



**Общество с ограниченной ответственностью
«Проектно-планировочная мастерская «Мастер-План»**

Регистрационный номер в реестре
№ 0049-2009-1073808024850-П-52 от 11.12.2009г.
Ассоциации саморегулируемой организации
«Байкальское общество архитекторов и инженеров»

Заказчик – ООО «ИНК»

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ
ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА: «ПРОМЫСЛОВЫЙ НЕФТЕГАЗО-
ПРОВОД ОТ КП-63, ВОДОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ДО КП-
63, ВОДОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ДО КП-38 ЯРАКТИН-
СКОГО НГКМ»**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Материалы по обоснованию проекта планировки территории

**Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки
территории. Пояснительная записка**

075-20-ППЛ-ОМ-К4



**Общество с ограниченной ответственностью
«Проектно-планировочная мастерская «Мастер-План»**

Регистрационный номер в реестре
№ 0049-2009-1073808024850-П-52 от 11.12.2009г.
Ассоциации саморегулируемой организации
«Байкальское общество архитекторов и инженеров»

Заказчик – ООО «ИНК»

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ
ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА: «ПРОМЫСЛОВЫЙ НЕФТЕГАЗО-
ПРОВОД ОТ КП-63, ВОДОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ДО КП-
63, ВОДОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ДО КП-38 ЯРАКТИН-
СКОГО НГКМ»**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Материалы по обоснованию проекта планировки территории

**Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки
территории. Пояснительная записка**

075-20-ППЛ-ОМ-К4

Генеральный директор

Протасова М.В.

Управляющий проектом

Туктаров А.Ю.

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

Содержание

Обозначение	Наименование	Нумерация
075-20-ППЛ-ОМ-К4-СП	Состав проектной документации	2
075-20-ППЛ-ОМ-К4-СК	Состав коллектива	3
075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Введение	4
	Раздел 1. Обоснование положений по размещению линейного объекта	5
	1.1 Описание природно-климатических условий территории	5
	1.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейного объекта	6
	1.2.1 Обоснование параметров планируемого к размещению линейного объекта	6
	1.2.2 Сведения об установленных границах охранных зон, санитарно-защитных зон, водоохраных зон и других зон с особым режимом использования	6
	1.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	8
	1.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	8
	1.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	8
	1.6 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	9
	1.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	10

						075-20-ППЛ-ОМ-К4-С		
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Содержание		
Упр.проектом	Туктаров А.Ю.				12.20			
						Стадия	Лист	Листов
							1	3
						ООО «ППМ «Мастер-План»		

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №
полп

Обозначение	Наименование	Нумерация
	Приложения	11
	1. Приложение А. Материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации	12
	2. Приложение Б. Программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки	13
	3. Приложение В. Приложение № 1 к Дополнению №2412/4 от 14.09.2020г. к Договору №2414/04-02/19 от 09.12.2019г. Техническое задание на выполнение работ по подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории для размещения линейного объекта	14
	4. Приложение Г. Решение о подготовке документации по планировке территории	17
	5. Приложение Д1. Справка о фоновых концентрациях	18
	6. Приложение Д2. Письмо ФГБУ «Иркутское УГМС»	20
	7. Приложение Д3. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области	24
	8. Приложение Д4. Письмо Администрации Усть-Кутского муниципального образования	26
	9. Приложение Д5. Письмо Департамента по недропользованию по центрально-сибирскому округу	28
	10. Приложение Д6. Письмо Службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области	30
	11. Приложение Д7. Письмо Службы ветеринарии Иркутской области	31
	12. Приложение Д8. Письмо Министерства лесного комплекса Иркутской области	33
	13. Приложение Е. Согласование Министерства лесного комплекса Иркутской области	41

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-С	Лист
							2

Состав документации по планировке территории

Проект планировки территории и проект межевания территории для размещения линейного объекта: «Промысловый нефтегазопровод от КП-63, водовод высокого давления до КП-63, водовод высокого давления до КП-38 Ярактинского НГКМ»

Номер тома	Обозначение	Наименование	Количество страниц/листов
		Проект планировки территории	
1		Основная часть проекта планировки	
	075-20-ППЛ-ОЧП-К1	Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть	3
	075-20-ППЛ-ОЧП-Ч1	Чертеж 1. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:1000	7
	075-20-ППЛ-ОЧП-К2	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	12
2		Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
	075-20-ППЛ-ОМ-К3	Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	3
	075-20-ППЛ-ОМ-1	Схема 1. Схема расположения элементов планировочной структуры М 1:25 000	1
	075-20-ППЛ-ОМ-2	Схема 2. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств М 1:1000	7
	075-20-ППЛ-ОМ-3	Схема 3. Схема конструктивных и планировочных решений. Схема границ территории, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера М 1:1000	7
	075-20-ППЛ-ОМ-К4	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта территории. Пояснительная записка	40
		Проект межевания территории	
3		Основная часть проекта межевания	
	075-20-ПМЛ-ОЧП-К1	Раздел 1. Проект межевания территории. Графическая часть	3
	075-20-ПМЛ-ОЧП-Ч1	Чертеж 1. Чертеж межевания территории М 1:1000	7

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

						075-20-ППЛ-ОМ-К4-СП			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Упр. проектом		Туктаров А.Ю.			12.20	Состав проектной документации	Стадия	Лист	Листов
								2	2
							ООО «ППМ «Мастер-План»		

Состав коллектива

в разработке проекта планировки территории и проекта межевания территории для размещения линейного объекта: «Промысловый нефтегазопровод от КП-63, водовод высокого давления до КП-63, водовод высокого давления до КП-38 Ярактинского НГКМ» принимали участие:

Специалисты ООО «ППМ «Мастер-План»»:	
Градостроительная часть	
Управляющий проектом	Туктаров А.Ю.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

075-20-ППЛ-ОМ-К4-СК		Лист
		3

Введение

Работа по подготовке проекта планировки территории для размещения линейного объекта: «Промысловый нефтегазопровод от КП-63, водовод высокого давления до КП-63, водовод высокого давления до КП-38 Ярактинского НГКМ» выполнена в соответствии с Техническим заданием к Дополнению №2412/6 от 01.12.2020г. к Договору №2412/04-02/19 от 09.12.2019 г.

Подготовка проекта планировки территории осуществляется для выделения элементов планировочной структуры, установления параметров планируемого развития элементов планировочной структуры, зон планируемого размещения объектов капитального строительства, в том числе объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения.

Основанием для разработки проекта межевания территории является постановление главы Верхнемарковского муниципального образования Усть-Кутского района Иркутской области «О подготовке документации по планировке территории для размещения линейного объекта: «Промысловый нефтегазопровод от КП-63, водовод высокого давления до КП-63, водовод высокого давления до КП-38 Ярактинского НГКМ».

Проект разработан в соответствии со следующими документами и нормативно-правовыми актами (с текущими изменениями и дополнениями на дату проектирования):

- Земельный кодекс Российской Федерации от 25 октября 2001 г. № 136-ФЗ;
- Лесной кодекс Российской Федерации от 04 декабря 2006 г. № 200-ФЗ;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ;
- СП 36.133300.2012 Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85;
- СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017г. №564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»
- Постановление Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 г. № 1521 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
- Правила охраны магистральных трубопроводов от 23.11.94 №61;
- Схема территориального планирования Усть-Кутского муниципального района, утверждённая решением Думы Усть-Кутского муниципального образования 6 созыва от 30 апреля 2013 г. №145;
- Внесение изменений в генеральный план Верхнемарковского сельского поселения Усть-Кутского муниципального района Иркутской области, утверждённый решением Думы Верхнемарковского сельского поселения от 29 июня 2019 г. №114;
- Внесение изменений в Правила землепользования и застройки Верхнемарковского муниципального образования, утверждённые решением Думы Верхнемарковского сельского поселения от 29 июня 2019 г. №115.

Согласовано			
Взам. инв. №			
Подп. и дата			
Инв. № подл.	Упр. проектом	Туктаров А.Ю.	12.20

						075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Упр.проектом		Туктаров А.Ю.			12.20	Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
								4	23
							ООО «ППМ «Мастер-План»		

Раздел 1. Обоснование положений по размещению линейного объекта

1.1 Описание природно-климатических условий территории

В административном отношении проектируемый линейный объект находится на территории Верхнемарковского муниципального образования Усть-Кутского муниципального района Иркутской области.

Линейный объект проходит по незастроенной территории, по землям лесного фонда.

В настоящее время в границах проекта планировки проходят межплощадочные автомобильные дороги, воздушные линии электропередачи напряжением 6кВ и магистральный нефтегазопровод.

Климат района резко континентальный с холодной продолжительной зимой и коротким жарким летом. Зимой температура воздуха опускается до минус 50 градусов, летом поднимается до плюс 45 градусов. Снежный покров в отдельные года достигает 70 - 80 см и более.

Гидрография района работ представлена реками Лена, Малая Тира, Большая Тира, Нижняя Тунгуска и их многочисленными притоками. Питание рек в основном снеговое. Характерной чертой речной сети является её глубокий врез. Речные долины на равнинах и особенно в низменностях - широкие с пологими склонами и поймами. Преобладающие скорости рек в паводок 0,5 - 1,0 м/с. Долины рек и ручьев заболочены. Около 10 % территории объекта занимают болота и заболоченные земли. Ледостав наступает в первой декаде октября, вскрытие рек - в конце апреля - начале мая.

Характерной особенностью гидрографического режима является наличие весеннего половодья и летнего дождевого паводка, которые вызывают быстрый подъем воды в реках, сопровождающимся затоплением пониженных участков.

Река Нижняя Тунгуска - это правый приток реки Енисей. В пределах района работ находится верхняя её часть. Река рано замерзает, поздно вскрывается, питание реки смешанное: атмосферное и грунтовое, слабо используется в хозяйстве. Реки района работ, которые относятся к бассейну реки Нижняя Тунгуска - это река Яракта с притоками рек Тыгдолокит, Чикчиол и наиболее крупные притоки реки Нижняя Тунгуска - реки Гульмок, Гарингда и Микуличи.

Реки Нижняя Тунгуска, Большая Тира и Малая Тира имеют ширину 14 - 48 м, глубину 0,6 - 1,5 м скорость течения 0,6 - 0,9 м/с. Грунт дна каменистый. Берега преобладают пологие. Остальные реки небольшие шириной до 10 м, глубиной - 0,6 м.

