

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора -  
директор Филиала  
АО «Тюменьэнерго» - Тюменские  
распределительные сети»



А.А. Фирсов

## **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на выполнение работ по технической инвентаризации и  
выполнению кадастровых работ (оформлению технических планов),  
сопровождение процедуры кадастрового учета объектов недвижимости  
филиала АО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети»  
Ишимского ТПО в Ишимском и Казанском районах**

### **1. Основания для производства работ**

1.1 Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ;

1.2 Федеральный закон «О государственной регистрации недвижимости» от 13.07.2015 г. № 218-ФЗ;

1.3 Федеральный закон «О кадастровой деятельности» от 24.07.2007 г. № 221-ФЗ;

1.4 Приказ Министерства экономического развития РФ от 18 декабря 2015 г. № 953 «Об утверждении формы технического плана и требований к его подготовке, состава содержащихся в нем сведений, а также формы декларации об объекте недвижимости, требований к ее подготовке, состава содержащихся в ней сведений»;

1.5 Приказ Министерства экономического развития РФ от 20 ноября 2015 г. № 861 «Об утверждении формы и состава сведений акта обследования, а также требований к его подготовке»;

1.6 Приказ Министерства экономического развития РФ от 1 марта 2016 г. № 90 «Об утверждении требований к точности и методам определения координат характерных точек границ земельного участка, требований к точности и методам определения координат характерных точек контура здания, сооружения или объекта незавершенного строительства на земельном участке, а также требований к определению площади здания, сооружения и помещения»;

1.7 Приказ Министерства экономического развития РФ от 26 ноября 2015 г. № 883 «Об установлении порядка представления заявления о государственном кадастровом учете недвижимого имущества и (или) государственной регистрации прав на недвижимое имущество и прилагаемых к нему документов, порядка представления заявления об исправлении технической ошибки в записях Единого государственного реестра недвижимости»;

1.8 Приказ Министерства экономического развития РФ от 8 декабря 2015 г. № 920 «Об утверждении форм заявления о государственном кадастровом учете недвижимого имущества и (или) государственной регистрации прав на недвижимое имущество, заявления об исправлении технической ошибки в записях Единого государственного реестра недвижимости, о внесении сведений в Единый государственный реестр недвижимости заинтересованным лицом, о внесении в Единый государственный реестр недвижимости записей о наличии возражения в отношении зарегистрированного права на объект недвижимости, записей о невозможности государственной регистрации права без личного участия правообладателя, записей о наличии прав требований в отношении



зарегистрированного права, отдельных записей о правообладателе, отдельных дополнительных сведений об объекте недвижимости, требований к их заполнению, требований к формату таких заявлений и представляемых с ними документов в электронной форме, а также формы заявления о внесении в Единый государственный реестр недвижимости сведений о земельных участках и о местоположении на них зданий, сооружений, объектов незавершенного строительства, полученных в результате выполнения комплексных кадастровых работ»;

1.9 Иные нормативно-правовые акты органов власти РФ в сфере государственного кадастрового учета, оформления прав собственности на объекты недвижимое имущество и сделок с ним.

## **2. Цели и задачи работ**

2.1. При проведении технической инвентаризации электросетевых комплексов - выявление изменений, произошедших после первичной технической инвентаризации объектов для достоверного отражения сведений об объектах недвижимости в технических паспортах.

2.2. При проведении работ по изготовлению технических планов - подготовка документов для осуществления постановки объектов на государственный кадастровый учет, внесения изменений в сведения государственного кадастра недвижимости.

## **3. Требования к проведению работ, объекты и объем работ**

3.1. Технические паспорта на электросетевые комплексы должны соответствовать требованиям Заказчика и оформлены по форме Приложения № 2 к Техническому заданию.

3.2. Технический план должен соответствовать требованиям действующего законодательства в сфере государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав на недвижимое имущество.

3.3. Технические планы, подаваемые для осуществления государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав на недвижимое имущество, должны быть подготовлены в электронном виде в формате, установленном уполномоченным органом по ведению Единого государственного реестра недвижимости.

3.4. Осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав на недвижимое имущество должно соответствовать требованиям нормативных актов соответствующего федерального органа исполнительной власти, уполномоченного осуществлять нормативно-правовое регулирование в указанной сфере.

