

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ

Охранная зона «Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке ГНПС «Тайшет» - НПС «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3 очередь строительства. НПС №5»

(наименование объекта, местоположение границ которого описано (далее - объект))

Сведения об объекте					
№ п/п	Характеристики объекта			Описание характеристик	
1	2			3	
1	Местоположение объекта			Иркутская область, Нижнеилимский р-н	
2	Площадь объекта ± величина погрешности определения площади ($P \pm \Delta P$), м ²			308623 ± 4861	
3	Иные характеристики объекта			1. Ограничения установлены в соответствии с Правилами охраны магистральных трубопроводов (утв. постановлением Федерального горного и промышленного надзора России от 24 апреля 1992 г. №9)(утв. Заместителем Министра топлива и энергетики 29 апреля 1992 г.)(в редакции постановления Федерального горного и промышленного надзора России от 23 ноября 1994 г. №61)	
Сведения о местоположении границ объекта					
1. Система координат МСК-38					
2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
н1	865090.65	3327566.56	Картометрический метод	2.5	-
н2	864969.64	3327536.11	Картометрический метод	2.5	-
н3	864950.97	3327567.24	Картометрический метод	2.5	-
н4	864922.42	3327589.66	Картометрический метод	2.5	-
н5	864887.75	3327600.41	Картометрический метод	2.5	-
н6	864851.52	3327598.07	Картометрический метод	2.5	-
н7	864744.87	3327571.17	Картометрический метод	2.5	-
н8	864711.91	3327556.08	Картометрический метод	2.5	-
н9	864686.49	3327530.23	Картометрический метод	2.5	-
н10	864671.96	3327497.02	Картометрический метод	2.5	-
н11	864670.22	3327460.81	Картометрический метод	2.5	-
н12	864608.38	3327445.28	Картометрический метод	2.5	-
н13	864579.60	3327433.00	Картометрический метод	2.5	-
н14	864556.02	3327412.44	Картометрический метод	2.5	-
н15	864539.95	3327385.59	Картометрический метод	2.5	-

Сведения о местоположении границ объекта					
1. Система координат МСК-38					
2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
			метод		
н16	864532.96	3327355.09	Картометрический метод	2.5	-
н17	864535.74	3327323.93	Картометрический метод	2.5	-
н18	864589.99	3327107.99	Картометрический метод	2.5	-
н19	864602.26	3327079.21	Картометрический метод	2.5	-
н20	864622.83	3327055.64	Картометрический метод	2.5	-
н21	864649.67	3327039.57	Картометрический метод	2.5	-
н22	864680.16	3327032.58	Картометрический метод	2.5	-
н23	864711.32	3327035.36	Картометрический метод	2.5	-
н24	865193.68	3327156.46	Картометрический метод	2.5	-
н25	865222.46	3327168.74	Картометрический метод	2.5	-
н26	865246.04	3327189.30	Картометрический метод	2.5	-
н27	865262.11	3327216.15	Картометрический метод	2.5	-
н28	865269.10	3327246.65	Картометрический метод	2.5	-
н29	865266.32	3327277.81	Картометрический метод	2.5	-
н30	865220.62	3327459.78	Картометрический метод	2.5	-
н31	865212.04	3327493.93	Картометрический метод	2.5	-
н32	865199.76	3327522.72	Картометрический метод	2.5	-
н33	865179.19	3327546.30	Картометрический метод	2.5	-
н34	865152.33	3327562.37	Картометрический метод	2.5	-
н35	865121.83	3327569.35	Картометрический метод	2.5	-
н1	865090.65	3327566.56	Картометрический метод	2.5	-
3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта					
Обозначение характерных точек части границы	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
-					

