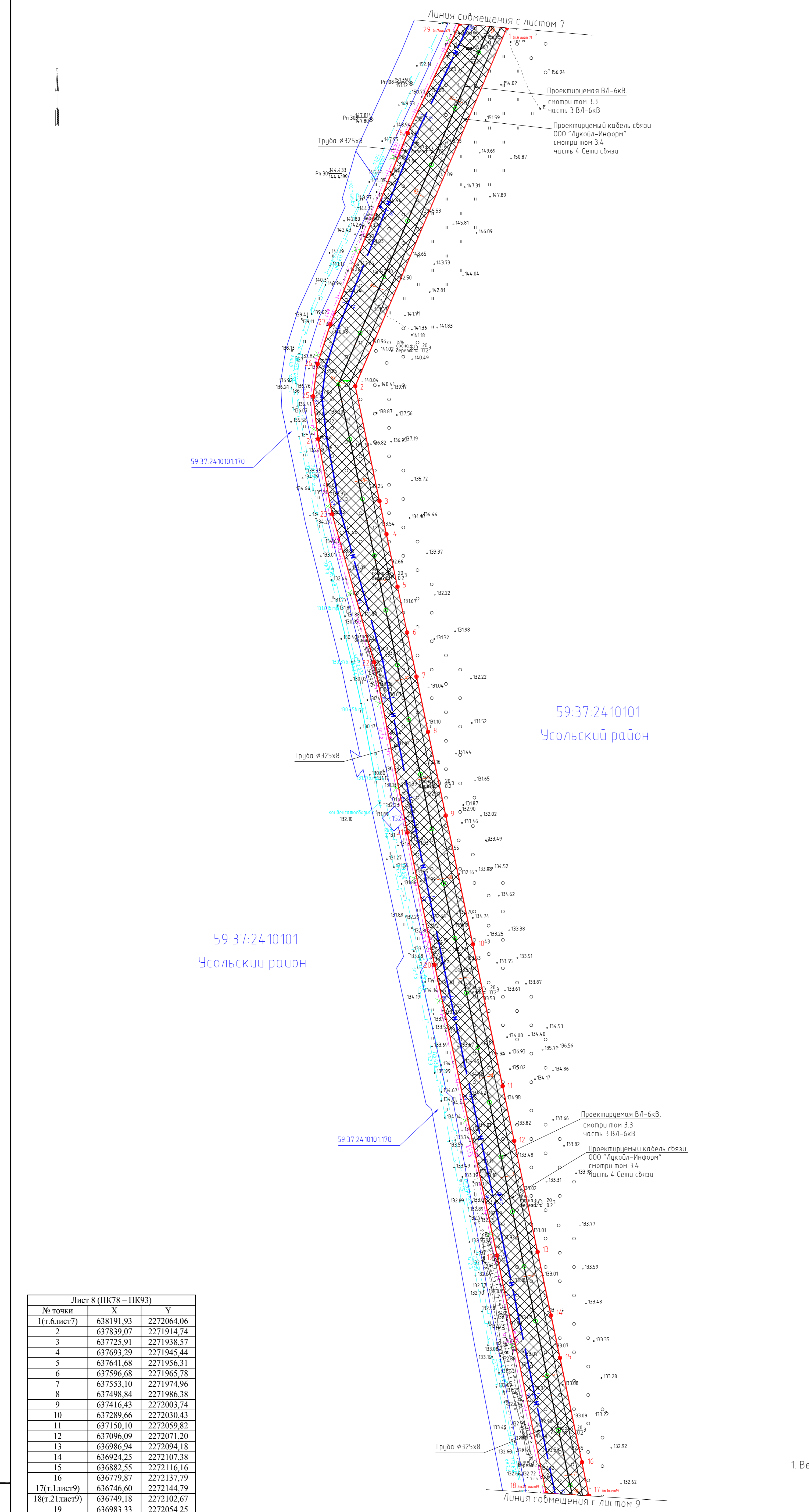
№ точки	X	Y
1 (т.7 лист 6)	639774,17	2271623,60
2	639729,46	2271635,07
3	639504,41	2271815,75
4	638997,56	2271961,43
5	638462,31	2272178,48
6 (т.1 лист 8)	638191,93	2272064,06
7(т.29 лист 8)	638195,91	2272017,53
8	638211,34	2272024,89
9	638318,76	2272073,48
10	638402,41	2272101,10
11	638483,02	2272117,43
12	638520,45	2272099,87
13	638731,03	2272015,99
14	638901,15	2271951,41
15	638989,12	2271921,00
16	639173,97	2271862,25
17	639367,50	2271804,24
18	639390,02	2271786,92
19	639481,38	2271742,87
20	639507,34	2271741,76
21	639533,03	2271712,09
22	639677,74	2271613,42
23	639712,83	2271596,76
24(т.8 лист 6)	639751,83	2271584,13

Примечание  
1. Вертикальная планировка на участке работ не требуется.