В низовьях рек Куты и Туруки находятся минеральные источники. Большое количество родников, ключей.

Реки замерзают во второй половине октября. Наибольшей толщины лед достигает в конце зимы (март). Ручьи промерзают до дна. Толщина льда - 50 - 70 см. Вскрываются реки в первой половине мая, очищаются ото льда в середине мая. Весенний ледоход длится 4 - 5 дней. Наиболее полноводны реки в середине мая, во время интенсивного таяния снега. В этот период уровень воды поднимается на 2 - 3 м выше меженного. В июле наблюдается несколько незначительных дождевых паводков.

Болота мохово - травяные и кустарниковые распространены в основном по долинам рек. Замерзают болота в начале ноября. Весной и осенью болота покрываются водой и становятся непроходимыми, зимой они повсеместно доступны для передвижения мехтранспорта.

По агропочвенному районированию рассматриваемый район расположен в пределах Непско - Ичерского плоскогорного округа с дерново - карбонатными парarendзинами выщелоченными и дерново - подзолистыми почвами. Почвы формируются на элювии и делювии красноцветных мергелей, известняков, аргиллитов, алевролитов и песчаников. В сельскохозяйственном отношении район не освоен.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ		Лист
								5

дней. Наиболее полноводны реки в середине мая, во время интенсивного таяния снега. В этот период уровень воды поднимается на 2 – 3 м выше меженного. В июле наблюдается несколько незначительных дождевых паводков.

Болота мохово - травяные и кустарниковые распространены в основном по долинам рек. Замерзают болота в начале ноября. Весной и осенью болота покрываются водой и становятся непроходимыми, зимой они повсеместно доступны для передвижения мехтранспорта.

По агропочвенному районированию рассматриваемый район расположен в пределах Непско - Ичерского плоскогорного округа с дерново - карбонатными парarendзинами выщелоченными и дерново - подзолистыми почвами. Почвы формируются на элювии и делювии красноцветных мергелей, известняков, аргиллитов, алевролитов и песчаников. В сельскохозяйственном отношении район не освоен.

1.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейного объекта

1.2.1 Обоснование параметров планируемого к размещению линейного объекта

Граница зоны размещения планируемого линейного объекта определяется с учётом границы полосы отвода под его размещение.

Границы отвода земель для строительства линейного объекта запроектированы в соответствии со следующими нормативными документами:

- СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов»;

Ширина полосы земельного участка для проектируемого водовода высокого давления и нефтегазопровода, отводимая во временное краткосрочное пользование на период строительства, составляет для трубопроводов диаметром более 150 до 500 мм (при глубине заложения до низа трубы 1,5 м): - 28м.

По трассе нефтегазопровода диаметром 219х8.0мм запроектировано 6 углов поворота. Величина углов принята от 14° до 270°. Радиусы поворота 200 м.. Длина прямых по трассе 2,0-11557,7м. Протяжённость участка проектируемого нефтегазопровода, диаметром 219х8 мм, составляет 2,4778 км.

По трассе высоконапорного водовода до КП-63 диаметром 219х16.0мм и 159х16мм запроектировано 11 углов поворота. Величина углов принята от 16° до 225°. Радиусы поворота 200 м, 150м. Длина прямых по трассе 0.6-1069.6,0м. Протяжённость участка проектируемого высоконапорного водовода, диаметром 219х16 мм, составляет 1,9625 км, диаметром 159х16 мм, составляет 0,484 км.

По трассе высоконапорного водовода до КП-38 диаметром 159х16.0мм запроектировано 5 углов поворота. Величина углов принята от 60° до 270°. Радиусы поворота 150 м. Длина прямых по трассе 2,3-41,8 м. Протяжённость участка проектируемого высоконапорного водовода, диаметром 219х16 мм, составляет 0,1426 км.

Всего площадь полосы отвода составляет 98118 кв.м. в том числе:

- период строительства – 94864 кв.м;
- период эксплуатации – 3254 кв.м.

1.2.2 Сведения об установленных границах охранных зон, санитарно-защитных зон, водоохраных зон и других зон с особым режимом использования

В границах проекта планировки размещены инженерные сети и сооружения, сведения о зонах с особыми условиями использования территории которых в Едином государственном реестре недвижимости на момент разработки проектной документации отсутствуют.

Охранные зоны инженерных сетей и сооружений

Сети электроснабжения

В целях обеспечения нормальных условий эксплуатации объектов инженерной инфраструктуры, исключения возможности их повреждения устанавливаются охранные зоны таких объектов (согласно Постановлению Правительства Российской Федерации №160 от 24 февраля 2009 г. «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»).

В границах проекта планировки расположены следующие объекты электросетевого хозяйства с охранными зонами:

- ВЛ 6 кВ – 10 м;

Охранный зона вдоль воздушных линий электропередачи устанавливается в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикаль-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>Сети электроснабжения</p> <p>В целях обеспечения нормальных условий эксплуатации объектов инженерной инфраструктуры, исключения возможности их повреждения устанавливаются охранные зоны таких объектов (согласно Постановлению Правительства Российской Федерации №160 от 24 февраля 2009 г. «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»).</p> <p>В границах проекта планировки расположены следующие объекты электросетевого хозяйства с охранными зонами:</p> <p>– ВЛ 6 кВ – 10 м;</p> <p>Охранная зона вдоль воздушных линий электропередачи устанавливается в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикаль-</p>								
			075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ								
			Лист								
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	6					

ными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при не отклоненном их положении.

В охранной зоне линий электропередачи запрещается проводить действия, которые могли бы нарушить безопасность и непрерывность эксплуатации или в ходе которых могла бы возникнуть опасность по отношению к людям. В частности, запрещается:

- размещать хранилища горюче-смазочных материалов;
- устраивать свалки;
- проводить взрывные работы;
- разводить огонь;
- сбрасывать и сливать едкие и коррозионные вещества и горюче-смазочные материалы;
- набрасывать на провода опоры и приближать к ним посторонние предметы, а также подниматься на опоры;
- проводить работы и пребывать в охранной зоне воздушных линий электропередачи во время грозы или экстремальных погодных условиях.

В пределах охранной зоны воздушных линий электропередачи без согласия организации, эксплуатирующей эти линии, запрещается осуществлять строительные, монтажные и поливные работы, проводить посадку и вырубку деревьев, складировать корма, удобрения, топливо и другие материалы, устраивать проезды для машин и механизмов, имеющих общую высоту с грузом или без груза от поверхности дороги более 4 м.

Нефтегазопровод

Согласно п.7.3, СП284.1325800.2016, охранная зона нефтегазопровода должна быть установлена по аналогии с магистральными трубопроводами.

По «Правилам охраны магистральных трубопроводов» устанавливается охранная зона вдоль трассы нефтегазопровода - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

В охранных зонах трубопроводов запрещается производить всякого рода действия, могущие нарушить нормальную эксплуатацию трубопроводов либо привести к их повреждению, в частности:

- перемещать, засыпать и ломать опознавательные и сигнальные знаки, контрольно-измерительные пункты;
- открывать люки, калитки и двери необслуживаемых усилительных пунктов кабельной связи, ограждений узлов линейной арматуры, станций катодной и дренажной защиты, линейных и смотровых колодцев и других линейных устройств, открывать и закрывать краны и задвижки, отключать или включать средства связи, энергоснабжения и телемеханики трубопроводов;
- устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей;
- разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие трубопроводы от разрушения, а прилегающую территорию и окружающую местность - от аварийного разлива транспортируемой продукции;
- бросать якоря, проходить с отданными якорями, цепями, лотами, волокушами и тралами, производить дноуглубительные и землечерпательные работы;
- разводить огонь и размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня.

В соответствии с СП 231.1311500.2015 п. 6.1.7 необходимо предусмотреть вырубку лесного массива в радиусе 100 м от ограждения площадки камеры приема СОД на нефтегазопроводе, а также в соответствии у границ лесного массива предусмотреть вспаханную полосу земли шириной не менее 5 м.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ				Лист
										7

–	разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие трубопроводы от разрушения, а прилегающую территорию и окружающую местность - от аварийного разлива транспортируемой продукции;
–	бросать якоря, проходить с отданными якорями, цепями, лотами, волокушами и тралами, производить дноуглубительные и землечерпательные работы;
–	разводить огонь и размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня.

В соответствии с СП 231.1311500.2015 п. 6.1.7 необходимо предусмотреть вырубку лесного массива в радиусе 100 м от ограждения площадки камеры приема СОД на нефтегазопроводе, а также в соответствии у границ лесного массива предусмотреть вспаханную полосу земли шириной не менее 5 м.

1.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Зоны планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейного объекта, отсутствуют.

1.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

В соответствии с п. 3 ч. 4 ст. 36 Градостроительного кодекса РФ градостроительные регламенты не распространяются на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.

Территория проектирования расположена на землях лесного фонда. В соответствии со ст. 36 Градостроительного кодекса РФ градостроительные регламенты для земель лесного фонда не устанавливаются.

В соответствии с ч. 7 ст. 36 Градостроительного кодекса РФ использование земель или земельных участков из состава земель лесного фонда, определяется лесохозяйственным регламентом.

Лесохозяйственным регламентом Усть-Кутского лесничества, утвержденными приказом министерства лесного комплекса Иркутской области от 11 октября 2018 года № 78-мпр предельные параметры к объектам капитального строительства не установлены.