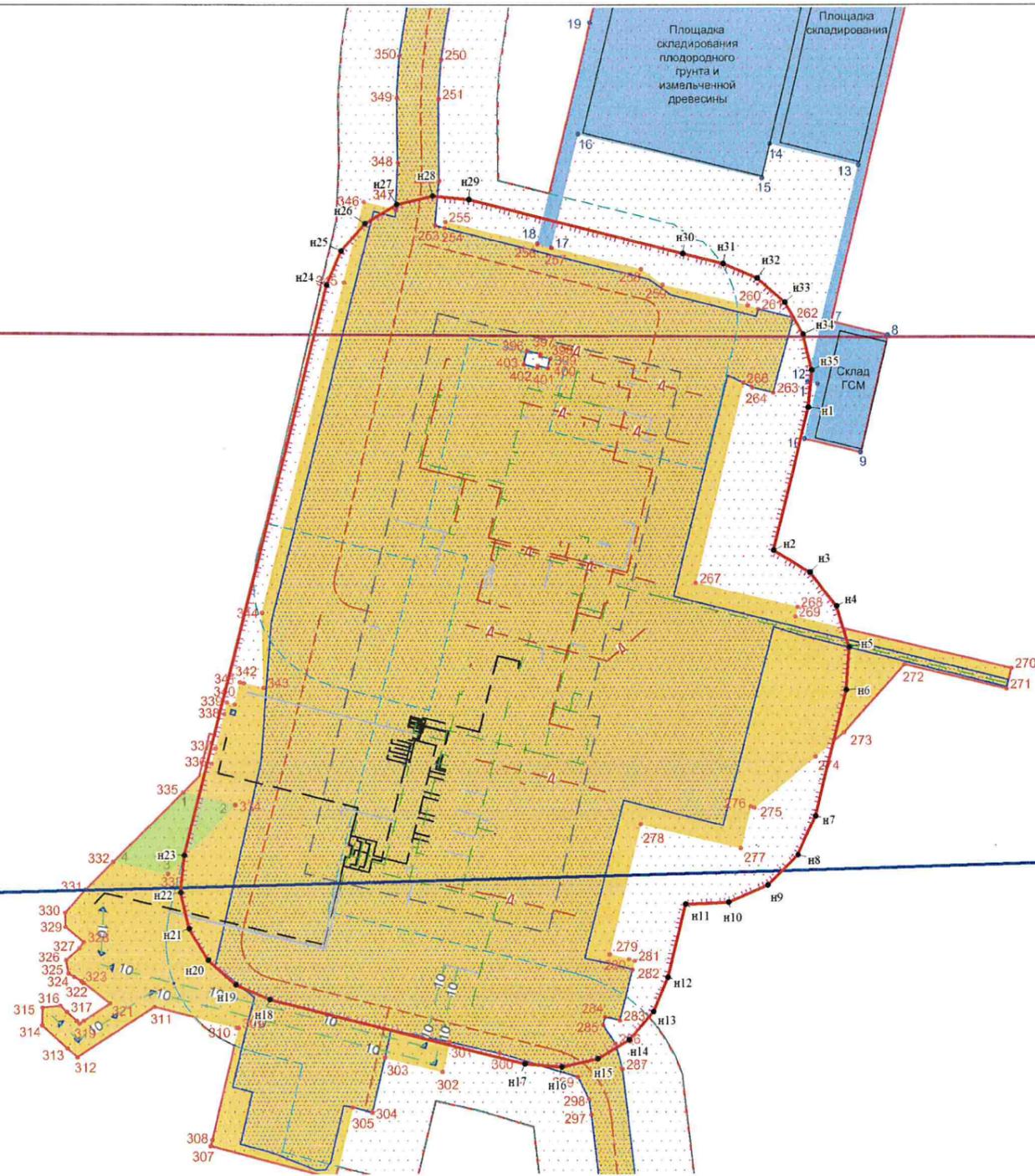
План границ объекта

Иркутская область
Нижнеилимский район

Железногорск-Илимское
городское поселение

38:12:010203

38:12:011001



Масштаб 1:5000

Используемые условные знаки и обозначения:

-  Характерная точка границы объекта землеустройства
-  Граница объекта землеустройства
-  Граница кадастрового квартала
-  Обозначение кадастрового квартала

38:12:000000

Подпись: 

Дата 21 мая 2019 г.

Место для отпечатка печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Текстовое описание местоположения границ объекта		
Прохождение границы		Описание прохождения границы
от точки	до точки	
1	2	3
-	-	-

38 А А 2582209

ДОВЕРЕННОСТЬ

Город Вихоревка, Братский район, Иркутская область,
четырнадцатого декабря две тысячи восемнадцатого года.

Общество с ограниченной ответственностью "Транснефть-Восток" (далее ООО «Транснефть-Восток»), ИНН юридического лица: 7707083893, ОГРН: 1027700132195, свидетельство о государственной регистрации юридического лица: серия 38 №002478168, дата государственной регистрации: 24 января 2006 года, наименование регистрирующего органа: Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Ангарску Иркутской области, КПП: 380501001, свидетельство о постановке на учет юридического лица в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации выдано 14 сентября 2006 года Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по Иркутской области: серия 38 № 002649443, свидетельство о постановке на учет юридического лица: 38 № 003402021, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по Иркутской области, место нахождения юридического лица: Российская Федерация, Иркутская область, город Братск, ж.р. Энергетик, улица Олимпийская, дом 14 (четырнадцать), действующее на основании Устава ООО "Транснефть-Восток", утвержденного Решением общего собрания участников общества, протокол № 12 от 27 апреля 2017 года, зарегистрированный в МИФНС России № 15 по Иркутской области 26 мая 2017 года, в лице генерального директора Пузикова Александра Федоровича, 16 февраля 1972 года рождения, место рождения: г. Новокуйбышевск Самарской обл., гражданство: Россия, пол: мужской, паспорт 25 16 334696, выданный Отделом УФМС России по Иркутской области в г. Братске и Братском р-не 09 марта 2017 года, код подразделения 380-011, зарегистрированного по адресу: Российская Федерация, Краснодарский край, Тихорецкий р-н, гор. Тихорецк, ул. Октябрьская, дом 97А (девятисто семь "А"), кв. 55 (пятьдесят пять), действующего на основании Протокола № 15 внеочередного общего собрания участников Общества с ограниченной ответственностью ООО "Транснефть-Восток" от 05 июля 2018 года, Приказ № 450-к от 14 сентября 2018 года, настоящей доверенностью уполномочиваю

г. Толмачёва Александра Владимировича, 04 января 1985 года рождения, место рождения: п. Нюрба Нюрбинский р-н Саха-Якутия, гражданство: Россия, пол: мужской, паспорт 25 04 421718, выданный Управлением внутренних дел Свердловского района города Иркутска 15 марта 2005 года, код подразделения 382-003, зарегистрированного по адресу: Российская Федерация, город Иркутск, ул. Курчатова, дом № 8 а (восемь "а"), корп. 11 (одиннадцать),

представлять интересы ООО «Транснефть-Восток» на территории Российской Федерации во всех учреждениях и организациях, органах государственной власти управления, органах местного самоуправления, перед всеми юридическими и физическими лицами по всем вопросам, связанным с подготовкой, согласованием и утверждением документации, необходимой для оформления земельно-имущественных отношений, а также по вопросам, связанным с подачей необходимых документов для принятия решений об установлении зон с особыми условиями использования территорий, с регистрацией прав на любые объекты недвижимого имущества, земельные участки и сделок с ним, оформление и получение документов во всех организациях и учреждениях, в том числе Администрации и всех ее Комитетах, комиссиях, Департаментах, органах технической инвентаризации (филиале ФГУП «Ростехинвентаризация», Муниципальном унитарном предприятии Бюро технической инвентаризации, ОГУП «Областной центр технической инвентаризации»), налоговой инспекции, Территориальном органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним (Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии), ФГБУ «ФКП Росреестра», ГАУ МФЦ, архивах, лесничествах, для чего предоставляется право представлять, запрашивать и получать необходимые справки, расписки, документы, в том числе выписки из единого государственного реестра прав, оригиналы правоустанавливающих документов и выписки из ЕГРН после государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним, подписывать и подавать заявления, в том числе заявления о внесении изменений, о постановке на государственный кадастровый учет, о возникновении, переходе и прекращении прав на объекты недвижимого имущества, регистрации сделок; подписывать и подавать заявления, ходатайства, в том числе по переводу земельных участков из одной категории в другую, участвовать при передаче земель

-ревка

лесного фонда, проведении плановых и внеплановых проверок, на предмет соблюдения лесного законодательства РФ и законодательства о пожарной безопасности в лесах, непосредственно присутствовать при проведении мероприятий по контролю, знакомиться с результатами мероприятий по контролю и указывать в актах о своем ознакомлении, согласии или несогласии с ними, а так же с отдельными действиями должностных лиц органов государственного контроля (надзора) от имени и в интересах ООО «Транснефть - Восток», расписываться от имени ООО «Транснефть - Восток».