2013/149-С-ППТ.ГЧ			
"Строительство нефтепровода УПСВ-1104-т.вр. Чашкино-УППН-1105"			
Изм.	Колуч	Лист	№ док
Разработал	Вит Ю С	05.14	05.14
ГИП	Поздеев С В	05.14	05.14
Проект планировки и межевания территории		Стадия	Лист
План ПК61+00.00-ПК78+00.00		П	7
ООО ПСП "Атомост"		Листов	
Н.Контроль	Храпченко АВ	05.14	

Электронный документ  
Подпись и дата  
Имя И.П.О.

Наименование	Обозначение
<b>Проектируемые коммуникации по объекту</b>	
Нефтепровод	— Н —
Кабель связи	— А —
Линия электропередач 6 кВ	— W —
<b>Существующие коммуникации</b>	
Нефтепровод	— Н —
Газопровод	— Г —
Автодорога	— — — —
ВЛ 6кВ, 10кВ, 35кВ	— — — —
Кабель связи, кабель ЭХЗ	— — — —
Демонтаж	× ×
<b>Временные</b>	
Граница отвода земли	— — — —
Точка поворота границы земельного участка	●
Номер точки поворота границы земельного участка	1
Участки допустимого размещения объекта	▨
Номер кадастрового квартала	59:37:3560201
Кадастровый номер земельного участка	425
Граница землепользователей	□



Лист 8 (ПК78 – ПК93)

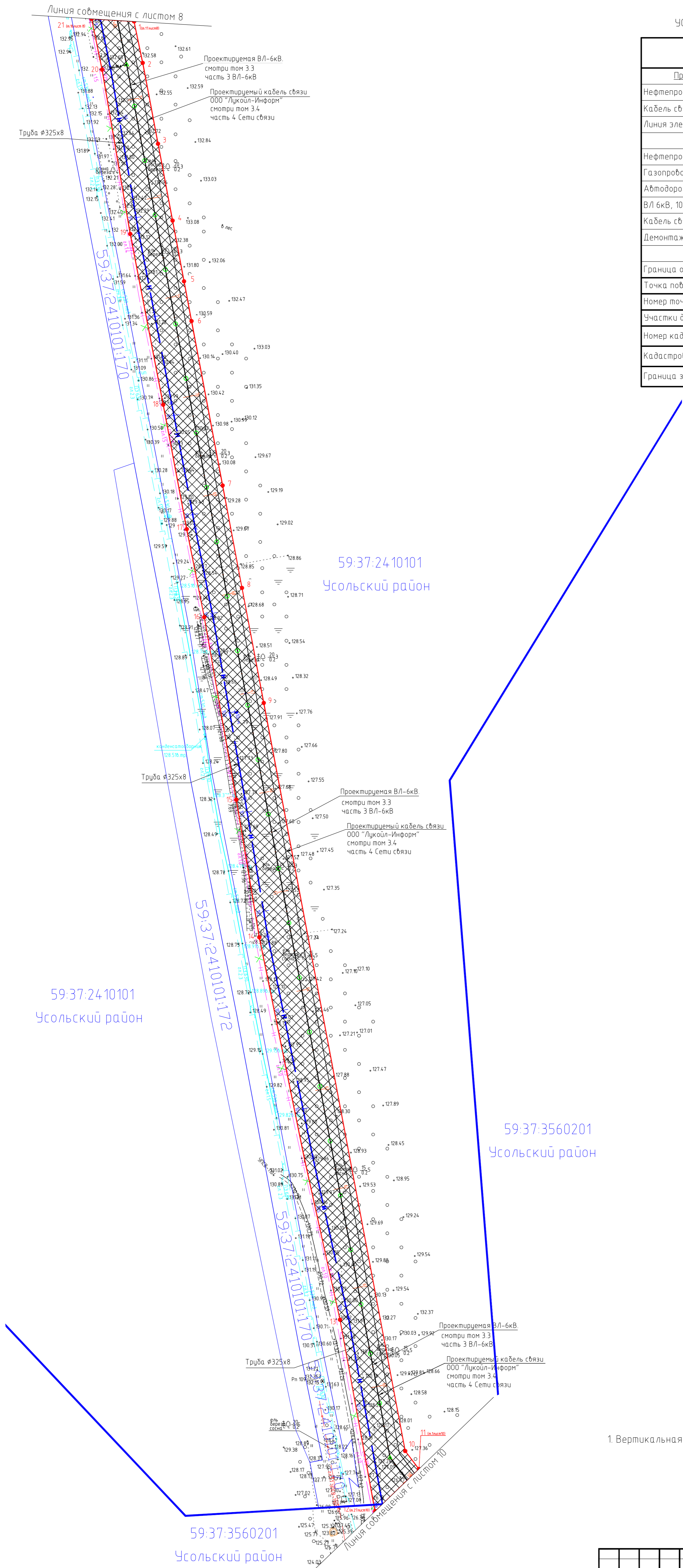
№ точки	X	Y
1(т.лист7)	638191,93	2272064,06
2	637839,07	2271914,74
3	637725,91	2271938,57
4	637693,29	2271945,44
5	637641,68	2271956,31
6	637596,68	2271965,78
7	637553,10	2271974,96
8	637498,84	2271986,38
9	637416,43	2272003,74
10	637289,66	2272030,43
11	637150,10	2272059,82
12	637096,09	2272071,20
13	636986,94	2272094,18
14	636924,25	2272107,38
15	636882,55	2272116,16
16	636779,87	2272137,79
17(т.лист9)	636746,60	2272144,79
18(т.лист9)	636749,18	2272102,67
19	636983,33	2272054,25
20	637269,54	2271992,76
21	637399,71	2279666,10
22	637567,27	2271933,31
23	637713,04	2271891,98
24	637787,07	2271878,19
25	637829,16	2271873,28
26	637860,97	2271877,70
27	637899,85	2271890,15
28	638088,33	2271966,20
29(т.лист7)	638195,91	2272017,53