1.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Ведомость пересечения линейного объекта с существующими и строящимися объектами капитального строительства представлена в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Местоположение, ПК+	Наименование ОКС	Владелец
1	2	3
Водовод высокого давления КП-63		
0+11	Межплощадочная автомобильная дорога	ООО «Иркутская нефтяная компания» Российская Федерация, 664007, Иркутская область, г. Иркутск, Большой Литейный проспект дом 4. Тел: +7(3952)211-352, факс: +7(3952) 211-353
16+62	Нефтегазопровод	ООО «Иркутская нефтяная компания» Российская Федерация, 664007, Иркутская область, г. Иркутск, Большой Литейный проспект дом 4. Тел: +7(3952)211-352, факс: +7(3952) 211-353
16+67,5	Межплощадочная автомобильная дорога	ООО «Иркутская нефтяная компания» Российская Федерация, 664007,

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист	
								8

Местоположение, ПК+	Наименование ОКС	Владелец
1	2	3
		Иркутская область, г. Иркутск, Большой Литейный проспект дом 4. Тел: +7(3952)211-352, факс: +7(3952) 211-353
17+08	Воздушная линия электропередачи 6кВт	ООО «Иркутская нефтяная компания» Российская Федерация, 664007, Иркутская область, г. Иркутск, Большой Литейный проспект дом 4. Тел: +7(3952)211-352, факс: +7(3952) 211-353
Водовод высокого давления КП-38		
0+38	Нефтегазопровод	ООО «Иркутская нефтяная компания» Российская Федерация, 664007, Иркутская область, г. Иркутск, Большой Литейный проспект дом 4. Тел: +7(3952)211-352, факс: +7(3952) 211-353
0+48	Межплощадочная автомобильная дорога	ООО «Иркутская нефтяная компания» Российская Федерация, 664007, Иркутская область, г. Иркутск, Большой Литейный проспект дом 4. Тел: +7(3952)211-352, факс: +7(3952) 211-353
Нефтегазопровод		
10+28	Межплощадочная автомобильная дорога	ООО «Иркутская нефтяная компания» Российская Федерация, 664007, Иркутская область, г. Иркутск, Большой Литейный проспект дом 4. Тел: +7(3952)211-352, факс: +7(3952) 211-353
24+75	Воздушная линия электропередачи 6кВт	ООО «Иркутская нефтяная компания» Российская Федерация, 664007, Иркутская область, г. Иркутск, Большой Литейный проспект дом 4. Тел: +7(3952)211-352, факс: +7(3952) 211-353

1.6 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Согласно Схеме территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (железнодорожного, воздушного, морского, внутреннего водного

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

24+75	Воздушная линия электропередачи 6кВт	факс: +7(3952) 211-353 ООО «Иркутская нефтяная компания» Российская Федерация, 664007, Иркутская область, г. Иркутск, Большой Литейный проспект дом 4. Тел: +7(3952)211-352, факс: +7(3952) 211-353
-------	--------------------------------------	---

1.6 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Согласно Схеме территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (железнодорожного, воздушного, морского, внутреннего водного

						075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 9
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

транспорта) и автомобильных дорог федерального значения, утверждённой распоряжением Правительства Российской Федерации от 19 марта 2013 г. №384-р, схемы территориального планирования Усть-Кутского муниципального района, утверждённой решением Думы Усть-Кутского муниципального образования 6 созыва от 30 апреля 2013 г. №145, внесение изменений в генеральный план Верхнемарковского сельского поселения Усть-Кутского муниципального района Иркутской области, утверждённый решением Думы Верхнемарковского сельского поселения от 29 июня 2019 г. №114, проектируемый линейный объект не имеет пересечений с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

1.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)

Пересечения границы зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами отсутствуют.

Инв. № подл.						075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист
							10
Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ПРИЛОЖЕНИЯ

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист
							11

Материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации

При разработке проекта планировки территории и проекта межевания территории для размещения линейного объекта: «Промысловый нефтегазопровод от КП-63, водовод высокого давления до КП-63, водовод высокого давления до КП-38 Ярактинского НГКМ» были учтены материалы следующих инженерных изысканий, выполненных ООО НПФ «Инженерно-строительные изыскания» в 2019 г.:

- технический отчёт по результатам инженерно-геодезических изысканий (67/51-09/19/16-НГ-ВВ-КП63-ЯНГКМ-ИГДИ);
- технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий (67/51-09/19/16-НГ-ВВ-КП63-ЯНГКМ -ИГЛИ);
- технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий (67/51-09/19/16-НГ-ВВ-КП63-ЯНГКМ -ИГМИ);
- технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий (67/51-09/19/16-НГ-ВВ-КП63-ЯНГКМ -ИЭИ).

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №								Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ					12

Программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки

Программа и задание на проведение инженерных изысканий включены результаты инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации, выполненных ООО НПФ «Инженерно-строительные изыскания» в 2019 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист	
							13	

Приложение № 1
к Дополнению №2412/6 от 01.12.2020 г.
к Договору №2412/04-02/19 от 09.12.2019 г.

СОГЛАСОВАНО
ООО «ППМ «Мастер-План»

Генеральный директор



М.В. Протасова

УТВЕРЖДАЮ
ООО «ИНК»

Генеральный директор

С. Мельник

М.В. Седых

Начальник правового управления
по доверенности от 18.12.2019 № 040/д
С.В. Мельник

Техническое задание
на выполнение работ по подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории для
размещения линейного объекта

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований к выполнению работ
1.	Наименование объекта	Промысловый нефтегазопровод от КП-63, водовод высокого давления до КП-63, водовод высокого давления до КП-38 Ярактинского НГКМ
2.	Заказчик	ООО «ИНК»
3.	Подрядчик	ООО «ППМ «Мастер-План»
4.	Цель разработки документации по планировке территории	Проект планировки территории и проект межевания территории для размещения линейного объекта направлен на: - обеспечение устойчивого развития территории; - установление границ земельных участков, на которых размещены конструктивные элементы объекта; - выделение элементов планировочной структуры, установление (определение) границ зон планируемого размещения объекта.
5.	Технические и исходные данные предоставляемые Заказчиком	Решение уполномоченного органа о подготовке документации по планировке территории; Техническое задание на подготовку документации по планировке территории, утвержденное уполномоченным органом; Топографическая основа М 1:2000 и крупнее (по согласованию с Заказчиком); Сведения о существующих красных линиях в районе размещения линейного объекта (при наличии информации); Перечень ранее выполненных проектных работ на рассматриваемом участке, учет которых обязателен при разработке проекта планировки (при наличии информации); Актуальные сведения о земельных участках, отведенных на территории размещения линейного объекта; Документы территориального планирования и градостроительного зонирования, разработанные на территорию, предполагаемую для размещения объекта капитального строительства; Иную дополнительную информацию, необходимую для разработки проекта планировки территории.
6.	Состав и содержание документации по планировке территории	Проект планировки территории и проект межевания территории для размещения линейного объекта состоит из основной части, которая подлежит утверждению, и материалов по ее обоснованию в графическом и текстовом виде. Состав проекта планировки территории и проекта межевания территории для размещения линейного объекта соответствует статьям 42, 43 Градостроительного кодекса РФ.
7.	Характеристика объекта проектирования	Местоположение: РФ, Иркутская область; - площадь ЗУ ≈ 11 га



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований к выполнению работ
		<ul style="list-style-type: none"> - протяженность ≈ 4,9 км В том числе, Усть-Кутский район: - площадь ЗУ ≈ 11 га - протяженность ≈ 4,9 км
8.	Нормативные правовые акты и документы территориального планирования, обосновывающие разработку проекта на размещение объекта	<p>Работы выполняются в соответствии с требованиями следующих нормативно-технических документов:</p> <p>Техническое задание;</p> <p>Земельный кодекс Российской Федерации от 25 октября 2001 г. № 136-ФЗ;</p> <p>Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ;</p> <p>Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;</p> <p>Федеральный закон от 24.07.2007 № 221-ФЗ «О кадастровой деятельности»;</p> <p>Федеральный закон от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости»;</p> <p>Постановление Правительства РФ от 12.05.2017 г. № 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;</p> <p>Материалы градостроительной документации на территорию размещения объекта (Схемы территориального планирования, генеральные планы, другие документы);</p> <p>Государственные регламенты, нормы, правила, стандарты, а также исходные данные, технические условия и требования, выданные органами государственного надзора и заинтересованными организациями при согласовании места расположения объекта.</p>
9.	График исполнения и сдачи работ:	<p>Работу выполнить в сроки, указанные в Дополнении №2412/6 от 01.12.2020 г.</p> <p>В состав работ входит:</p> <ul style="list-style-type: none"> - получение решения уполномоченного органа о подготовке документации по планировке территории; - получение от уполномоченного органа утвержденного технического задания на подготовку документации по планировке территории; - получение от Заказчика исходных данных, запрос и получение недостающих данных; - подготовка документации по планировке территории и межеванию территории (проект планировки территории и проект межевания территории для размещения линейного объекта); - согласование документации по планировке территории в соответствующих органах в соответствии со ст.45 Градостроительного кодекса РФ (Заказчик оказывает всемерное содействие Подрядчику в получении согласований); - направление согласованной документации на утверждение в уполномоченный орган.
10.	Перечень материалов, предоставляемых Заказчику	<p>Документация по планировке территории выдается Заказчику в 2 экземплярах на электронном носителе (CD или DVD дисках).</p> <p>Документы на электронном носителе передаются в форматах, в которых они разрабатывались и должны быть доступны для редактирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - чертежи и схемы – в формате, совместимом с Autocad, ArcGis, ГИС Карта Рапогата (по согласованию с Заказчиком); - текстовые материалы, расчеты, графики – в форматах, совместимых с Microsoft Office, прочие графические материалы – в форматах jpg, tiff, pdf; - чертежи проекта планировки территории и проекта межевания

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<div> <div>Изм. № подл.</div> <div>Подп. и дата</div> <div>Взам. инв. №</div> </div>	<div> <div>075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ</div> <div>Лист 15</div> </div>

ОГРН 10539100233

Лист
17

ПРИЛОЖЕНИЕ Д1

Министерство природных ресурсов
и экологии Российской Федерации

Федеральная служба по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды
(Росгидромет)

Федеральное государственное
бюджетное учреждение
«Иркутское управление по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды»
(ФГБУ «Иркутское УГМС»)

Партизанская ул., 76, г. Иркутск, 664047.
Тел.факс: (395-2) 20-68-90 E-mail: cks@irmeteo.ru

12.09.2019 № 4118 833
на № 1846 от 05.08.2019 г.

Главному инженеру
ООО Научно-производственная фирма
«Инженерно-строительные изыскания»

Д.Л. Колясеву

О фоновых концентрациях

Направляю значения фоновых концентраций запрашиваемых вредных веществ, характеризующие фоновое загрязнение атмосферного воздуха в районе населенных пунктов Токма Катангского района и Верхнемарково Усть-Кутского района Иркутской области, расположенных на расстоянии около 45-62 км в северо-западном направлении и около 72 км в юго-восточном направлении соответственно от площадок объектов Ярактинского НГКМ.