Представление интересов ООО «Транснефть-Восток» на территории Российской Федерации в отношениях с юридическими лицами всех форм собственности и физическими лицами, в органах государственной власти и управления, органах местного самоуправления и других подведомственных органу местного самоуправления учреждениях, Администрациях, Комитетах, Департаментах по всем вопросам, связанным с участием в торгах в целях приобретения прав на заключение договоров аренды земельных участков, в связи с чем от имени и в интересах ООО «Транснефть-Восток» участвовать в торгах, расписываться, подавать необходимые заявления и получать документы от имени ООО «Транснефть - Восток» и совершать иные необходимые действия и формальности для выполнения данного поручения по настоящей доверенности от имени и в интересах ООО «Транснефть-Восток».

Доверенность выдана сроком на один год, с правом передоверия полномочий по настоящей доверенности другим лицам.

Смысл и значение доверенности, ее юридические последствия, а также содержание статей 185-189 Гражданского кодекса Российской Федерации мне разъяснены и соответствуют моим намерениям.

Настоящая доверенность составлена в двух экземплярах, один из которых хранится в делах нотариуса Вихоревского нотариального округа Иркутской области Роговченко Л.Д. по адресу: Российская Федерация, Иркутская область, Братский район, город Вихоревка, улица Пионерская, д. 17А, другой выдается Пузикову Александру Федоровичу.

Я, как участник сделки, понимаю разъяснения нотариуса о правовых последствиях совершаемой сделки. Условия сделки соответствуют моим действительным намерениям.

Информация, установленная нотариусом с моих слов, внесена в текст сделки верностью.

доверитель

Пузиков Александр Федорович

Российская Федерация

Город Вихоревка, Братский район, Иркутская область

Четырнадцатого декабря две тысячи восемнадцатого года



Настоящая доверенность удостоверена мной, Роговченко Любовью Дмитриевной, нотариусом Вихоревского нотариального округа Иркутской области.

Содержание доверенности соответствует волеизъявлению лица, выдавшего доверенность.

Доверенность подписана в моем присутствии.

Личность подписавшего доверенность установлена, его дееспособность проверена.

Зарегистрировано в реестре: № 38/50-н/38-2018-1-1530

Взыскано государственной пошлины (по тарифу): 200 руб. 00 коп.

Уплачено за оказание услуг правового и технического характера: 2200 руб. 00 коп.

Л.Д. Роговченко



Российская Федерация, Иркутская область, город Иркутск
Двадцать восьмого декабря две тысячи восемнадцатого года

Я, Ашлапова Ольга Викторовна, нотариус Иркутского нотариального округа, свидетельствую верность копии с представленного мне документа.

Зарегистрировано в реестре: № 38/1-н/38-2018-20-622

Взыскано государственной пошлины (по тарифу): 100 руб.

Уплачено за оказание услуг правового и технического характера: -

О. В. Ашлапова



Ашлапова Ольга Викторовна

38 А А 2786542

Нотариальная палата Иркутской области
Нотариус Ашлапова Ольга Викторовна
Нотариальный округ: Иркутский
Приказ о назначении: № 25-Н от 07.04.1995
Лицензия: № 002356 от 24.06.1994
Адрес: 664011, г.Иркутск, ул. Ударника, 7-2
Телефон: (3952) 33-58-58

ДОВЕРЕННОСТЬ

Российская Федерация

Иркутская область, город Иркутск.

Двадцать восьмого декабря две тысячи восемнадцатого года.

Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть-Восток», место нахождения: 665734, ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ, ГОРОД БРАТСК, ЖИЛОЙ РАЙОН ЭНЕРГЕТИК, УЛИЦА ОЛИМПИЙСКАЯ, 14, , зарегистрированное в Едином государственном реестре юридических лиц с присвоением основного государственного регистрационного номера (ОГРН): 1063801003617, идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 3801079671, код причины постановки на учет (КПП): 380501001, свидетельство о государственной регистрации юридического лица: серия 38 №002478168, дата государственной регистрации: 24 января 2006 года, наименование регистрирующего органа: Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Ангарску Иркутской области, свидетельство о постановке на учет юридического лица в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации выдано 14 сентября 2006 года Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по Иркутской области: серия 38 № 002649443, свидетельство о постановке на учет юридического лица: 38 № 003402021, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по Иркутской области, действующее на основании Устава ООО "Транснефть-Восток", утвержденного Решением общего собрания участников общества, протокол № 12 от 27 апреля 2017 года, зарегистрированный в МИФНС России № 15 по Иркутской области 26 мая 2017 года, в лице **Толмачёва Александра Владимировича**, 04 января 1985 года рождения, место рождения: п. Нюрба Нюрбинский р-н Саха-Якутия, гражданство: Российская Федерация, пол мужской, Паспорт гражданина Российской Федерации 25 04 421718 выдан Управлением внутренних дел Свердловского района города Иркутска 15 марта 2005 года, код подразделения: 382-003, зарегистрированного по месту жительства по адресу: Иркутская область, город Иркутск, ул. Курчатова, дом 8 а, корп. 11, действующего на основании Доверенности, удостоверенной Роговченко Любовью Дмитриевной, нотариусом Вихоревского нотариального округа Иркутской области, 14.12.2018г. за р№ 38/50-н/38-2018-1-1530,