Примечание  
1. Вертикальная планировка на участке работ не требуется.

2013/149-С-ППТ.ГЧ				
"Строительство нефтепровода УПСВ-1104-т.вр. Чашкино-УППН-1105"				
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись
Разработал	Виот Ю.С.	05.14		
ГИП	Поздеев С.В.	05.14		
Проект планировки и межевания территории		Стадия	Лист	Листов
План ПК78+00.00-ПК93+00.00		П	8	
ООО ПСП "Автомост"				

Электронный документ  
Подпись и дата  
Идентификация

Наименование	Обозначение
Проектируемые коммуникации по объекту	
Нефтепровод	— Н —
Кабель связи	— А —
Линия электропередач 6 кВ	— W <sub>6</sub> —
Существующие коммуникации	
Нефтепровод	— Н —
Газопровод	— Г —
Автомодорога	== == ==
ВЛ 6кВ, 10кВ, 35кВ	— W —
Кабель связи, кабель ЭХЗ	— А —
Демонтаж	✕ ✕
Временные	
Граница отвода земли	— — — — —
Точка поворота границы земельного участка	●
Номер точки поворота границы земельного участка	1
Участки допустимого размещения объекта	▨
Номер кадастрового квартала	59:37:3560201
Кадастровый номер земельного участка	425
Граница землепользователей	□



№	X	Y
1(т.17лист8)	636746.60	2272144.79
2	636705.41	2272153.44
3	636625.11	2272168.61
4	636548.86	2272183.02
5	636488.67	2272194.40
6	636449.18	2272201.86
7	636426.02	2272232.70
8	636184.41	2272251.90
9	636070.27	2272273.47
10	635327.92	2272413.77
11(т.17лист10)	635309.93	2272427.36
12(т.27лист10)	635268.08	2272383.88
13	635458.22	2272349.10
14	635837.66	2272269.10
15	635974.30	2272246.24
16	636155.38	2272214.48
17	636242.77	2272197.11
18	636366.22	2272173.73
19	636535.67	2272141.07
20	636698.74	2272113.10
21(т.18лист8)	636749.18	2272102.67