Информация о фоновых концентрациях загрязняющих веществ предоставлена для использования ООО Научно-производственная фирма «Инженерно-строительные изыскания» в целях выполнения проектно-изыскательских работ по объектам:

1. «Обустройство кустовой площадки КП-58 Ярактинского НГКМ»;
2. «Промысловый нефтегазопровод от КП-58, водовод высокого давления до КП-58 Ярактинского НГКМ»;
3. «Обустройство кустовой площадки КП-63 Ярактинского НГКМ»;
4. «Промысловый нефтегазопровод от КП-63, водовод высокого давления до КП-63, водовод высокого давления до КП-38 Ярактинского НГКМ»;
5. «Обустройство кустовой площадки №64 Ярактинского НГКМ»;
6. «Промысловый нефтегазопровод от КП-64 до узла подключения Ярактинского НГКМ»;
7. «Водовод высокого давления от узла подключения до КП-64 Ярактинского НГКМ»;
8. «Обустройство кустовой площадки №65 Ярактинского НГКМ»;
9. «Промысловый нефтегазопровод от КП-65 до узла подключения Ярактинского НГКМ»;
10. «Водовод высокого давления от узла подключения до КП-65 Ярактинского НГКМ»;
11. «Обустройство кустовой площадки №67 Ярактинского НГКМ»;
12. «Промысловый нефтегазопровод от КП-67, водовод высокого давления до КП-67 Ярактинского НГКМ»;
13. «Обустройство кустовой площадки №71 Ярактинского НГКМ»;
14. «Промысловый нефтегазопровод от КП-71 до узла подключения Ярактинского НГКМ»;
15. «Водовод высокого давления от узла подключения до КП-71 Ярактинского НГКМ».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 18
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

Значения фоновых концентраций (Сф) вредных веществ представлены в таблице 1.

№ п/п	Вредное вещество	Период наблюдений	Значения концентраций, Сф, мг/м ³
1	Взвешенные вещества	2014-2018 гг.	0,2
2	Диоксид серы		0,018
3	Диоксид азота		0,055
4	Оксид азота		0,038
5	Оксид углерода		1,8
6	Бенз(а)пирен (3,4 – бензпирен)		2,1*10 ⁻⁶

Фоновые концентрации действительны по 2023 год включительно.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия и не подлежит передаче другим организациям.

Н.С. Ступина
(3952) 29 63 36

Министерство природных ресурсов
и экологии Российской Федерации

Федеральная служба по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды
(Росгидромет)

**Федеральное государственное
бюджетное учреждение
«Иркутское управление по
гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды»
(ФГБУ «Иркутское УГМС»)**

Главному инженеру
ООО НПФ «ИСИЗ»
Д.Л. Колясеву

Партизанская ул., 76, г. Иркутск, 664047,
тел./факс: (395-2) 20-68-90
e-mail: cks@irmeteo.ru

30.08 2019 № 3442 /36
на № 1846 от 05.08.2019

О предоставлении метеорологической информации

Для подготовки материалов по оценке воздействия на окружающую среду и охране окружающей среды в рамках выполнения проектно-изыскательских работ по объектам обустройства Ярактинского НГКМ, расположенным в Усть-Кутском районе Иркутской области, предоставляем средние многолетние характеристики метеорологических элементов, рассчитанные по данным наблюдений метеорологической станции **Токма**.

Приложение: на 4 л. в 1 экз.

Начальник ФГБУ «Иркутское УГМС»

А.М. Насыров

Т.Н. Протасова
(3952) 25-10-77

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 20
Т.Н. Протасова (3952) 25-10-77							
Взам. инв. №		Подп. и дата					

Средние многолетние значения метеорологических элементов, рассчитанные по данным наблюдений метеорологической станции **Токма** для подготовки материалов по оценке воздействия на окружающую среду и охране окружающей среды в рамках выполнения проектно-изыскательских работ по объектам обустройства Ярактинского НГКМ, расположенным в Усть-Кутском районе Иркутской области

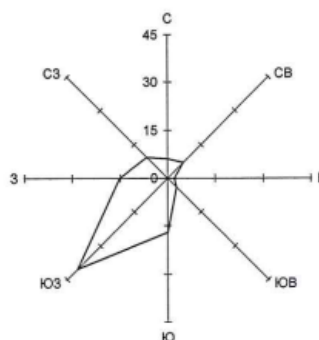
1. Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца года, рассчитанная за период 1989-2018 гг., составляет **минус 28.3 °С**.
2. Средняя максимальная температура воздуха наиболее тёплого месяца года, рассчитанная за период 1989-2018 гг., составляет **24.5 °С**.
3. Средняя температура воздуха (°С), рассчитанная за период 1989-2018 гг.:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-26.4	-21.5	-12.6	-2.7	6.3	13.9	16.5	13.1	5.0	-3.6	-16.9	-25.0	-4.5

4. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 %, рассчитанная за период 1999-2018 гг., равна **5 м/с**.
5. Средняя годовая повторяемость направлений ветра и штилей, рассчитанная за 1999-2018 гг.:

Румбы	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Переменное направление	Штиль
Повторяемость, %	6	7	2	4	17	40	15	9	0.1	48

6. Средняя годовая роза ветров:



7. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, равен **200**.

Начальник ФГБУ «Иркутское УГМС»



А.М. Насыров

1

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ

Лист
21

Коэффициенты, учитывающие влияние рельефа местности на рассеивание примесей в воздухе, рассчитанные для подготовки материалов по оценке воздействия на окружающую среду и охране окружающей среды в рамках выполнения проектно-изыскательских работ по объектам обустройства Ярактинского НГКМ, расположенным в Усть-Кутском районе Иркутской области

1. Коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности на рассеивание примесей в воздухе, рассчитанный для объекта «Обустройство кустовой площадки КП-58 Ярактинского НГКМ», расположенного в Усть-Кутском районе Иркутской области (в соответствии с предоставленной схемой), равен 1.1. Коэффициент рассчитан для наземного источника выбросов ($H = 2$ м).
2. Коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности на рассеивание примесей в воздухе, рассчитанный для объекта «Промысловый нефтегазопровод от КП-58, водовод высокого давления до КП-58 Ярактинского НГКМ», расположенного в Усть-Кутском районе Иркутской области (в соответствии с предоставленной схемой), равен 1.1. Коэффициент рассчитан для наземного источника выбросов ($H = 2$ м).
3. Коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности на рассеивание примесей в воздухе, рассчитанный для объекта «Обустройство кустовой площадки КП-63 Ярактинского НГКМ», расположенного в Усть-Кутском районе Иркутской области (в соответствии с предоставленной схемой), равен 1.0. Коэффициент рассчитан для наземного источника выбросов ($H = 2$ м).
4. Коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности на рассеивание примесей в воздухе, рассчитанный для объекта «Промысловый нефтегазопровод от КП-63, водовод высокого давления до КП-63, водовод высокого давления до КП-38 Ярактинского НГКМ», расположенного в Усть-Кутском районе Иркутской области (в соответствии с предоставленной схемой), равен 1.0. Коэффициент рассчитан для наземного источника выбросов ($H = 2$ м).
5. Коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности на рассеивание примесей в воздухе, рассчитанный для объекта «Обустройство кустовой площадки № 64 Ярактинского НГКМ», расположенного в Усть-Кутском районе Иркутской области (в соответствии с предоставленной схемой), равен 1.0. Коэффициент рассчитан для наземного источника выбросов ($H = 2$ м).

Начальник ФГБУ «Иркутское УГМС»

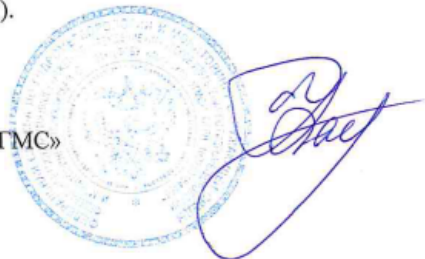


А.М. Насыров

Коэффициенты, учитывающие влияние рельефа местности на рассеивание примесей в воздухе, рассчитанные для подготовки материалов по оценке воздействия на окружающую среду и охране окружающей среды в рамках выполнения проектно-изыскательских работ по объектам обустройства Ярактинского НГКМ, расположенным в Усть-Кутском районе Иркутской области

6. Коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности на рассеивание примесей в воздухе, рассчитанный для объекта «Промысловый нефтегазопровод от КП-64 до узла подключения Ярактинского НГКМ», расположенного в Усть-Кутском районе Иркутской области (в соответствии с предоставленной схемой), равен 1.0. Коэффициент рассчитан для наземного источника выбросов ($H = 2$ м).
7. Коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности на рассеивание примесей в воздухе, рассчитанный для объекта «Водовод высокого давления от узла подключения до КП-64 Ярактинского НГКМ», расположенного в Усть-Кутском районе Иркутской области (в соответствии с предоставленной схемой), равен 1.0. Коэффициент рассчитан для наземного источника выбросов ($H = 2$ м).
8. Коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности на рассеивание примесей в воздухе, рассчитанный для объекта «Обустройство кустовой площадки № 65 Ярактинского НГКМ», расположенного в Усть-Кутском районе Иркутской области (в соответствии с предоставленной схемой), равен 1.1. Коэффициент рассчитан для наземного источника выбросов ($H = 2$ м).
9. Коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности на рассеивание примесей в воздухе, рассчитанный для объекта «Промысловый нефтегазопровод от КП-65 до узла подключения Ярактинского НГКМ», расположенного в Усть-Кутском районе Иркутской области (в соответствии с предоставленной схемой), равен 1.0. Коэффициент рассчитан для наземного источника выбросов ($H = 2$ м).
10. Коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности на рассеивание примесей в воздухе, рассчитанный для объекта «Водовод высокого давления от узла подключения до КП-65 Ярактинского НГКМ», расположенного в Усть-Кутском районе Иркутской области (в соответствии с предоставленной схемой), равен 1.0. Коэффициент рассчитан для наземного источника выбросов ($H = 2$ м).