настоящей доверенностью в порядке передоверия уполномочивает Муратову Татьяну Владимировну, 20 ноября 1990 года рождения, место рождения: гор. Ангарск Иркутской обл., гражданство: Российская Федерация, пол женский, Паспорт гражданина Российской Федерации 25 10 466613 выдан Отделом УФМС России по Иркутской области в Октябрьском р-не гор. Иркутска 09 декабря 2010 года, код подразделения: 380-003, зарегистрированную по месту жительства по адресу: Иркутская область, город Иркутск, мкр. Радужный, дом 74, кв. 111,

представлять интересы ООО «Транснефть-Восток» на территории Российской Федерации во всех учреждениях и организациях, органах государственной власти управления, органах местного самоуправления, перед всеми юридическими и физическими лицами по всем вопросам, связанным с подготовкой, согласованием и утверждением документации, необходимой для оформления земельно-имущественных отношений, а также **по вопросам, связанным с подачей необходимых документов для принятия решений об установлении зон с особыми условиями использования территорий, с регистрацией прав на любые объекты недвижимого имущества, земельные участки и сделок с ним, оформление и получение документов** во всех организациях и учреждениях, в том числе Администрации и всех ее Комитетах, комиссиях, Департаментах, органах технической инвентаризации (филиале ФГУП «Ростехинвентаризация», Муниципальном унитарном предприятии Бюро технической инвентаризации, ОГУП «Областной центр технической инвентаризации»), налоговой инспекции, Территориальном органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним (Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии), ФГБУ «ФКП Росреестра», ГАУ МФЦ, архивах, лесничествах, для чего предоставляется право представлять, запрашивать и получать необходимые справки, расписки, документы, в том числе выписки из единого государственного реестра прав, оригиналы правоустанавливающих документов и выписки из ЕГРН после государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним, подписывать и подавать заявления, в том числе заявления о внесении изменений, о постановке на государственный кадастровый учет, о возникновении, переходе и прекращении прав на объекты недвижимого имущества, регистрации сделок; подписывать и подавать заявления, ходатайства, в том числе по переводу земельных участков из одной категории в другую, участвовать при передаче земель лесного

гор. Ир-

- кутск

фонда, проведении плановых и внеплановых проверок, на предмет соблюдения лесного законодательства РФ и законодательства о пожарной безопасности в лесах, непосредственно присутствовать при проведении мероприятий по контролю, знакомиться с результатами мероприятий по контролю и указывать в актах о своем ознакомлении, согласии или несогласии с ними, а так же с отдельными действиями должностных лиц органов государственного контроля (надзора) от имени и в интересах ООО «Транснефть - Восток», расписываться от имени ООО «Транснефть - Восток».

Представление интересов ООО «Транснефть-Восток» на территории Российской Федерации в отношениях с юридическими лицами всех форм собственности и физическими лицами, в органах государственной власти и управления, органах местного самоуправления и других подведомственных органу местного самоуправления учреждениях, Администрациях, Комитетах, Департаментах по всем вопросам, связанным с участием в торгах в целях приобретения прав на заключение договоров аренды земельных участков, в связи с чем от имени и в интересах ООО «Транснефть-Восток» участвовать в торгах, расписываться, подавать необходимые заявления и получать документы от имени ООО «Транснефть - Восток» и совершать иные необходимые действия и формальности для выполнения данного поручения по настоящей доверенности от имени и в интересах ООО «Транснефть-Восток».

*Доверенность выдана сроком до
четырнадцатого декабря две тысячи девятнадцатого года, без права передоверия.*

Текст настоящей доверенности прочитан вслух.

Я, Толмачёв Александр Владимирович, подписавший доверенность, заверяю, что правовые последствия выдачи доверенности и порядок ее отмены мне нотариусом разъяснены. Текст доверенности соответствует моему волеизъявлению и полномочиям.

Подпись: _____

Толмачёв Александр Владимирович

Российская Федерация. Иркутская область, город Иркутск
Двадцать восьмого декабря две тысячи восемнадцатого года

Настоящая доверенность удостоверена мной, Ашлаповой Ольгой Викторовной, нотариусом Иркутского нотариального округа. Содержание доверенности соответствует волеизъявлению лица, выдавшего доверенность. Доверенность подписана в моем присутствии. Личность подписавшего доверенность установлена, его дееспособность проверена. Правоспособность юридического лица и полномочия его представителя проверены.

Зарегистрировано в реестре: № 38/1-н/38-2018-23-183.

Взыскано государственной пошлины (по тарифу): 200 руб.

Уплачено за оказание услуг правового и технического характера: 3400 руб.

О. В. Ашлапова



О. В. Ашлапова



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

14 июля 2019г

№ 467

Москва

Об утверждении документации по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» - нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 5»

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Правилами подготовки документации по планировке территории, подготовка которой осуществляется на основании решений уполномоченных федеральных органов исполнительной власти, и принятия уполномоченными федеральными органами исполнительной власти решений об утверждении документации по планировке территории для размещения объектов федерального значения и иных объектов капитального строительства, размещение которых планируется на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2017 г. № 884, подпунктом 4.5.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, приказом ООО «Транснефть – Восток» от 18 февраля 2019 г. № 257 «О подготовке документации по планировке территории», письмом ООО «Транснефть – Восток» от 18 марта 2019 г. № ТНВ-01-09-07/9799 и с учетом писем администраций муниципального образования «Железногорск – Илимское городское поселение» Иркутской области от 21 февраля 2019 г. № 975, Хребтовского городского поселения Нижнеилимского муниципального района Иркутской области от 11 марта 2019 г. № 145,

Нижеилимского муниципального района Иркутской области от 5 марта 2019 г. № 1-13/825, Министерства лесного комплекса Иркутской области от 13 марта 2019 г. № 02-91-2589/19, ФКУ Упрдор «Прибайкалье» от 11 марта 2019 г. № 474 п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемую документацию по планировке территории (проект планировки территории, содержащий проект межевания территории) для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» - нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 5».

2. Признать утратившим силу приказ Минэнерго России от 13 ноября 2017 г. № 1078 «Об утверждении документации по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение магистрального нефтепровода «Трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» - нефтеперекачивающая станция «Сковородино». Нефтеперекачивающая станция № 5».