**3.5 Перечень объектов недвижимого имущества, в отношении которых выполняются работы:**

№ п/п	Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Технические характеристики	Протяженность, км	Кадастровый номер ЗУ под размещение объекта
1	2	3	4	5	6
1	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Песьяново" ВЛ-10 кВ ф. Песьяново-Екатериновка"	Тюменская область, Песьяново, ЭСК ВЛ-10 кВ ф. Песьяново-Екатериновка, ФД-10	<p>ЭСК от ПС 110/10 кВ «Песьяново» ВЛ-10 кВ ф. Песьяново-Екатериновка с ВЛ-0,4 кВ, включающий:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ВЛ-10 кВ Песьяново (от ПС Песьяново, через н.п. Песьяново до н.п. Екатериновка), литер 1А, протяженность – 11,6 км;</li> <li>2. ВЛ-10 кВ Песьяново (отпайки по н.п. Песьяново), литер 1А1, протяженность -2,04 км;</li> <li>3. ВЛ-10 кВ Песьяново (отпайки по н.п. Песьяново) литер 1А2, протяженность -0,16 км;</li> <li>4. ВЛ-10 кВ Песьяново (отпайки по н.п. Песьяново) литер 1А3, протяженность -0,1 км;</li> <li>5. ВЛ-10 кВ Песьяново (отпайки по н.п. Песьяново) литер 1А4, протяженность -0,03 км;</li> <li>6. ВЛ-10 кВ Песьяново (отпайки по н.п. Песьяново) литер 1А5, протяженность - 0,025 км;</li> <li>7. ВЛ-10 кВ Песьяново (отпайки по н.п. Песьяново) литер 1А6, протяженность - 0,025 км;</li> <li>8. ВЛ-10 кВ Песьяново (отпайки по н.п. Песьяново) литер 1А7, протяженность -0,16 км;</li> <li>9. ВЛ-10 кВ Песьяново (отпайки по н.п. Песьяново) литер 1А8, протяженность -0,3 км;</li> <li>10. ВЛ-0,4 кВ Первопесьяново, литер 1А9, протяженность 7,1 км;</li> <li>11. ВЛ-0,4 кВ Первопесьяново, литер 1А10, протяженность 0,4 км;</li> <li>12. ВЛ-0,4 кВ Первопесьяново, литер 1А11, протяженность 0,055 км;</li> <li>13. ВЛ-0,4 кВ Первопесьяново, литер 1А12, протяженность 7,8 км;</li> <li>14. ВЛ-0,4 кВ Первопесьяново, литер 1А13,</li> </ol>	43,795	72:10:0000000:0129; 72:10:00 00 000:0130



			протяженность 1 км; 15. ВЛ-0,4 кВ Первопесьяново, литер 1А14, протяженность 6,5 км; 16. ВЛ-0,4 кВ Екатериновка, литер 1А15, протяженность 6 км; 17. ВЛ-0,4 кВ Екатериновка, литер 1А16, протяженность 0,5 км; 18. Оборудование		
2	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Песьяново" ВЛ- 10 кВ ф. Речка	Тюменская область, Ишимский район, ЭСК ВЛ-10 кВ фидер «Речка» с ВЛ-0,4 кВ, ФД-16	ЭСК от ПС 110/10 кВ Песьяново ВЛ-10 кВ ф. Речка с ВЛ-0,4 кВ, включающий: 1. ВЛ-10 кВ ф. Речка (от н.п. Речка до н.п. Ивановка), литер 1А, протяженность -18 км; 2. ВЛ-10 кВ ф. Речка (от опоры 67 до.н.п. Речка), литер 1А1, протяженность -1,5 км; 3. ВЛ-10 кВ ф. Речка (от опоры 67 до.н.п. Речка), литер 1А2, протяженность -3,6 км; 4. ВЛ-10 кВ ф. Речка (старая ВЛ), литер 1А3, протяженность - 3 км; 5. ВЛ-10 кВ ф. Речка (отпайка по н.п. Казанка), литер 1А4, протяженность -1,03 км; 6. ВЛ-10 кВ ф. Речка (отпайка на аул Казанка ТП № 665), литер 1А5, протяженность -1,42 км; 7. ВЛ-10 кВ ф. Речка (отпайка на аул Казанка ТП № 663), литер 1А6, протяженность -4,08 км; 8. ВЛ-0,4 кВ ф. Речка, литер 1А7, протяженность -5 км; 9. ВЛ-0,4 кВ ф. Казанка, литер 1А8, протяженность -4,4 км; 10. ВЛ-0,4 кВ ф. Казанка аул 1, литер 1А9, протяженность -0,37 км; 11. ВЛ-0,4 кВ ф. Казанка аул 2 , литер 1А10, протяженность - 1,37 км; 12. ВЛ-0,4 кВ ф. Ивановка литер 1А11, протяженность -3,3 км; 13. Оборудование	47,07	72:10:00 00 000:014; 72:10:00 00 000:015
3	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Лариха" ВЛ-10 кВ ф. Матросова	Тюменская область, Ишимский район, ЭСК ВЛ-10 кВ фидер «Матросова» с ВЛ- 0,4 кВ, ФД-32	ЭСК от ПС 110/10 кВ «Лариха» ВЛ-10 кВ ф. Матросова с ВЛ-0,4 кВ, включающий: 1. ВЛ-10 кВ Матросова (от ПС Лариха до семеного комплекса), литер 1А, протяженность – 1,8 км;	1,8	72:10:22 04 01:0335
4	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Лариха" ВЛ-10 кВ ф. Второпесьяново	Тюменская область, Ишимский район, ЭСК ВЛ-10 кВ фидер «Второпесьяново» ФД-28	ЭСК от ПС 110/10 кВ «Лариха» ВЛ-10 кВ ф. Второпесьяново с ВЛ-0,4 кВ, включающий: 1. ВЛ-0,4 кВ Второпесьяново, литер 1А8, протяженность -11,97 км;	41,02	72:10:0000000:0127; 72:10:0000000:0128