Начальник ФГБУ «Иркутское УГМС»



А.М. Насыров



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Ленина, 1а, Иркутск, 664027
Тел/факс: (3952) 25-99-83
E-mail: eco_exam@govirk.ru

ООО Научно-производственная фирма
«Инженерно-строительные изыскания»

426060, г. Ижевск, ул. Ипподромная, 96

16.09.19 № 02-66-6663/19
на № 1848 от 05.08.2019

О предоставлении информации

Министерство природных ресурсов и экологии Иркутской области (далее – министерство), рассмотрев Ваше обращение о предоставлении сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий регионального значения для выполнения проектно-изыскательских работ по объектам:

- «Обустройство кустовой площадки КП-58 Ярактинского НГКМ»;
- «Промысловый нефтегазопровод от КП-58, водовод высокого давления до КП-58 Ярактинского НГКМ»;
- «Обустройство кустовой площадки КП-63 Ярактинского НГКМ»;
- «Промысловый нефтегазопровод от КП-63, водовод высокого давления до КП-63, водовод высокого давления до КП-38 Ярактинского НГКМ»;
- «Обустройство кустовой площадки № 64 Ярактинского НГКМ»;
- «Промысловый нефтегазопровод от КП-64 до узла подключения Ярактинского НГКМ»;
- «Водовод высокого давления до узла подключения до КП-64 Ярактинского НГКМ»;
- «Обустройство кустовой площадки № 65 Ярактинского НГКМ»;
- «Промысловый нефтегазопровод от КП-65 до узла подключения Ярактинского НГКМ»;
- «Водовод высокого давления от узла подключения КП-65 Ярактинского НГКМ»;
- «Обустройство кустовой площадки № 67 Ярактинского НГКМ»;
- «Промысловый нефтепровод от КП-67, водовод высокого давления до КП-67 Ярактинского НГКМ»;
- «Обустройство кустовой площадки № 71 Ярактинского НГКМ»;
- «Промысловый нефтегазопровод от КП-71 до узла подключения Ярактинского НГКМ»;
- «Водовод высокого давления от узла подключения до КП-71 Ярактинского НГКМ», расположенных в Иркутской области, Усть-Кутском районе, сообщает следующее.

Согласно схеме развития и размещения особо охраняемых природных территорий в Иркутской области, которая размещена на сайте министерства (<http://ecology.irkobl.ru>), на территориях объектов проектирования (согласно

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ

Лист

24

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

Первый заместитель министра

Е.Б. Бичинов

Меркачева О.А., 8 (3952) 25-99-79

[illegible]

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Усть-Кутского муниципального образования

666793, г. Усть-Кут,
ул. Халтурина, 52
тел. 5-74-97
факс. 5-76-04
e-mail: Ukmo@irmail.ru

ООО «НПФ»
«ИНЖЕНЕРНО- СТРОИТЕЛЬНЫЕ
ИЗЫСКАНИЯ»
Колясеву Д.Л.

zkh@ugazp.ru

«12» 08 2019 г. № 10-3327
На № 1847 от 05.08.2019 г.

О наличии/отсутствии объектов и ЗСО
в районе Ярактинского НГКМ

Рассмотрев Ваше обращение от 05.08.2019 г. № 1847, Администрация Усть-Кутского муниципального образования сообщает, что в районе инженерно-экологических изысканий по объектам:

1. «Обустройство кустовой площадки КП-58 Ярактинского НГКМ»;
2. «Промысловый нефтегазопровод от КП-58, водовод высокого давления до КП-58 Ярактинского НГКМ»;
3. «Обустройство кустовой площадки КП-63 Ярактинского НГКМ»;
4. «Промысловый нефтегазопровод от КП-63, водовод высокого давления до КП-63, водовод высокого давления до КП-38 Ярактинского НГКМ»;
5. «Обустройство кустовой площадки № 64 Ярактинского НГКМ»;
6. «Промысловый нефтегазопровод от КП-64 до узла подключения Ярактинского НГКМ»;
7. «Водовод высокого давления от узла подключения до КП-64 Ярактинского НГКМ»;
8. «Обустройство кустовой площадки №65 Ярактинского НГКМ»;
9. «Промысловый нефтегазопровод от КП-65 до узла подключения Ярактинского НГКМ»;
10. «Водовод высокого давления от узла подключения до КП-65 Ярактинского НГКМ»;
11. «Обустройство кустовой площадки №67 Ярактинского НГКМ»;
12. «Промысловый нефтегазопровод от КП-67, водовод высокого давления до КП-67 Ярактинского НГКМ»;
13. «Обустройство кустовой площадки № 71 Ярактинского НГКМ»;
14. «Промысловый нефтегазопровод от КП-71 до узла подключения Ярактинского НГКМ»;
15. «Водовод высокого давления от узла подключения до КП-71 Ярактинского НГКМ»;

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист
							26

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	10. «Водовод высокого давления от узла подключения до Ярактинского НГКМ»;
			11. «Обустройство кустовой площадки №67 Ярактинского НГКМ»;
			12. «Промысловый нефтегазопровод от КП-67, водовод высокого давления до КП-67 Ярактинского НГКМ»;
			13. «Обустройство кустовой площадки № 71 Ярактинского НГКМ»;
			14. «Промысловый нефтегазопровод от КП-71 до узла подключения Ярактинского НГКМ»;
			15. «Водовод высокого давления от узла подключения до КП-71 Ярактинского НГКМ»;

- нет особо охраняемых природных территорий (ООПТ) местного значения;
- нет населенных пунктов, соответственно, нет водозаборов для нужд населения и зон санитарной охраны;
- ближайший к объектам полигон ТКО находится в районе п. Верхнемарково, эксплуатирующая организация ООО «Иркутская нефтяная компания»,
- на Ярактинском НГКМ имеется термическая установка по утилизации загрязненных нефтепродуктами отходов, полигона промышленных отходов на территории Усть-Кутского района нет;
- в районе работ отсутствуют территории традиционного природопользования коренных и малочисленных народов Севера.

Мэр Усть-Кутского
муниципального образования

Т.А. Климина

Исп.: Поплевичева Н.Л. 8(39565) 5-86-14, ecology@admin-ukmo.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 27
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ			

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ЦЕНТРАЛЬНО-СИБИРСКОМУ
ОКРУГУ (Центрсибнедра)

Отдел геологии и лицензирования
по Иркутской области
(Иркутскнедра)

ул.Российская, 17, г.Иркутск, 664025
телефон/факс (3952) 33-50-71
E-mail: irkutsk@centrsibnedra.ru

04.09.19 № 2150/ПД-10-20
на №1855 от 05.08.2019

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОБ ОТСУТСТВИИ (НАЛИЧИИ) ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ В НЕДРАХ ПОД УЧАСТКОМ ПРЕДСТОЯЩЕЙ ЗАСТРОЙКИ

Выдано: Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу
(наименование территориального органа Роснедр, дата выдачи)

– Отдел геологии и лицензирования по Иркутской области, 03.09.2019

1. Заявитель: ООО научно-производственная фирма «Инженерно-строительные
(для юридических лиц – наименование, организационно-правовая форма, для физических лиц – фамилия, имя, отчество
изыскания», ИНН 1832039636, ОГРН 1041800758075
(последнее – при наличии), ИНН (при наличии), ОГРН (при наличии))

2. Данные об участке предстоящей застройки¹: Иркутская область,
(наименование субъекта РФ, муниципальные образования, кадастровый номер земельного участка (при наличии) иные
Усть-Кутский район, Ярактинское НГКМ
адресные ориентиры)

объект застройки: «Промысловый нефтегазопровод от КП-63, водовод высокого давления
до КП-63, водовод высокого давления до КП-38 Ярактинского НГКМ»

3. Сведения об отсутствии/наличии полезных ископаемых под участком
предстоящей застройки:

А	Сведения об отсутствии/наличии полезных ископаемых под участком предстоящей застройки ²	В границах участка предстоящей застройки расположены следующие месторождения полезных ископаемых: Ярактинское месторождение углеводородного сырья
Б	Сведения об отсутствии/наличии полезных ископаемых под участком предстоящей застройки запасов полезных ископаемых, которые расположены в границах участков недр, имеющих статус горного отвода	Следующие месторождения полезных ископаемых, указанные в графе «А», расположены в границах участков недр, имеющих статус горного отвода: лицензия ИРК 02895 НЭ, выданная ООО «Иркутская нефтяная компания» (ИНН 3808066311) на разведку и добычу

4. Срок действия заключения: 03.09.2020.



¹ Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении к настоящему заключению, являющемся его неотъемлемой составной частью.

² За исключением сведений о месторождениях подземных вод.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ

Лист

28

Настоящее заключение содержит сведения об отсутствии или наличии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьей 25 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах».

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация», приказом Минприроды России от 5 мая 2012 г. № 122 «Об утверждении Административного регламента Федерального агентства по недропользованию по предоставлению государственной услуги по предоставлению в пользование геологической информации о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр».

Неотъемлемые приложения:

1. Сведения о географических координатах участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки (в соответствии с заявочными материалами) на 1 л.
2. Копия топографического плана участка предстоящей застройки с указанием внешних контуров имеющихся месторождений на 1 л.

Зам.начальника Департамента –
начальник отдела геологии и
лицензирования по Иркутской области



А.В. Салаев

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 29
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					



**СЛУЖБА ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. 5-й Армии, 2, г. Иркутск, 664025,
тел., факс 33-27-23
www.irkobl.ru/sites/oknio, sooknio@yandex.ru

23.07.2019

№

02-76-5480/19

на № 1367

от

13.06.2019

О предоставлении информации

На участке реализации проектных решений по объекту: "Промысловый нефтегазопровод от КП-63, водовод высокого давления до КП-63, водовод высокого давления до КП-38 Ярактинского НГКМ" в Усть-Кутском районе Иркутской области отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты обладающие признаками объекта культурного наследия.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Информируем Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, хозяйственных и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

Руководитель службы
по охране объектов культурного наследия
Иркутской области



А.А. Фоменко

Исполнитель: Пержакова Т.Ф. 4214/2019
+7(3952)241754 e-mail: nucleus27@mail.ru

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
			Исполнитель: Пержакова Т.Ф. 4214/2019 +7(3952)241754 e-mail: nucleus27@mail.ru					



СЛУЖБА ВЕТЕРИНАРИИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ
ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ИРКУТСКАЯ ГОРОДСКАЯ СТАНЦИЯ ПО БОРЬБЕ С БОЛЕЗНЯМИ ЖИВОТНЫХ»
664007, г. Иркутск, ул. Красноказахья, 10
телефон (3952) 209-872
факс: (3952) 209-872
E-mail: gorvet.vet@govirk.ru

14.08.19 № 771

Главному инженеру
ООО НПФ «Инженерно-
строительные изыскания»
Д.Л. Колясеву

Уважаемый Дмитрий Леонидович!