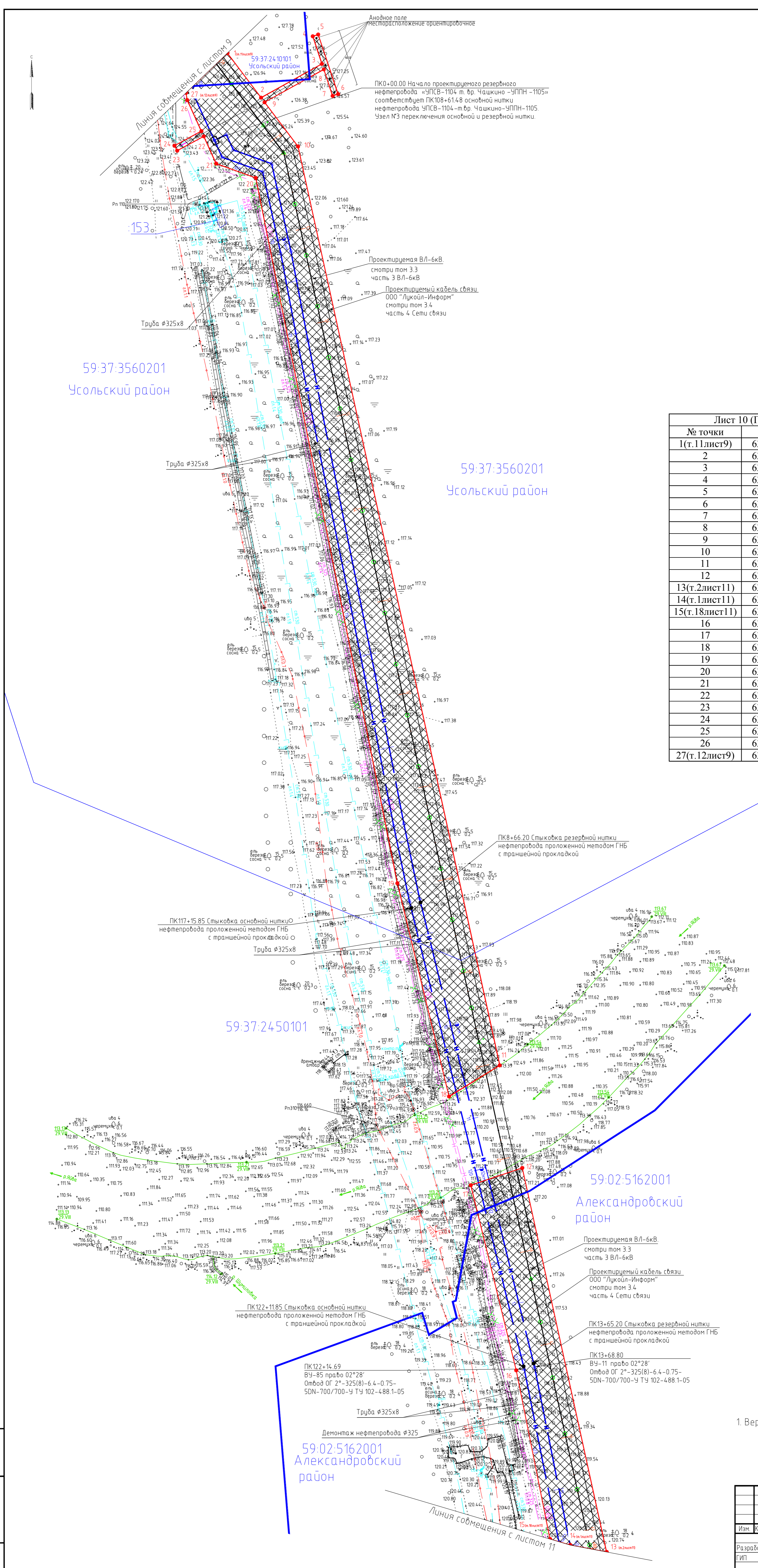
Примечание  
1. Вертикальная планировка на участке работ не требуется.

2013/149-С-ППТ.ГЧ			
"Строительство нефтепровода УПСВ-1104-т.вр. Чашкино-УППН-1105"			
Изм.	Колуч	Лист	№ док
Разработал	Виктор Ю.С.	05.14	05.14
ГИП	Поздеев С.В.	05.14	05.14
План ПК93+00.00-ПК108+00.00		ООО ПСП "Автомост"	
Н.Контроль	Христинич А.В.	05.14	

Электронный документ  
Подпись и дата  
Имя/Фамилия

Наименование	Обозначение
Проектируемые коммуникации по объекту	
Нефтепровод	— Н —
Кабель связи	— А —
Линия электропередачи 6 кВ	— W <sub>6</sub> —
Существующие коммуникации	
Нефтепровод	— Н —
Газопровод	— Г —
Автодорога	— — — —
ВЛ 6кВ, 10кВ, 35кВ	— — — —
Кабель связи, кабель ЭХЗ	— — — —
Демонтаж	× ×
Временные	
Граница отвода земли	— — — —
Точка поворота границы земельного участка	●
Номер точки поворота границы земельного участка	1
Участки допустимого размещения объекта	▨
Номер кадастрового квартала	59:37:3560201
Кадастровый номер земельного участка	425
Граница землепользователей	□