3. Департаменту корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК (А.Е. Богашову) в 7-дневный срок обеспечить направление утвержденной документации по планировке территории, указанной в пункте 1 настоящего приказа, ООО «Транснефть – Восток», а также главам муниципальных образований, в отношении территорий которых осуществлялась подготовка такой документации.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Статс-секретарь - заместитель Министра

А.Б. Бондаренко



Правила
охраны магистральных трубопроводов
(утв. постановлением Федерального горного и промышленного надзора России
от 24 апреля 1992 г. N 9)
(утв. Заместителем Министра топлива и энергетики 29 апреля 1992 г.)
(в редакции постановления Федерального горного и промышленного надзора России
от 23 ноября 1994 г. N 61)

Внесены дополнения, утвержденные
постановлением Госгортехнадзора РФ
от 23.11.94 N 61

1. Общие положения

1.1. Настоящие Правила вводятся в целях обеспечения сохранности, создания нормальных условий эксплуатации и предотвращения несчастных случаев на магистральных трубопроводах (далее - трубопроводы), транспортирующих нефть, природный газ, нефтепродукты, нефтяной и искусственный углеводородные газы, сжиженные углеводородные газы, нестабильный бензин, конденсат и жидкий аммиак (далее - продукция).

1.2. В состав трубопроводов, на которые распространяются настоящие Правила, входят:

трубопровод (от места выхода подготовленной к транспорту товарной продукции до мест переработки и отгрузки нефти, потребления нефтепродуктов или перевалки их на другой вид транспорта и реализации газа, в том числе сжиженного, потребителям) с ответвлениями и лупингами, запорной арматурой, переходами через естественные и искусственные препятствия, узлами подключения насосных и компрессорных станций, узлами пуска и приема очистных и диагностических устройств, узлами измерения количества продукции, конденсатосборниками, устройствами для ввода ингибиторов гидратообразования, узлами спуска продукции или продувки газопровода;

установки электрохимической защиты трубопроводов от коррозии, линии и сооружения технологической связи, средства телемеханики трубопроводов;

линии электропередачи, предназначенные для обслуживания трубопроводов, устройства электроснабжения и дистанционного управления запорной арматурой и установками электрохимической защиты трубопроводов;

противопожарные средства, противозерозионные и защитные сооружения трубопроводов;

емкости для хранения и разгазирования конденсата, земляные амбары для аварийного выпуска продукции;

сооружения линейной службы эксплуатации трубопроводов;

вдольтрассовые проезды и переезды через трубопроводы, постоянные дороги, вертолетные площадки, расположенные вдоль трассы трубопровода, и подъезды к ним, опознавательные и сигнальные знаки местонахождения трубопроводов, сигнальные знаки при пересечении трубопроводами внутренних судоходных путей;

головные и промежуточные перекачивающие, наливные насосные и напоропонижающие станции, резервуарные парки, очистные сооружения;

компрессорные и газораспределительные станции;

станции подземного хранения газа, нефти и нефтепродуктов;

автомобильные газонаполнительные станции;

наливные и сливные эстакады и причалы;

пункты подогрева нефти и нефтепродуктов;

раздаточная станция жидкого аммиака.

1.3. Настоящие Правила являются обязательными для исполнения предприятиями трубопроводного транспорта, местными органами власти и управления, а также другими предприятиями, организациями и гражданами, производящими работы или какие-либо действия в районе прохождения трубопроводов.

1.4. Материалы фактического положения трубопровода (исполнительная съемка) с привязкой охранных зон входящих в его состав коммуникаций и объектов должны быть переданы в соответствующие местные органы власти и управления для нанесения их на районные карты землепользования.

Местные органы власти и управления выдают сведения о местонахождении трубопровода заинтересованным предприятиям, организациям и учреждениям по их просьбам.

Предприятия трубопроводного транспорта должны регулярно (не реже 1 раза в квартал) давать информацию через местное радио и печать о местах прохождения трубопроводов.

1.5. В дополнение к настоящим Правилам должны быть разработаны в качестве нормативных документов соответствующие правила технической эксплуатации, правила безопасности при эксплуатации и правила пожарной безопасности для каждого вида трубопроводов.

2. Опасные факторы

2.1. Трубопроводы, на которые распространяется действие настоящих Правил, относятся к объектам повышенной опасности. Их опасность определяется совокупностью опасных производственных факторов процесса перекачки и опасных свойств перекачиваемой среды.

2.2. Опасными производственными факторами трубопроводов являются:

разрушение трубопровода или его элементов, сопровождающееся разлетом осколков металла и грунта;

возгорание продукта при разрушении трубопровода, открытый огонь и термическое воздействие пожара;

взрыв газовоздушной смеси;

обрушение и повреждение зданий, сооружений, установок;

пониженная концентрация кислорода;

дым;

токсичность продукции.

3. Обустройство трасс

3.1. Трассы трубопроводов обозначаются опознавательными знаками (со щитами-указателями) высотой 1,5 - 2 м от поверхности земли, устанавливаемыми в пределах прямой видимости, но не реже чем через 500 м, и на углах поворота.

Установка опознавательных знаков трубопроводов оформляется совместным актом предприятия трубопроводного транспорта и землепользователя.

На щите-указателе должны быть приведены:

наименование трубопровода или входящего в его состав сооружения и его техническая характеристика;

местоположение оси трубопровода от основания знака;

привязка знака (км, ПК) к трассе;

размеры охранной зоны;

телефоны и адреса диспетчерской и аварийной служб производственного подразделения предприятия трубопроводного транспорта, эксплуатирующего данный участок трубопровода.

Допускается установка щитов-указателей на опорах ЛЭП, линий связи, проходящих

параллельно трубопроводу, и контрольно-измерительных колонках (КИК)*.

3.2. Места пересечения трубопроводов с судоходными и сплавными реками, а также каналами обозначаются на берегах сигнальными знаками. Сигнальные знаки устанавливаются предприятием трубопроводного транспорта по согласованию с бассейновыми управлениями водного пути (управлениями каналов) и вносятся последними в перечень судоходной обстановки и лоцманские карты; трассы морских трубопроводов указываются в Извещениях мореплавателям и наносятся на морские карты.