На основании направленного Вами запроса №1845 от 05.08.2019г. о наличии мест утилизации биологических отходов, захоронений и скотомогильников (действующих и консервированных), неблагоприятных по особо опасным инфекциям на месте объекта: **«Промысловый нефтегазопровод от КП-63, водовод высокого давления до КП-63, водовод высокого давления до КП-38 Ярактинского НГКМ».**

Географические координаты:

№ точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек
1	58	2	11,16	106	43	30
2	58	2	13,32	106	43	33,6
3	58	2	44,16	106	43	55,2
4	58	2	26,52	106	45	3,6
5	58	2	24	106	45	3,6
6	58	2	42,36	106	43	51,6
7	58	2	29,76	106	45	7,2
8	58	2	23,64	106	45	28,8
9	58	2	18,24	106	45	25,2
10	58	2	24,72	106	45	3,6
11	58	2	22,92	106	45	7,2
12	58	1	48	106	43	51,6
13	58	1	49,08	106	43	48
14	58	2	20,04	106	44	52,8
15	58	2	24,72	106	45	0

Сообщаю что в соответствии с перечнем скотомогильников (в том числе сибирезвенных), расположенных на территории Российской Федерации (Сибирский Федеральный округ) часть 4, составленным департаментом ветеринарии Минсельхоза России и ФГУ «Центр ветеринарии», а также кадастром стационарно-неблагополучных по

Вх. № 13439
от 14.08.2019.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

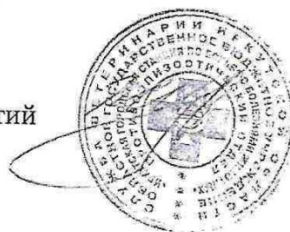
075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ

Лист

31

сибирской язве пунктов по Иркутской области от 23 августа 2001г, утвержденного главным государственным ветеринарным инспектором Иркутской области и главным государственным санитарным врачом Иркутской области, места сибиреязвенных захоронений и скотомогильников (действующих и консервированных), в пределах участка работ и в ближайшем от него удалении в 1000м в каждую сторону в районе производства работ не зарегистрированы.

И.о. начальника отделения
противоэпизоотических мероприятий



Ч.А.Жигжитов

Исп.: А.М.Казакова
тел.:29-00-10; 66-53-91

И.о. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 32
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ			

n/n



**МИНИСТЕРСТВО ЛЕСНОГО
КОМПЛЕКСА
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

664011, г. Иркутск, ул. Горького, дом 31
тел. 33-59-81, факс: 24-31-55
e-mail: baikal@lesirk.ru

Директору ООО Научно-
производственная фирма
«Инженерно-строительные изыскания»

Д.Д. Шараеву

ул. Ипподромная, д. 96,
г. Ижевск, 426060

19.08.2019 № 02-91-9524/19

на № 1849 от 05.08.2019

О направлении информации

Уважаемый Дмитрий Дамирович!

В соответствии с Вашим запросом министерство лесного комплекса Иркутской области (далее - министерство), сообщает следующее.

Место выполнения проектно-изыскательских работ по объектам:

- 1) «Обустройство кустовой площадки КП-58 Ярактинского НГКМ»;
- 2) «Промысловый нефтегазопровод от КП-58, водовод высокого давления до КП-58 Ярактинского НГКМ»;
- 3) «Обустройство кустовой площадки КП-63 Ярактинского НГКМ»;
- 4) «Промысловый нефтегазопровод от КП-63, водовод высокого давления до КП-63 Ярактинского НГКМ»;
- 5) «Обустройство кустовой площадки №64 Ярактинского НГКМ»;
- 6) –«Промысловый нефтегазопровод от КП-64 до узла подключения Ярактинского НГКМ»;
- 7) «Водовод высокого давления от узла подключения до КП-64 Ярактинского НГКМ»;
- 8) «Обустройство кустовой площадки №65 Ярактинского НГКМ»;
- 9) «Промысловый нефтегазопровод от КП-65 до узла подключения Ярактинского НГКМ»;
- 10) «Водовод высокого давления от узла подключения до КП-65 Ярактинского НГКМ»;
- 11) «Обустройство кустовой площадки №71 Ярактинского НГКМ»;
- 12) «Промысловый нефтегазопровод от КП-67, водовод высокого давления до КП-67 Ярактинского НГКМ»;
- 13) «Обустройство кустовой площадки №71 Ярактинского НГКМ»;
- 14) «Промысловый нефтегазопровод от КП-71 до узла подключения Ярактинского НГКМ»;
- 15) «Водовод высокого давления от узла подключения до КП-71 Ярактинского НГКМ»

Вх. № 1484/н
от 30.08.2019 г.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист
								33
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

11) «Обустройство кустовой площадки №71 Ярактинского НГКМ»;
12) «Промысловый нефтегазопровод от КП-67, водовод высокого давления до КП-67 Ярактинского НГКМ»;
13) «Обустройство кустовой площадки №71 Ярактинского НГКМ»;
14) «Промысловый нефтегазопровод от КП-71 до узла подключения Ярактинского НГКМ»;
15) «Водовод высокого давления от узла подключения до КП-71 Ярактинского НГКМ»

Зх. № 14847
от 30.08.2019 г.

(далее - проектируемые объекты) согласно предоставленной схеме, расположены на территории охотничьих угодий Усть-Кутского района Иркутской области предоставленных в пользование для ведения охотничьего хозяйства Усть-Кутскому городскому отделению Иркутской областной общественной организации охотников и рыболовов, 666787, г. Усть-Кут Иркутской области, ул. Советская, д. 97, тел. (839565)5-40-90.

Министерство не располагает информацией о численности и плотности объектов животного мира, отнесённых к объектам охоты, непосредственно на территории выполнения изысканий.

Направляем Вам сведения о видовом составе и показателях средней плотности населения (численность на единицу площади охотугодий) и численности населения объектов животного мира, отнесенных к объектам охоты (далее - охотничьи ресурсы), обитающих на территории Усть-Кутского района Иркутской области, за 2015 - 2019 годы (см. Приложение № 1).

Кроме животных, указанных в Приложении 1, из птиц, отнесенных к охотничьим ресурсам, в Усть-Кутском районе Иркутской области могут встречаться сизый и скалистый голуби, клинтух, большая горлица.

Из ржанкообразных вальдшнеп, бекас, азиатский бекас, лесной дупель, чибис, тулес, мородунка, большой улит, и некоторые другие виды куликов.

Из гусеобразных гуменник, белолобый гусь, кряква, черная кряква, серая утка, чирок-свистунок, косатка, свиязь, шилохвость, широконоска, чирок-трескунок, хохлатая чернеть, гоголь, луток, длинноносый крохаль, большой крохаль.

Из хищных птиц обычен черный коршун, встречаются хохлатый осоед, полевой лунь, тетеревиатник, перепелятник, зимняк (пролет), обыкновенный канюк, чеглок.

Из сов возможна встреча болотной совы, ястребиной совы, ушастой совы, длиннохвостой неясыти, бородатой неясыти, мохноногого сыча, воробьиного сычика. Встречается также черная ворона, ворон, сойка, кукушка, кедровка, сорока, обыкновенная кукушка, желна, большой пестрый дятел, трехпалый дятел и мелкие воробьинообразные птицы.

Из насекомоядных (тундряная бурозубка, бурая бурозубка, средняя бурозубка и другие), рукокрылых (водяная ночница, бурый ушан) и мышевидных грызунов (азиатская лесная мышь, красно-серая полевка, полевка-экономка и другие), азиатский бурундук, летяга, водяная полевка, сибирский крот, ласка.

На территории Усть-Кутского района Иркутской области возможны встречи видов птиц и позвоночных животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации** и в Красную книгу Иркутской области*, подлежащих особой охране: черный аист**, фламинго** (залетный вид), клоктун**, беркут**, скопа**, орлан-белохвост**, кречет**, сапсан**, филин**, таежный гуменник*, лебедь-кликун* (пролет), восточный болотный лунь*, малый перепелятник*, орел-карлик*, большой подорлик*, дербник*, серый журавль*, коростель*, камышевая овсянка*, большой кроншнеп* (отдельные встречи), сплюшка*, ночница Иконникова*, выдра*.

В окрестностях проектируемого объекта в Усть-Кутском районе зимовки лося и таежной формы северного оленя расположены в бассейнах рек Гульмок, Яракта, Нижняя Тунгуска.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ

Лист

34

Миграционные пути лося и северного оленя проходят вдоль рек Гульмок, Яракта, Нижняя Тунгуска.

Следует отметить, что зимовки и миграционные пути лося и северного оленя нарушены из-за ведения интенсивных рубок леса, добычей углеводородов и постоянным горением факелов от сжигания попутного газа на скважинах.

Данные о сезонных миграциях и концентрациях диких копытных показаны на рис.1 (на ней же отражены основные места концентрации копытных), пути сезонных миграций околотовных птиц показаны на рис. 2, соколообразных птиц на рис. 3.

За более подробной информацией, касающейся фаунистического состава данной территории, рекомендуем обратиться к литературным источникам и фондовым материалам: В. Г. Малеев, В. В. Попов, «Определитель птиц Иркутской области», Иркутск, 2010; В. В. Попов «Кадастр позвоночных животных Иркутской области, не относящихся к объектам охоты», Служба по охране и использованию животного мира Иркутской области, Иркутск, 2009, 2010 – 2014; В. Попов «Кадастр позвоночных животных Иркутской области, не относящихся к объектам охоты и водным биологическим ресурсам, обитающих на территории Иркутской области», (издание 3-е, дополненное, Попов В.В.), Министерство лесного комплекса Иркутской области, Иркутск, 2018; «Красная книга РФ (животные)», АСТ «Астрель», 2001; «Красная книга Иркутской области», Иркутск, 2010.