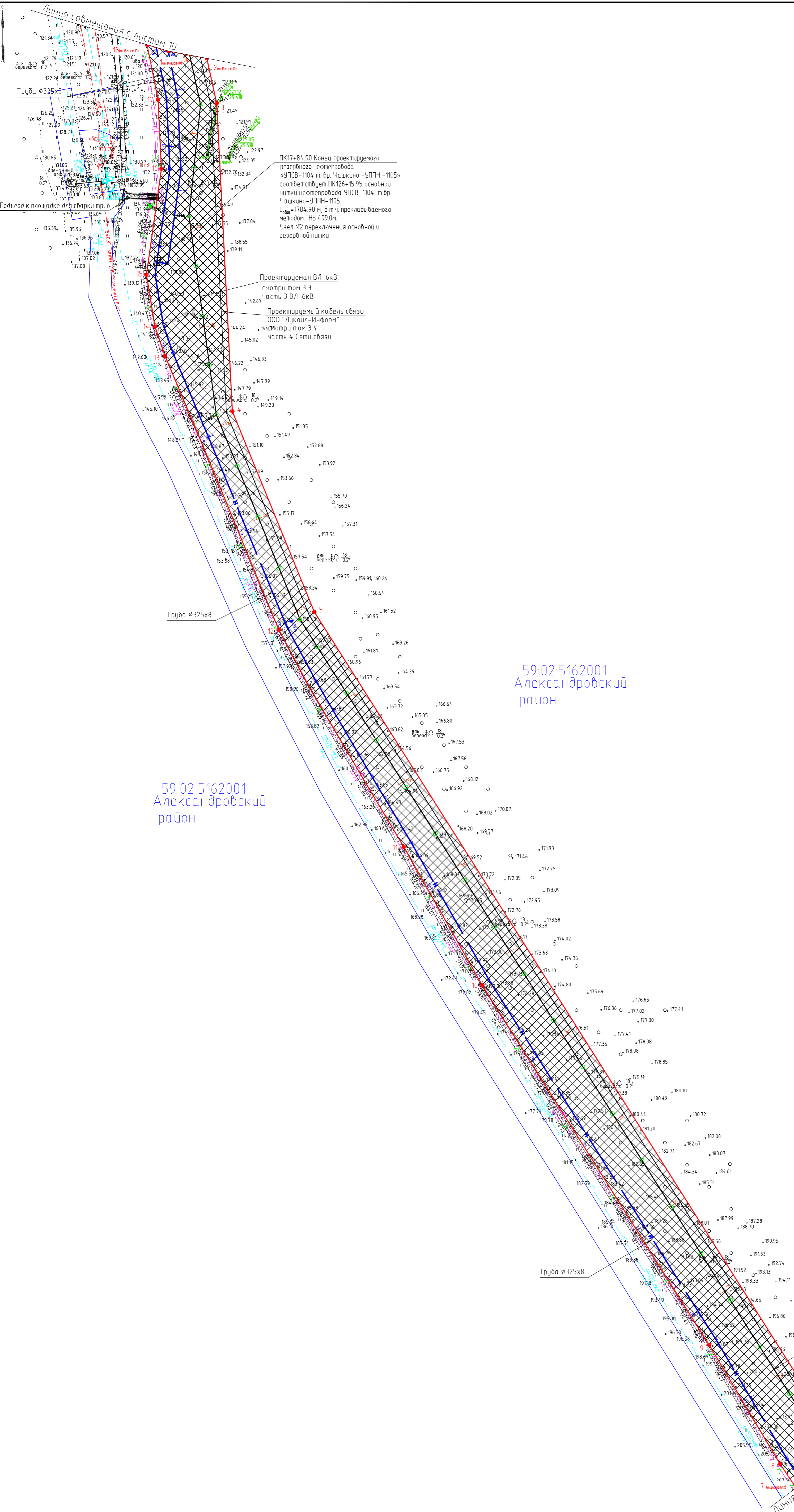
Лист 10 (ПК108 – ПК124)		
№ точки	X	Y
1(т.11лист9)	635309,93	2272427,36
2	635262,96	2272462,86
3	635298,50	2272526,79
4	635327,45	2272517,14
5	635329,35	2272522,83
6	635266,74	2272543,72
7	635264,84	2272538,03
8	635292,71	2272528,75
9	635258,13	2272466,52
10	635211,68	2272501,63
11	634245,83	2272571,57
12	634138,04	2272737,22
13(т.2лист11)	633734,25	2272825,82
14(т.1лист11)	633741,49	2272787,56
15(т.18лист11)	633747,77	2272766,40
16	633925,23	2272730,89
17	634119,79	2272683,17
18	634213,10	2272660,29
19	634437,20	2272606,00
20	635178,66	2272457,23
21	635193,63	2272415,65
22	635222,30	2272402,61
23	635207,24	2272374,71
24	635212,52	2272371,86
25	635227,77	2272400,12
26	635260,42	2272385,28
27(т.12лист9)	635268,08	2272383,88



Примечание  
1. Вертикальная планировка на участке работ не требуется.

				2013/149-С-ППТ.ГЧ		
				"Строительство нефтепровода УПСВ-1104-т.вр. Чашкино-УППН-1105"		
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
Разработал	Виот Ю.С.				05.14	Проект планировки и межевания территории
ГИП	Поздеев С.В.				05.14	
				План ПК108+00.00-ПК124+00.00 (основная нитка), ПК0+00.00-ПК15+60.00 (резервная нитка)		
Н.контр.	Крицкий А.В.				05.14	000 ПСП "Автомост"

ЭЗЭК ш.б.н.  
Подпись и дата  
И.б.б.ш.б.н.