			2. ВЛ-10 кВ Второпесьяново, литер 1А, 1А1, 1А2, 1А3, 1А4, 1А5, 1А6, 1А7, протяженность -29,05 км; 3. оборудование		
5	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Новолокти" ВЛ- 10 кВ ф. Александровский	Тюменская область, Ишимский район, ЭСК ВЛ-10 кВ фидер Александровский ФД-30	ЭСК от ПС 110/10 кВ «Новолокти» ВЛ-10 кВ Александровский с ВЛ-0,4 кВ, включающий: 1. ВЛ-10 кВ ф. Александровский, литер 1А, 1А1, 1А2, протяженность – 27,9 км; 2. ВЛ-0,4 кВ Новолокти, литер 1А3, протяженность – 0,25 км; 3. ВЛ-0,4 кВ Новолокти, литер 1А4, протяженность – 0,4 км; 4. ВЛ-0,4-10 и ТП 10/0,4 кВ Новолокти, литер 1А5, протяженность – 1,17 км; 5. ВЛ-0,4 кВ Мизоново, литер 1А6, протяженность – 1,4 км; 6. оборудование	31,12	72:10:0000000:0098; 72:10:00 00 000:0099
6	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Карасуль" ВЛ-10 кВ ф. Бутусово	Тюменская область, Ишимский район, ЭСК ВЛ-10 кВ фидер Бутусово ФД-45	ЭСК от ПС 110/10 кВ «Карасуль» ВЛ-10 кВ ф. Бутусово (от н.п. Борисовка до н.п. Бутусово), литер 1А1, 1А2, 1А3, 1А4, 1А5, протяженностью 28,76 км, оборудование	28,76	72:10:00 00 000:0103; 72:10:00 00 000:0111
7	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Карасуль" ВЛ-10 кВ ф. Платина	Тюменская область, Ишимский район, ЭСК ВЛ-10 кВ фидер «Платина» ФД-43	ЭСК от ПС 110/10 кВ «Карасуль» ВЛ-10 кВ ф. Платина, включающий: 1. ВЛ-0,4 кВ Карасуль, литер 1А5, протяженность- 1,6 км; 2. ВЛ-10 кВ ф. Платина, литер А1, А2, А3, 1А4, протяженность- 2,52 км; 3. Оборудование	4,12	72:10:05 06 001:0614; 72:10:05 02 001:0076
8	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Гагарино" ВЛ-10 кВ ф. РТС	Тюменская область, Ишимский район, ЭСК ВЛ-10 кВ фидер РТС с ВЛ-0,4 кВ ФД-8	ЭСК от ПС 110/10 кВ «Карасуль» ВЛ-10 кВ ф. Платина, включающий: 1. ВЛ-10 кВ РТС (от ПС Гагарино до Гагаринского ретранслятора), литер 1А, протяженность – 2,8 км; 2. ВЛ-0,4 кВ Гагарино, литер 1А, протяженность – 2,52 км; 3. оборудование	5,32	72:10:00 00 000:0145; 72:10:14 01 001:0073
9	Воздушная линия электропередачи ВЛ-10 кВ ф. АЗС	Тюменская область, Ишимский район, ЭСК ВЛ-10 кВ фидер АЗС, ФД-18	Воздушная линия электропередачи Вл-10 кВ ф. АЗС, (от ПС Стрехнино до РЛНД-10 кВ № 0187), литер 1А, протяженностью 2,2 км	2,2	72:10:00 00 000:0106
10	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Стрехнино" ВЛ-	Тюменская область, Ишимский район, ЭСК ВЛ-10	ЭСК от ПС 110/10 кВ «Карасуль» ВЛ-10 кВ ф. Платина, включающий:	17,8	72:10:00 00 000:0150; 72:10:00 00 000:0151