3.3. В местах пересечения трубопроводов с автомобильными дорогами всех категорий предприятием трубопроводного транспорта совместно с дорожными управлениями по согласованию с Госавтоинспекцией устанавливается дорожный знак, запрещающий остановку транспорта.

3.4. Предупредительными знаками должны быть также обозначены линейные задвижки, краны, вантузы и другие элементы трубопровода, выступающие над поверхностью земли.

4. Охранные зоны

4.1. Для исключения возможности повреждения трубопроводов (при любом виде их прокладки) устанавливаются охранные зоны:

вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих нефть, природный газ, нефтепродукты, нефтяной и искусственный углеводородные газы, - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны;

вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих сжиженные углеводородные газы, нестабильные бензин и конденсат, - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 100 м от оси трубопровода с каждой стороны;

вдоль трасс многониточных трубопроводов - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими на указанных выше расстояниях от осей крайних трубопроводов;

вдоль подводных переходов - в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток переходов на 100 м с каждой стороны;

вокруг емкостей для хранения и разгазирования конденсата, земляных амбаров для аварийного выпуска продукции - в виде участка земли, ограниченного замкнутой линией, отстоящей от границ территорий указанных объектов на 50 м во все стороны;

вокруг технологических установок подготовки продукции к транспорту, головных и промежуточных перекачивающих и наливных насосных станций, резервуарных парков, компрессорных и газораспределительных станций, узлов измерения продукции, наливных и сливных эстакад, станций подземного хранения газа, пунктов подогрева нефти, нефтепродуктов - в виде участка земли, ограниченного замкнутой линией, отстоящей от границ территорий указанных объектов на 100 м во все стороны.

4.2. Земельные участки, входящие в охранные зоны трубопроводов, не изымаются у землепользователей и используются ими для проведения сельскохозяйственных и иных работ с обязательным соблюдением требований настоящих Правил.

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

а) перемещать, засыпать и ломать опознавательные и сигнальные знаки, контрольно-измерительные пункты;

б) 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;

в) устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей;

г) 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;

д) бросать якоря, проходить с отданными якорями, цепями, лотами, волокушами и тралами, производить дноуглубительные и землечерпальные работы;

е) разводить огонь и размещать какие-либо открытые или за крытые источники огня.

4.4. В охранных зонах трубопроводов без письменного разрешения предприятий трубопроводного транспорта запрещается:

а) возводить любые постройки и сооружения; на расстоянии ближе 1000 м от оси аммиакопровода запрещается: строить коллективные сады с жилыми домами, устраивать массовые спортивные соревнования, соревнования с участием зрителей, купания, массовый отдых людей, любительское рыболовство, расположение временных полевых жилищ и станов любого назначения, загоны для скота;

б) высаживать деревья и кустарники всех видов, складировать корма, удобрения, материалы, сено и солому, располагать коновязи, содержать скот, выделять рыбопромысловые участки, производить добычу рыбы, а также водных животных и растений, устраивать водопои, производить колку и заготовку льда;

в) сооружать проезды и переезды через трассы трубопроводов, устраивать стоянки автомобильного транспорта, тракторов и механизмов, размещать сады и огороды;

г) производить мелиоративные земляные работы, сооружать оросительные и осушительные системы;

д) производить всякого рода открытые и подземные, горные, строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта.

Письменное разрешение на производство взрывных работ в охранных зонах трубопроводов выдается только после представления предприятием, производящим эти работы, соответствующих материалов, предусмотренных действующими Едиными правилами безопасности при взрывных работах;

е) производить геолого-съемочные, геолого-разведочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с устройством скважин, шурфов и взятием проб грунта (кроме почвенных образцов).

Предприятия и организации, получившие письменное разрешение на ведение в охранных зонах трубопроводов работ, обязаны выполнять их с соблюдением условий, обеспечивающих сохранность трубопроводов и опознавательных знаков, и несут ответственность за повреждение последних.

4.5. Предприятиям трубопроводного транспорта разрешается:

а) подъезд в соответствии со схемой проездов, согласованной с землепользователем, автомобильного транспорта и других средств к трубопроводу и его объектам для обслуживания и проведения ремонтных работ.

В аварийных ситуациях разрешается подъезд к трубопроводу и сооружениям на нем по маршруту, обеспечивающему доставку техники и материалов для устранения аварий с последующим оформлением и оплатой нанесенных убытков землевладельцам.

Если трубопроводы проходят по территории запретных зон и специальных объектов, то соответствующие организации должны выдавать работникам, обслуживающим эти трубопроводы, пропуска для проведения осмотров и ремонтных работ в любое время суток;

б) устройство в пределах охранной зоны шурфов для проверки качества изоляции трубопроводов и состояния средств их электрохимической защиты от коррозии и производство других земляных работ, необходимых для обеспечения нормальной эксплуатации трубопроводов, с предварительным (не менее чем за 5 сут до начала работ) уведомлением об этом землепользователя;

в) вырубка деревьев при авариях на трубопроводах, проходящих через лесные угодья, с последующим оформлением в установленном порядке лесорубочных билетов и с очисткой мест от порубочных остатков.

В случае необходимости предприятия трубопроводного транспорта могут осуществлять в процессе текущего содержания трубопроводов рубку леса в их охранных зонах с оформлением лесорубочных билетов на общих основаниях. Полученная при этом древесина используется указанными предприятиями.

5. Организация и производство работ в охранных зонах

5.1. Любые работы и действия, производимые в охранных зонах трубопроводов, кроме ремонтно-восстановительных и сельскохозяйственных работ, могут выполняться только по получении Разрешения на производство работ в охранной зоне магистрального трубопровода ([приложение 1](#)) от предприятия трубопроводного транспорта.

Разрешение на производство работ может быть выдано только при условии наличия у производителя работ проектной и исполнительной документации, на которой нанесены действующие трубопроводы.