УСЛОВНЫЕ ГРАФИЧЕСКИЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И ИЗОБРАЖЕНИЯ

Наименование	Обозначение
Проектируемые коммуникации по объекту	
Нефтепровод	— Н —
Кабель связи	— А —
Линия электропередач 6 кВ	— W <sub>6</sub> —
Существующие коммуникации	
Нефтепровод	— Н —
Газопровод	— Г —
Автодорога	— — — —
ВЛ 6кВ, 10кВ, 35кВ	— — — —
Кабель связи, кабель ЭХЗ	— — — —
Демонтаж	× ×
Временные	
Граница отвода земли	— — — —
Точка поворота границы земельного участка	●
Номер точки поворота границы земельного участка	1
Участки допустимого размещения объекта	▨
Номер кадастрового квартала	59:37:3560201
Кадастровый номер земельного участка	425
Граница землепользователей	□

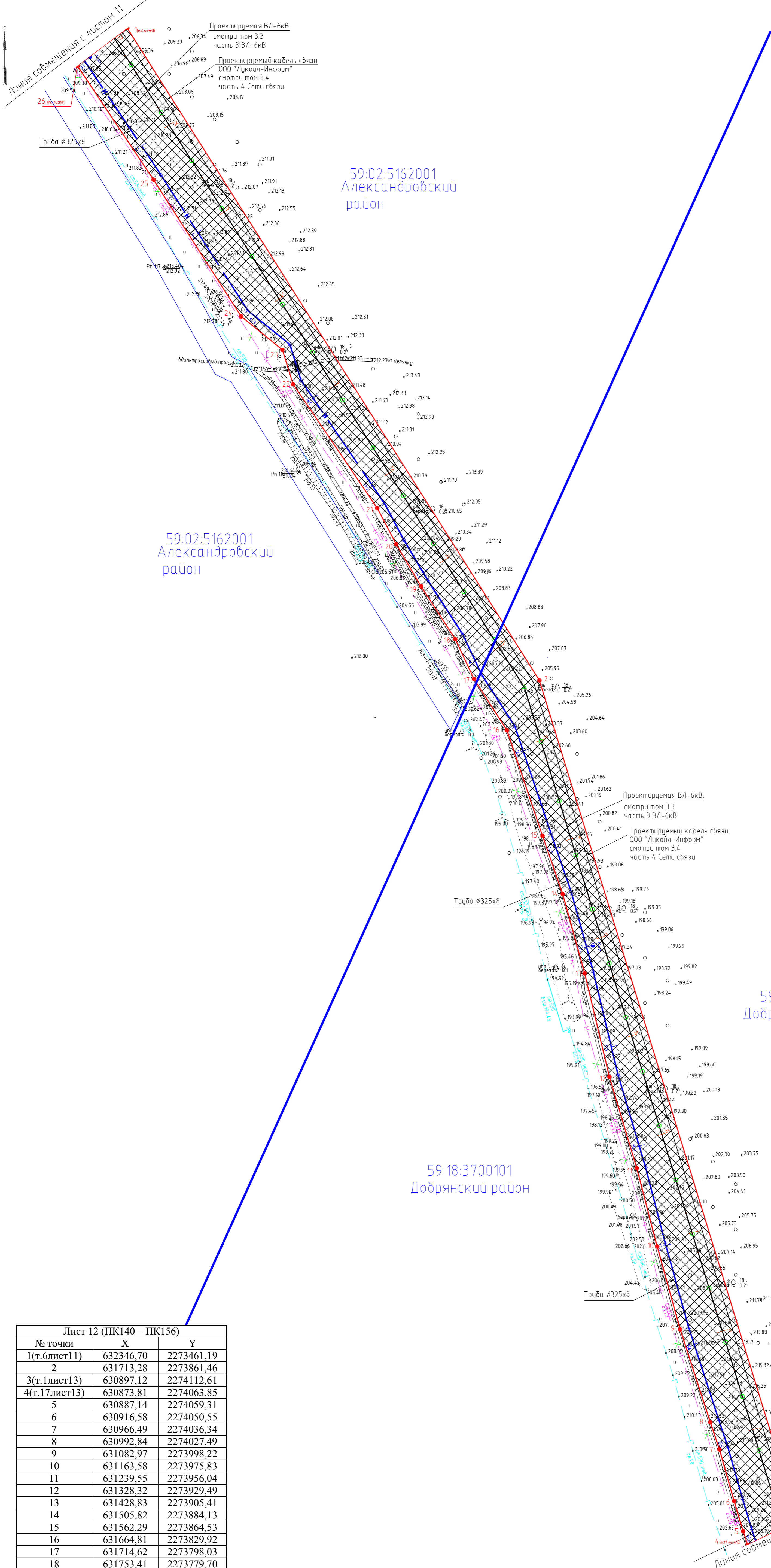
Лист 11 (ПК124 – ПК140)		
№ точки	X	Y
1(г.14лист10)	633741.49	2272787.56
2(г.13лист10)	633734.25	2272825.82
3	633689.40	2272835.66
4	633882.49	2272851.27
5	633182.58	2272932.98
6(г.11лист12)	632346.70	2273461.19
7(г.26лист12)	632310.45	2273412.42
8	632333.99	2273396.57
9	632452.50	2273326.08
10	632810.68	2273100.12
11	632948.85	2273021.96
12	633165.18	2272897.42
13	633437.66	2272784.29
14	633466.73	2272774.33
15	633518.58	2272765.73
16	633624.27	2272780.70
17	633692.86	2272777.39
18(г.15лист10)	633747.77	2272766.40

ЭЗЭК ИФН  
Подпись и дата  
ИФН/подп.