	10 кВ ф. Учхоз	кВ ф. Учхоз с ВЛ-0,4 кВ, ФД-26	1. ВЛ-10 кВ ф. Учхоз общей протяженностью – 5,3 км; 2. ВЛ-0,4 кВ Стрехнино, протяженность – 11,0 км; литер 1А6; 3. ВЛ-0,4 кВ Стрехнино, протяженность – 1,5 км; литер 1А7 4. оборудование		
11	ЭСК от ПС 110/10 кВ Ченчерь ВЛ-10 кВ ф. Б.Ченчерь	Тюменская область, Казанский район, ЭСК ВЛ-10 кВ фидер «Большая Ченчерь», ФД-24	ЭСК от ПС 110/10 кВ «Ченчерь» ВЛ-10 кВ ф. Б.Ченчерь с ВЛ-0,4 кВ, включающий: 1. ВЛ-0,4 кВ Большая Ченчерь, литер 24А, 24А1, 24А2, 24А3, протяженность - 23,8 км; 2. ВЛ-0,4 кВ Большая Ченчерь, литер 24А5, протяженность – 0,6 км; 3. ВЛ-0,4 кВ Малая Ченчерь, литер 24А4, протяженность – 5,2 км; 4. ВЛ-0,4 кВ Большая Ченчерь, литер 24А6, протяженность – 7,88 км; 5. ВЛ-0,4 кВ Вознесенка, литер 24А7, протяженность – 5,1 км; 6. оборудование	42,58	72:11:00 00 000:0089; 72:11:00 00 000:0090
12	ЭСК от ПС 110/10 кВ Казанка ВЛ-10 кВ ф. Чирки	Тюменская область, Казанский район, ЭСК ВЛ-10 кВ фидер «Чирки», ФД-30	ЭСК от ПС 110/35/10 кВ «Казанка» ВЛ-10 кВ Чирки с ВЛ-0,4 кВ, включающий: 1. ВЛ-0,4 кВ Чирки, литер 30А10, протяженность – 5,6 км; 2. ВЛ-0,4 кВ Чирки, литер 30А11, протяженность – 2,2 км; 3. ВЛ-0,4 кВ Чирки, литер 30А12, протяженность – 0,05 км; 4. ВЛ-0,4 кВ Дальнее Травное, литер 30А13, протяженность – 4,5 км; 5. ВЛ-0,4 кВ Дальнее Травное, литер 30А14, протяженность – 2,2 км; 6. ВЛ-0,4 кВ Дальнее Травное, литер 30А15, протяженность – 0,15 км; 7. ВЛ-0,4 кВ Дальнее Травное, литер 30А16, протяженность – 0,16 км; 8. ВЛ-10 кВ ф. Чирки, литер 30А-30А9, протяженность – 35,74 км; 9. оборудование	50,6	72:11:00 00 000:0091; 72:11:00 00 000:0092
	<b>Итого</b>			<b>316,185</b>	

#### 4. Состав и содержание работ

4.1 Анализ представленных Заказчиком работ исходных документов и материалов, включая:

- документы, подтверждающие право собственности или иное законное основание владения объектами недвижимости (в т.ч. договор аренды земельного участка, прочее);

- техническую документацию на объекты недвижимости (технические паспорта, поопорные схемы) и т.п.

Все необходимые сведения из государственного кадастра недвижимости подрядчик запрашивает самостоятельно по выданной заказчиком доверенности.

4.2 Сбор (получение), изучение и анализ имеющихся картографических материалов на район работ, аэрофотосъемочных материалов, геодезических данных, а также материалов ранее выполненных проектно-изыскательских, землеустроительных и иных видов работ (межевые дела, материалы инвентаризации) и т.д.

4.3 Определение учетных элементов объектов недвижимости: сетей электроснабжения высокого и низкого напряжения, трансформаторных подстанций, зданий трансформаторных подстанций. Составление схемы расположения учетных элементов объектов на планах земельных участков.

4.4 Выполнение полевых работ: обследование объектов в натуре, съемка положения объектов, определение координат характерных точек объектов, описание технических характеристик объектов недвижимости, в том числе и не ограничиваясь:

- состав объекта;
- напряжения сети;
- материала, количества, сечения проводов;
- материала, типа опор;
- расстояний пролетов между опорами;
- протяженность объекта в целом;
- протяженность линий, входящих в состав объекта;
- материала стен, перекрытия зданий ТП;
- определение участков совместной прокладки ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4 кВ;
- определение состава подстанций электрических.