5.2. Полевые сельскохозяйственные работы в охранных зонах трубопроводов производятся землепользователями с предварительным уведомлением предприятия трубопроводного транспорта о их начале.

5.3. На орошаемых землях, находящихся в охранных зонах трубопроводов, работы, связанные с временным затоплением земель, производятся по согласованию между землепользователем и предприятием трубопроводного транспорта.

5.4. До выдачи разрешения на производство работ в охранных зонах трубопровода производственное подразделение предприятия трубопроводного транспорта, эксплуатирующее участок трубопровода, пролегающий в зоне этих работ, выполняет обследование этого участка в целях определения его технического состояния и безопасности, а также уточнения положения трубопровода и всех его сооружений.

Поврежденные или отсутствующие опознавательные знаки закрепления трассы трубопровода должны быть восстановлены и на это должен быть составлен акт.

5.5. В случае, когда установлено, что техническое состояние участка трубопровода требует выполнения ремонтных работ для предотвращения возможного его разрушения или утечки транспортируемой продукции, предприятие трубопроводного транспорта имеет право временно (до окончания ремонта) запретить проведение любых, в том числе сельскохозяйственных, работ, кроме связанных с ремонтом.

5.6. Предприятие (производственное подразделение), получающее разрешение на производство работ в охранной зоне трубопровода от предприятия трубопроводного транспорта, должно быть информировано в этом разрешении о наличии или возможном возникновении и характере опасных производственных факторов, границах опасной зоны, отстоящих от оси трубопровода (крайних ниток) на минимальные расстояния, установленные строительными нормами и правилами по проектированию магистральных трубопроводов для городов и других населенных пунктов, об условиях, в которых будет производиться работа, мерах предосторожности, наличии и содержании инструкций, которыми необходимо руководствоваться при выполнении конкретных видов работ. При этом оговариваются этапы работ, выполняемые в присутствии и под наблюдением представителя подразделения, эксплуатирующего трубопровод.

5.7. Предприятия, организации или отдельные граждане, имеющие намерение производить работы в охранных зонах, обязаны не позднее чем за 5 сут до начала работ, требующих присутствия представителя предприятия трубопроводного транспорта, пригласить этого представителя на место производства работ.

Предприятие трубопроводного транспорта обязано обеспечить своевременную явку

ответственного представителя к месту работ для осуществления контроля за соблюдением мер по обеспечению сохранности трубопровода.

5.8. При прохождении трубопроводов в одном техническом коридоре с инженерными коммуникациями других ведомств или их взаимном пересечении основы взаимоотношений предприятий, эксплуатирующих эти коммуникации и трубопроводы, определяются Положением о взаимоотношениях предприятий, коммуникации которых проходят в одном техническом коридоре или пересекаются (приложение 2).

5.9. При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций и сооружений, не указанных в проектной документации, работы должны быть немедленно остановлены, приняты меры по обеспечению сохранности этих коммуникаций и сооружений, установлению их принадлежности и вызова представителя эксплуатационной организации.

5.10. В случае повреждения трубопровода или обнаружения утечки продукции в процессе выполнения работ, персонал и технические средства должны быть немедленно отведены за пределы опасной зоны, а предприятие трубопроводного транспорта извещено о происшествии.

До прибытия аварийно-восстановительной бригады руководитель работ должен принять меры, предупреждающие доступ в опасную зону посторонних лиц и транспортных средств.

5.11. Производственный персонал, выполняющий осмотр или обслуживание инженерных коммуникаций и объектов, находящихся в районе прохождения трубопровода, а также граждане, обнаружившие повреждение трубопровода или выход (утечку) транспортируемой продукции, обязаны немедленно сообщить об этом диспетчерской или аварийной службе производственного подразделения, эксплуатирующего данный участок трубопровода.

При обнаружении повреждения трубопровода или утечки продукции, угрожающих объектам, зданиям и сооружениям, эксплуатируемым предприятиями других ведомств, и окружающей среде, информация о возможном развитии опасных факторов должна быть передана диспетчерской службой подразделения, эксплуатирующего трубопровод, предприятиям-владельцам этих объектов, а также соответствующим органам власти и управления.

5.12. В случае аварии на трубопроводе подразделение, эксплуатирующее аварийный участок трубопровода, приступает безотлагательно к ее ликвидации.

5.13. Предприятие трубопроводного транспорта имеет право приостановить работы, выполняемые с нарушениями требований настоящих Правил и минимальных расстояний от трубопровода до объектов различного назначения, установленных действующими строительными нормами и правилами по проектированию магистральных трубопроводов.

5.14. Основы взаимоотношений предприятий трубопроводного транспорта с республиканскими и местными органами власти и управления, предприятиями и подразделениями других ведомств и хозяйственными органами в процессе эксплуатации трубопроводов, в чрезвычайных ситуациях, а также при ликвидации аварий определяются соответствующим законодательством.

Должностные лица и граждане, виновные в нарушении требований настоящих Правил, привлекаются к ответственности в установленном порядке.

* Сроки приведения трасс действующих трубопроводов в соответствие с указанными требованиями устанавливаются органами управления магистральным трубопроводным транспортом.

ГАРАНТ:

См. данную форму в редакторе MS-Word

Приложение 1

(наименование производственного подразделения, эксплуатирующего

трубопровод)

Утверждаю

(должность, фамилия, и.о.)

(подпись)

"__"_____ 200_ г.

**Разрешение
на производство работ в охранной зоне магистрального трубопровода**

Место производства работ _____
(наименование трубопровода или его

сооружения, его техническая характеристика, км или пикет трассы)

Начало работ _____ час "_____"_____ 200_ г.

Окончание работ _____ час "_____"_____ 200_ г.

Организация – производитель работ _____

Руководитель работ _____
(должность, фамилия, и.о.)

Выполняемые работы

№ п/п	Наименование и этапы выполнения работ	Ответственный исполнитель (должность, Ф.И.О.)	Время и дата начала работ	Время и дата окончания работ

Этапы работ, выполняемые в присутствии представителя эксплуатирующей организации:

1. _____
2. _____
3. _____

Меры безопасности при производстве работ (указать условия, при которых будет производиться работа; конкретные меры предосторожности; инструкции, которыми необходимо руководствоваться).