Для получения уточнённой информации о видовом составе, плотности и численности объектов животного мира, а также о местах прохождения ими сезонных миграций на территории расположения проектируемого объекта в Усть-Кутском районе Иркутской области, необходимо обратиться к вышеуказанному охотпользователю или провести дополнительные специальные исследования с привлечением специалистов соответствующего профиля.

При подготовке проектной документации по проектируемому объекту, расположенному на территории Усть-Кутского района Иркутской области, необходимо учесть требования законодательства об охране окружающей среды и животного мира (часть 8 «Основ государственной политики в области экологического развития России на период до 2030 года», утвержденных Президентом РФ от 30.04.2012; статьи 3, 34-39, 60, 77, 78 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; статьи 22, 24, 28 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире», Требования по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи (утверждены постановлением Правительства РФ от 13.08.1996 № 997, п.33 - 38), а также Требования по предотвращению гибели объектов животного мира, за исключением объектов животного мира, находящихся на особо охраняемых природных территориях федерального значения, при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Иркутской области (утверждены постановлением Правительства Иркутской области от 23.07.2014 № 360-пп).

Разработать мероприятия, направленные на минимизацию техногенного и антропогенного воздействия проектируемого объекта на животный мир и среду его

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 35

обитания, а также расчеты ущерба, который будет причинен животному миру и среде его обитания данным воздействием.

При подготовке расчета ущерба охотничьим ресурсам и среде их обитания рекомендуем руководствоваться Методикой исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 08.12.2011 № 948, а также приказом Минприроды России от 30.04.2010 № 138 «Об утверждении нормативов допустимого изъятия охотничьих ресурсов и нормативов численности охотничьих ресурсов в охотничьих угодьях».

Для расчета ущерба, причиняемого видам животных, занесенным в Красную книгу РФ, а также видам животных не относящимся к объектам охоты, следует применять Методику исчисления размера вреда, причиненного объектам животного мира, занесенным в Красную книгу РФ, а также иным объектам животного мира, не относящимся к объектам охоты и рыболовства и среде их обитания, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 28.04.2008 № 107.

Министерство лесного комплекса Иркутской области является исполнительным органом государственной власти Иркутской области по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира и среды их обитания на территории Иркутской области.

В связи с вышеизложенным, министерство просит предоставить сведения (карточка предприятия - заказчика) о заказчике проектов (Наименование предприятия, Ф.И.О руководителя, телефон/факс, юридический/почтовый адрес, ОГРН, ИНН/КПП), а также расчет ущерба объектам животного мира и среде их обитания от воздействия проектируемого объекта выполненный с применением утвержденной методики и с использованием предоставленных министерством данных по видовому составу и плотности населения охотничьих ресурсов.

Приложение:

1. Видовой состав объектов животного мира, отнесённых к объектам охоты, и показатели средней плотности их населения в Усть-Кутском районе Иркутской области в 2015 - 2019 годах (данные зимнего маршрутного учета и других специальных методов учета). На 1 листе;
2. Межрегиональные миграционные пути диких копытных животных и места размещения зимних концентраций диких копытных животных на территории Иркутской области, на 1 листе;
3. Пути миграций, массового гнездования, зимовок и остановок на отдых околотовдных птиц Иркутской области, на 1 листе;
4. Схема размещения основных мест обитания соколообразных птиц и мест прохождения их осенних миграций на территории Иркутской области, на 1 листе.

Временно замещающий
должность заместителя министра

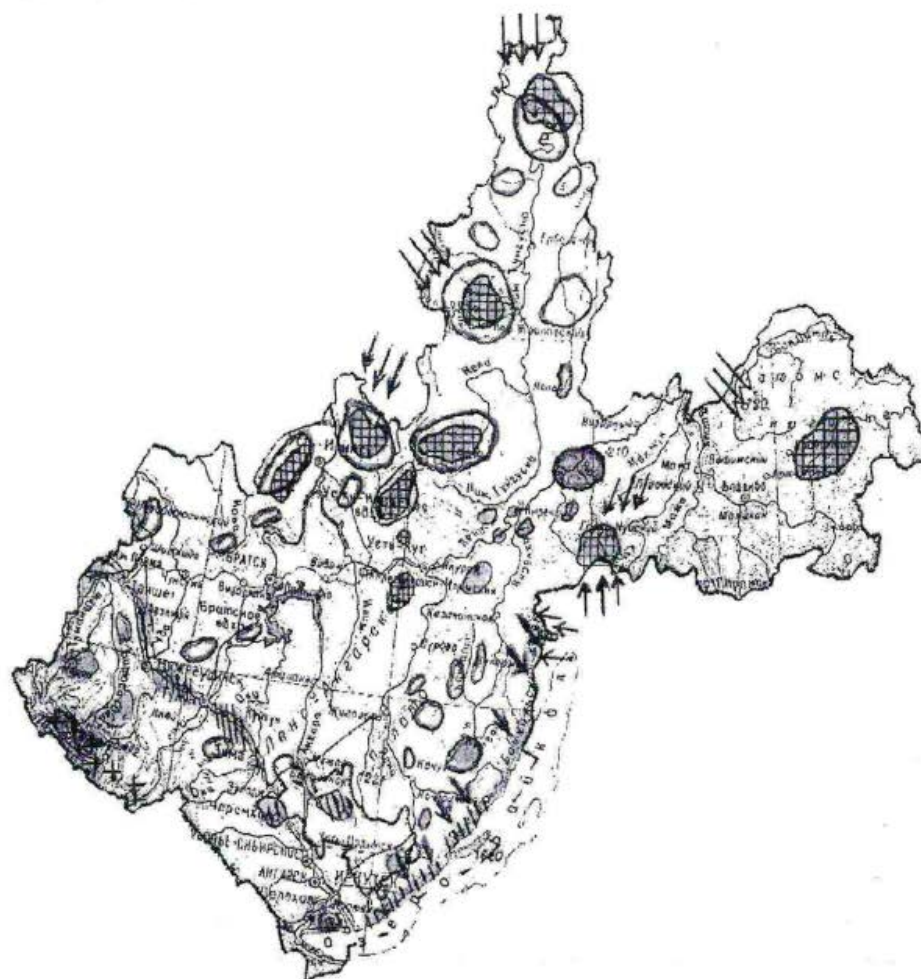


С.В. Пересыпкин





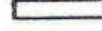
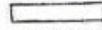
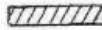

Исп. Тютрин А.А.
Тел. 290-883

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 36
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ			

Межрегиональные миграционные пути диких копытных животных
и места размещения зимних концентраций диких копытных животных
на территории Иркутской области



Условные обозначения:

-  Пути миграции дикого северного оленя
-  Пути миграции благородного оленя и косули
-  Места зимних концентраций дикого северного оленя
-  Места зимних концентраций лося
-  Места зимних концентраций благородного оленя
-  Места зимних концентраций косули
-  Места зимних концентраций кабана
-  Места обитания сибирского горного козла

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

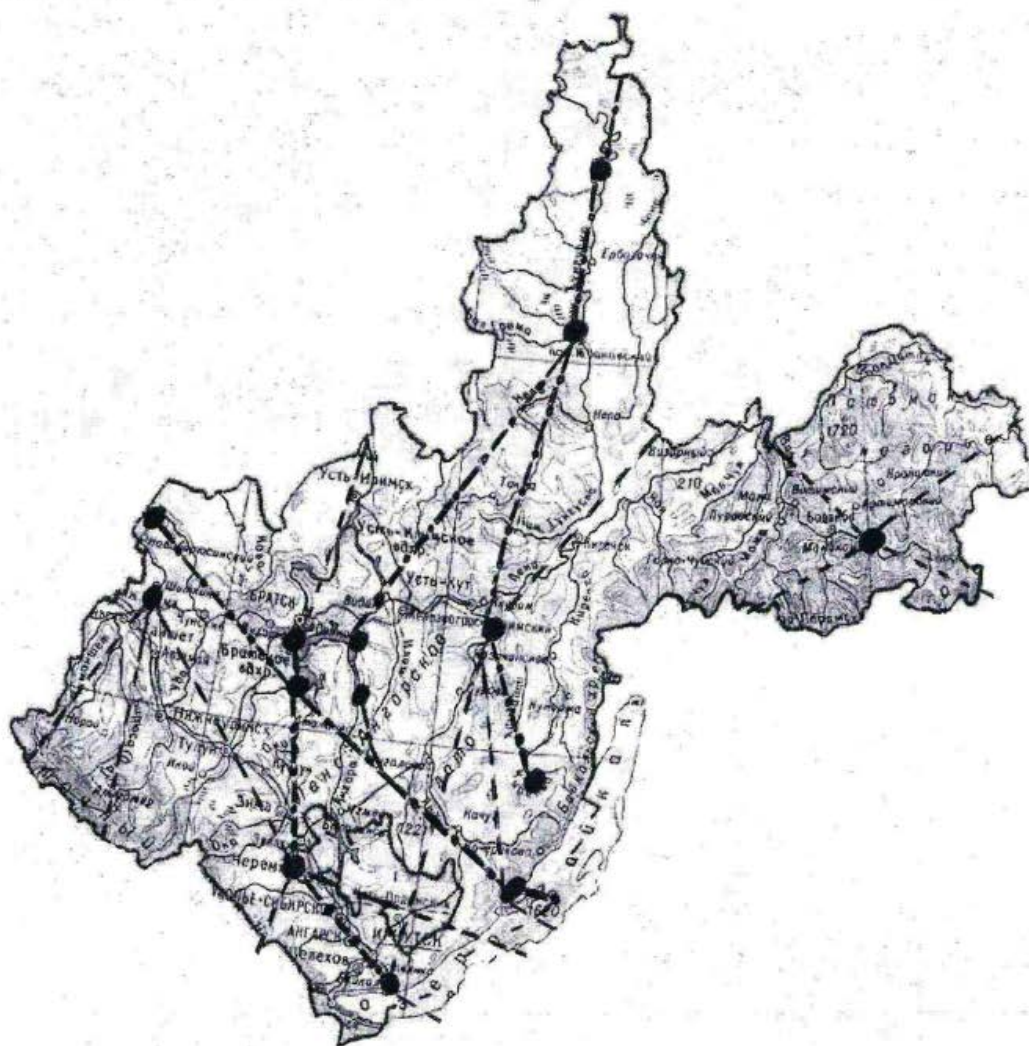
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ

Лист

37

Пути миграций, массового гнездования, зимовок и остановок на отдых прибрежных птиц Иркутской области



Условные обозначения

- основные миграционные пути;
- I – Байкало-Ангари-Енисейский;
- II – Торейско-Киренгско-Тунгусский;
- IV – Байкало-Ангари-Тунгусский;
- - - - - второстепенные миграционные пути;
- - участки массовых гнездовий, зимовок и остановок на отдых прибрежных птиц (не менее 20 тыс. особей).