Примечание  
1. Вертикальная планировка на участке работ не требуется.

2013/149-С-ППТ.ГЧ					"Строительство нефтепровода УПСВ-1104-т.вр. Чашкино-УППН-1105"			
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Вит Ю С	1	05.14	<i>[Signature]</i>	05.14	Проект планировки и межевания территории	11	11
ГИП	Поздеев С В		05.14	<i>[Signature]</i>		План ПК124+00.00-ПК140+00.00 (основная нитка), ПК15+60.00-ПК17+84.90 (резервная нитка)		ООО ПСП "Автомост"
М 1:2000	Н.Контроль	Красницкий АВ			05.14			

Наименование	Обозначение
<b>Проектируемые коммуникации по объекту</b>	
Нефтепровод	— Н —
Кабель связи	— А —
Линия электропередач 6 кВ	— W —
<b>Существующие коммуникации</b>	
Нефтепровод	— Н —
Газопровод	— Г —
Автодорога	— — — — —
ВЛ 6кВ, 10кВ, 35кВ	— — — — —
Кабель связи, кабель ЭХЗ	— — — — —
Демонтаж	× ×
<b>Временные</b>	
Граница отвода земли	— — — — —
Точка поворота границы земельного участка	●
Номер точки поворота границы земельного участка	1
Участки допустимого размещения объекта	▨
Номер кадастрового квартала	59:37:3560201
Кадастровый номер земельного участка	425
Граница землепользователей	▭



Лист 12 (ПК140 – ПК156)

№ точки	X	Y
1(т.блист11)	632346,70	2273461,19
2	631713,28	2273861,46
3(т.1лист13)	630897,12	2274112,61
4(т.17лист13)	630873,81	2274063,85
5	630887,14	2274059,31
6	630916,58	2274050,55
7	630966,49	2274036,34
8	630992,84	2274027,49
9	631082,97	2273998,22
10	631163,58	2273975,83
11	631239,55	2273956,04
12	631328,32	2273929,49
13	631428,83	2273905,41
14	631505,82	2273884,13
15	631562,29	2273864,53
16	631664,81	2273829,92
17	631714,62	2273798,03
18	631753,41	2273779,70
19	631804,66	2273746,55
20	631845,41	2273722,42
21	631880,45	2273703,93
22	632000,95	2273622,17
23	632034,25	2273611,91
24	632066,73	2273571,82
25	632199,38	2273486,75
26(т.7лист11)	632310,45	2273412,42

59:18:3700101  
Добрянский район

Примечание  
1. Вертикальная планировка на участке работ не требуется.

2013/149-С-ППТ.ГЧ			
"Строительство нефтепровода УПСВ-1104-т.вр. Чашкино-УППН-1105"			
Изм.	Колуч	Лист	№ док
Разработал	Вит Ю.С.	Лист	№ док
ГИП	Поляев С.В.	Дата	05.14
Проект планировки и межевания территории		Стандия	Лист
План ПК14.0+00.00-ПК156+00.00		П	12
ООО ПСП "Автомост"		Листов	

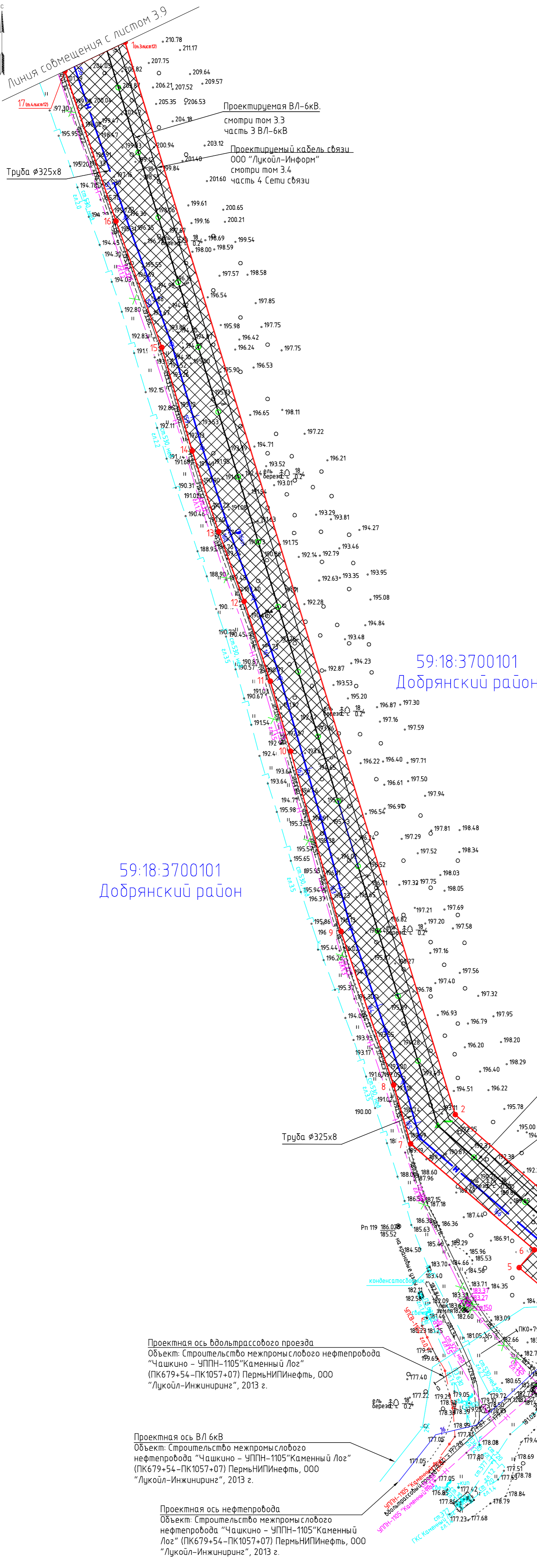
М 1:2000  
Н.Контроль: Кудинский АВ  
Дата: 05.14