Примечания: 1. Ответственность за соблюдение мер безопасности и сохранность трубопровода и его сооружений в процессе производства работ несет руководитель работ.

2. Письменное уведомление о вызове представителя на работы, выполняемые в его присутствии, передается эксплуатирующей организации за

5 суток до начала этих работ.

3. Производство работ (их этапов) по истечении указанного в Разрешении срока запрещается.

Разрешение выдал _____
(должность, фамилия, и.о.)

_____ " _____ " _____ 200_ г.
(подпись)

Разрешение получил _____
(должность, фамилия, и.о.)

_____ " _____ " _____ 200_ г.
(подпись)

Приложение 2

Положение о взаимоотношениях предприятий, коммуникации которых проходят в одном техническом коридоре или пересекаются

1. Положение определяет основы взаимоотношений предприятий - владельцев коммуникаций, проходящих в одном техническом коридоре или пересекающихся, направленных на обеспечение безопасной и надежной эксплуатации этих коммуникаций.

Конкретные вопросы взаимодействия указанных предприятий как в процессе эксплуатации коммуникаций, так и при ликвидации аварий на них определяются совместными договорами между этими предприятиями.

2. Под термином "технический коридор" понимается участок местности, по которому проложены коммуникации (трубопроводы, кабели, линии электропередачи и др.) с частично совпадающими или соприкасающимися полосами отвода или охранными зонами.

3. Коммуникации, проложенные в техническом коридоре, а также участки коммуникаций, пересекающих его, в границах коридора должны иметь общие системы защиты от коррозии, стихийных бедствий (оползней, наводнения и др.), а также населенных пунктов от аварийных разливов нефти и других перекачиваемых продуктов.

4. Местоположение каждой инженерной коммуникации в техническом коридоре должно быть четко обозначено на местности опознавательными и предупредительными знаками в соответствии с требованиями п. 3 Правил охраны магистральных трубопроводов.

5. Предприятия, эксплуатирующие инженерные коммуникации, проходящие в техническом коридоре, должны совместно разработать общую схему объектов с точным указанием их взаиморасположения; работники всех предприятий, обслуживающие коммуникации в техническом коридоре, должны иметь указанную схему на рабочих местах. Вносимые в схему изменения должны сообщаться всем заинтересованным предприятиям в месячный срок.

6. В целях обеспечения сохранности и безопасных условий работы коммуникаций технического коридора их владельцы обязаны разработать инструкцию о совместном надзоре и содержании коммуникаций технического коридора.

В инструкции должны быть отражены:

- а) состав коммуникаций с указанием их основных технических характеристик;
- б) границы технического коридора с учетом охранных зон всех входящих в него коммуникаций;
- в) перечень предприятий, ответственных за эксплуатацию коммуникаций, их адреса и порядок связи;

г) специфические признаки аварий и повреждений на каждой из коммуникаций технического коридора;

д) организация и выполнение патрулирования, охраны и оповещения о нарушениях в техническом коридоре, об авариях и повреждениях коммуникаций;

е) порядок согласования и производства профилактических ремонтных и аварийно-восстановительных работ;

ж) сроки, объем и порядок ежегодного обследования коммуникаций в техническом коридоре и устранение выявленных дефектов;

з) организация и объемы оказания взаимопомощи при устранении аварий и их последствий;

и) порядок технического обслуживания и ремонта общих вспомогательных объектов (проездов вдоль коридора, мостов и переездов, вертолетных площадок и т.п.).

7. Предприятия, эксплуатирующие коммуникации в техническом коридоре, должны иметь планы ликвидации возможных аварий и их последствий, предусматривающие необходимые меры по предотвращению повреждений на соседних объектах коридора. Планы должны быть согласованы со всеми предприятиями, эксплуатирующими объекты в техническом коридоре, и предусматривать их совместное участие в аварийно-восстановительных работах.

8. В случае повреждения инженерных коммуникаций при производстве работ в техническом коридоре или аварии на соседних коммуникациях расследование производится совместно, с участием представителей всех заинтересованных предприятий.

9. Порядок производства погрузочно-разгрузочных, транспортных, ремонтных и профилактических работ на коммуникациях технического коридора должен согласовываться со всеми владельцами коммуникаций, проходящих в данном техническом коридоре. В аварийных ситуациях допускается приступать к восстановительным работам без предварительного согласования, приняв меры к обеспечению сохранности других коммуникаций и сообщив владельцам о производстве аварийных работ в техническом коридоре.

10. Ликвидация последствий аварий в техническом коридоре должна производиться по плану, взаимосогласованному всеми заинтересованными предприятиями.

11. Устранение в техническом коридоре последствий стихийных бедствий (оползней, наводнений и т.п.) выполняется предприятиями совместно.

12. Проекты строительства новых и реконструкции действующих трубопроводов в техническом коридоре должны быть согласованы со всеми предприятиями, эксплуатирующими коммуникации, проложенные в этом коридоре, а при производстве работ по этим проектам должна быть обеспечена безопасная эксплуатация всех коммуникаций технического коридора.

13. Любые строительные-монтажные и земляные работы в техническом коридоре могут выполняться только при наличии проекта производства работ и письменного разрешения от всех предприятий, эксплуатирующих коммуникации в данном техническом коридоре.

14. Производственный персонал и должностные лица, выполняющие осмотр коммуникаций, проложенных в техническом коридоре, при обнаружении производства строительных, изыскательских или других работ посторонними лицами обязаны убедиться в наличии у них соответствующего письменного разрешения, а в случае отсутствия такого разрешения или несоблюдения указанных в нем технических условий - запретить работы.

15. Споры, возникающие между предприятиями, эксплуатирующими коммуникации, проложенные в техническом коридоре, разрешаются в порядке, установленном соответствующим законодательством.

Прошито, пронумеровано и скреплено печатью

на 20 листах.

Муратов
(*Муратов*)