Изм. № подл.

Взам. инв. №

Подп. и дата

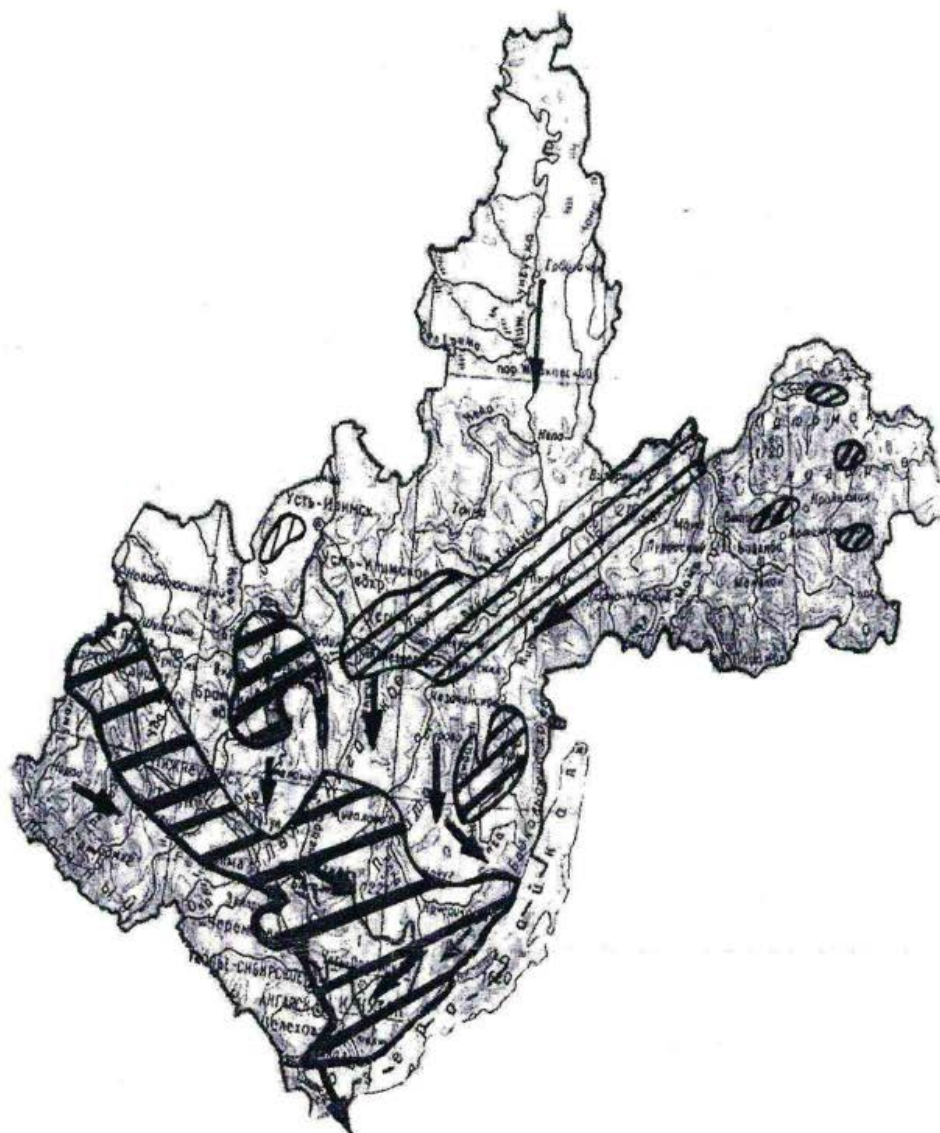
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ



Лист

38

Схема размещения основных мест обитания хищных птиц и мест прохождения их осенних миграций на территории Иркутской области.



Условные обозначения:

-  - Территория размещения основных мест обитания хищных птиц
 - Места прохождения осенних миграций хищных птиц

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ

Лист

39

Приложение 1

Видовой состав охотничье-промысловых зверей и птиц и показатели их средней плотности населения в Усть-Кутском районе Иркутской области в 2015-2019 годах (данные зимнего маршрутного учета и других специальных методов учета).

№ п.п.	Виды охотничье- промысловых животных	Средняя плотность населения (особей на 1000 га)				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Лось	0,31	0,52	0,6	0,67	0,56
2.	Благородный олень	0,52	0,86	0,72	0,77	0,78
3.	Косуля	-	-	-	-	-
4.	Дикий северный олень	0,13	0,22	0,27	0,25	0,20
5.	Кабарга	0,29	0,51	0,68	0,74	0,82
6.	Соболь	4,8	4,72	4,78	3,62	3,12
7.	Белка	16,88	26,33	19,86	10,21	8,15
8.	Волк	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03
9.	Горноста́й	0,19	0,48	0,44	0,34	0,28
10.	Заяц-беляк	3,32	4,87	3,59	3,15	2,23
11.	Заяц-русак	-	-	-	-	-
12.	Колонок	-	-	-	-	-
13.	Росомаха	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01
14.	Рысь	0,01	-	0,03	0,03	0,02
15.	Лисица	0,21	0,38	0,27	0,21	0,13
16.	Глухарь	3,07	2,99	4,1	3,66	2,78
17.	Белая куропатка	-	-	-	-	-
18.	Рябчик	23,93	50,93	16,65	14,65	14,15
19.	Тетерев	6	12,6	6,29	4,65	2,94
20.	Медведь	0,29	0,34	0,34	0,37	0,37
21.	Барсук	-	-	-	-	-
22.	Норка	0,92	0,93	0,93	0,84	0,84
23.	Выдра*	0,10	0,10	0,11	0,09	0,09
24.	Ондатра	1,38	1,42	1,42	1,37	1,34

*вид в Красной книге Иркутской области

- данные отсутствуют

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
							075-20-ППЛ-ОМ-K4-TM	Лист
								40
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

ПРИЛОЖЕНИЕ Е



**МИНИСТЕРСТВО ЛЕСНОГО
КОМПЛЕКСА
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

664011, г. Иркутск, ул. Горького, дом 31
тел. 33-59-81, факс: 24-31-55
e-mail: baikal@lesirk.ru

10.02.2021 № 02-91-1442/21
на № 01-01 от 11.01.2021

Генеральному директору
ООО «ППМ «Мастер-План»
М.В. Протасовой

Master-Plan123@mail.ru

О согласовании проекта планировки

Рассмотрев Ваше обращение (вх. № 01-91-34/21 от 11.01.2021 г.) о согласовании проекта планировки территории с проектом межевания территории с целью использования для реконструкции, эксплуатации линейных объектов министерство лесного комплекса Иркутской области (далее – министерство) сообщает следующее.

В соответствии с пунктом 12.3 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, документация по планировке территории, подготовленная применительно к землям лесного фонда, до ее утверждения подлежит согласованию с органами государственной власти, осуществляющими предоставление лесных участков в границах земель лесного фонда. Предметом такого согласования является допустимость размещения объектов капитального строительства в соответствии с требованиями лесного законодательства в границах земель лесного фонда, а также соответствие планируемого размещения объектов капитального строительства, не являющихся линейными объектами, лесохозяйственному регламенту.

Проектируемый объект: «Промысловый нефтегазопровод от КП-63, водовод высокого давления до КП-63, водовод высокого до КП-38 Ярактинского НГКМ» (далее - Проект планировки территории), планируется размесить в границах земель лесного фонда Усть-Кутского лесничества, Марковского участкового лесничества, Марковской дачи, эксплуатационные леса, квартал № 51 (в. 47ч, 54ч), квартал № 71 (в. 7ч, 8ч, 11ч, 16ч, 22ч, 25ч), квартал № 72 (в. 2ч, 9ч, 10ч, 11ч, 15ч, 18ч, 19ч, 22ч, 23ч, 25ч), на лесных участках, предоставленных по следующим договорам аренды: № 91-704/14 от 19.12.2014 год, № 91-521/17 от 08.12.2017 год, № 91-120/14 от 21.02.2014 год, № 91-729/14 от 29.12.2014 год, № 91-503/16 от 04.11.2016 г. , № 91-166/17 от 05.07.2017 г., № 91-187/17 от 10.07.2017 г., № 91-367/18 от 08.06.2018 г. (далее – существующие лесные участки).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 41
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

В соответствии с Лесным кодексом Российской Федерации (далее – ЛК РФ), распоряжением Правительства РФ от 27.05.2013 года № 849-р «Об утверждении Перечня объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры, для защитных лесов, эксплуатационных лесов, резервных лесов» допускается размещение объектов, строительство которых предусмотрено Проектом планировки территории, на указанных лесных участках.

Учитывая вышеизложенное, министерство согласовывает Проект планировки территории.

В тоже время в соответствии со статьей 88 ЛК РФ со статьей использование лесов лицами, которым лесные участки, предоставлены в аренду осуществляется, в соответствии с проектами освоения лесов. В соответствии с Приказом Рослесхоза от 29.02.2012 года № 69 «Об утверждении состава проекта освоения лесов и порядка его разработки» проекты освоения лесов кроме прочего содержат сведения о мероприятиях по строительству, реконструкции и эксплуатации объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры.

При этом проекты освоения лесов, подготовленные в отношении существующих лесных участков, прошедшие государственную экспертизу, не содержат сведений о планируемом размещении объектов, строительство которых предусмотрено Проектом планировки территории.

Таким образом, использование лесов в целях размещения объектов, строительство которых предусмотрено Проектом планировки территории возможно только после внесения соответствующих изменений в проекты освоения лесов.

Заместитель министра лесного
комплекса Иркутской области

М.А. Карнаухов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 079A079E3F75BD863DB233C9BC49F8820A160B46
Владелец Карнаухов Михаил Анатольевич
Действителен: с 29.06.2020 по 29.09.2021

М.Б. Хайрулина
21-70-14 20-24-07

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	075-20-ППЛ-ОМ-К4-ТМ	Лист 42
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0	