Электронный документ  
Подпись и дата  
Идентификация



УСЛОВНЫЕ ГРАФИЧЕСКИЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И ИЗОБРАЖЕНИЯ

Наименование	Обозначение
Проектируемые коммуникации по объекту	
Нефтепровод	
Кабель связи	
Линия электропередач 6 кВ	
Существующие коммуникации	
Нефтепровод	
Газопровод	
Автодорога	
ВЛ 6кВ, 10кВ, 35кВ	
Кабель связи, кабель ЭХЗ	
Демонтаж	
Временные	
Граница отвода земли	
Точка поворота границы земельного участка	
Номер точки поворота границы земельного участка	1
Частки допустимого размещения объекта	
Номер кадастрового квартала	59:37:3560201
Кадастровый номер земельного участка	425
Граница землепользователей	



Проектная ось ВДольтрассового проезда  
 Объект: Строительство межpromыслового нефтепровода "Чашкино - УППН-1105" Каменный Лог"  
 (ПК679+54-ПК1057+07) ПермьНИПИнефть, ООО  
 "Лукойл-Инжиниринг", 2013 г.

Проектная ось ВЛ 6кВ  
 Объект: Строительство межpromыслового нефтепровода "Чашкино - УППН-1105" Каменный Лог"  
 (ПК679+54-ПК1057+07) ПермьНИПИнефть, ООО  
 "Лукойл-Инжиниринг", 2013 г.

Проектная ось нефтепровода  
 Объект: Строительство межpromыслового нефтепровода "Чашкино - УППН-1105" Каменный Лог"  
 (ПК679+54-ПК1057+07) ПермьНИПИнефть, ООО  
 "Лукойл-Инжиниринг", 2013 г.

ПК167+13.07 Конец проектируемого нефтепровода «УПСВ-1104 т. бр. Чашкино - УППН - 1105» (ПК0+00,00 - ПК167+16,28) соответствует ПК14+23.12 проектной оси межpromыслового нефтепровода "Чашкино - УППН-1105" Каменный Лог" Объект: Строительство межpromыслового нефтепровода "Чашкино - УППН-1105" Каменный Лог" (ПК679+54-ПК1057+07) ПермьНИПИнефть, ООО "Лукойл-Инжиниринг", 2013 г. Лощ. = 16713.07 м. Примыкание к узлу №1

Лист 13 (ПК156 - конец трасс)		
№ Точки	X	Y
1(г.Лист12)	630897,12	2274112,61
2	630028,32	2274379,97
3	629891,78	2274535,91
4	629852,54	2274492,28
5	629904,33	2274431,67
6	629918,75	2274443,99
7	630004,67	2274343,80
8	630052,26	2274330,09
9	630176,69	2274287,46
10	630322,69	2274246,69
11	630379,40	2274230,18
12	630444,07	2274208,99
13	630500,47	2274188,41
14	630566,00	2274167,01
15	630649,74	2274142,37
16	630752,11	2274105,30
17	630873,81	2274063,85

Примечание  
 1. Вертикальная планировка на участке работ не требуется.

Имя и фамилия  
 Подпись и дата  
 Власть и должность

2013/149-С-ППТ.ГЧ					
"Строительство нефтепровода УПСВ-1104-т.бр. Чашкино-УППН-1105"					
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Виктор Ю.С.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
ГИП	Поздеев С.В.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Проект планировки и межевания территории			Стадия	Лист	Листов
План ПК156+00.00-ПК167+13.07			П	13	
ООО ПСП "Автомост"			Формат А3х3		

М 1:2000

Формат А3х3