4.5. Согласование результатов топографо-геодезических работ, оформленных в виде схем объектов, со специалистами Ишимского и Казанского районов электрических сетей (РЭС) Ишимского ТПО, их утверждение Главным инженером Ишимского ТПО.

4.6. После завершения работ по 1 этапу (Топографо-геодезические работы, полевые работы (при технической инвентаризации объектов) - передача Заказчику отчета по фактической протяженности объектов по форме Приложения № 1 к настоящему техническому заданию.

4.7. После завершения топографо-геодезических работ произвести перерасчет смет по фактически выполненным объемам работ.

4.8. Выполнение камеральных работ:

- изготовление технических паспортов на электросетевые комплексы ВЛ-10 кВ с ВЛ-0,4 кВ по форме Приложения № 2 к настоящему техническому заданию и согласование их с Заказчиком;
- составление инвентарных планов объектов в населенных пунктах в масштабе 1:500, вне населенных пунктов в масштабе 1:2000, изготовленных на основе картографических планов соответствующих территорий и населенных пунктов (в границах населенных пунктов на растре населенных пунктов, за границами населенных пунктов - на подложке по результатам аэрофотосъемки);
- заполнение деклараций об объектах недвижимости;
- подготовка технического плана (планов) и согласование их с Заказчиком;

4.9. Организация и сопровождение процедуры сопровождения государственного кадастрового учета объектов недвижимости/ внесения изменений в ЕГРН.

4.10. Если при осуществлении государственного кадастрового учета объекта недвижимости возникнет необходимость осуществить корректировку границ земельных участков под объектом, выполнить данные мероприятия силами и за счет Подрядчика:

- корректировку границ земельных участков третьих лиц, некорректно поставленных на кадастровый учет;



- корректировку границ земельных участков, составляющих границы отвода существующих Объектов, некорректно поставленных на кадастровый учет;
- при выявлении наложения границ на смежные земельные участки, внести изменения в сведения ЕГРН;
- подготовить проект межевания территории и проект планировки территории; выполнить согласование и утверждение проектов в установленном порядке.

## 5. Перечень представляемой документации

5.1. Отчет о фактической протяженности объектов на бумажном носителе в 1 экз.

5.2. Планово-картографические материалы (топографическая съемка) в масштабе 1:2000 для населенных пунктов и в масштабе 1:5000 вне населенных пунктов в электронном виде в формате Mapinfo.

5.3. Технический отчет о выполненных топографо-геодезических работах – на бумажном носителе в 2 (двух) экземплярах и в 1 (одном) экземпляре на электронном носителе.

5.4. Технические паспорта на объекты, указанные в п. 3.5. настоящего Технического задания, предоставляются на бумажном носителе – в 1 (одном) экземпляре и на электронном носителе в формате pdf; графическая часть технического паспорта дополнительно предоставляется на электронном носителе в формате MapInfo.

5.5. Технические планы на объекты, указанные в п. 3.5. настоящего Технического задания, предоставляются на бумажном носителе – в 1 (одном) экземпляре и на электронном носителе в формате pdf.

5.6. Выписки из ЕГРН на объекты, указанные в п. 3.5. настоящего Технического задания, предоставляются на бумажном носителе – в 2 (двух) экземплярах и на электронном носителе в формате pdf.

5.7. Документы, подготовленные согласно условиям п. 4.10. настоящего Технического задания:

- межевой план земельных участков на бумажном носителе, согласованный и утвержденный согласно действующему законодательству РФ – на бумажном носителе в 1 (одном) экземпляре и 1 (один) экземпляр на электронном носителе;

- выписки ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на земельные участки – на бумажном носителе в 1 (одном) экземпляре и на электронном носителе в формате pdf.

## 6. Сроки выполнения работ

№ п/п	Наименование объекта	Наименование работ и вид предоставляемой документации		
		(Топографо-геодезические работы, полевые работы (при технической инвентаризации объектов). Предоставление отчета о фактической протяженности объекта	Камеральные работы (оформление технических паспортов, технических планов), предоставление технических паспортов и технических планов для согласования	Постановка объекта недвижимости на государственный кадастровый учет и получение выписки из ЕГРН
1	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Песьяново" ВЛ-10 кВ ф. Песьяново-Екатериновка"	29.06.2018 г.	31.08.2018 г.	15.10.2018 г.
2	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Песьяново" ВЛ-10 кВ ф.	29.06.2018 г.	31.08.2018 г.	15.10.2018 г.



	Речка			
3	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Лариха" ВЛ-10 кВ ф. Матросова	29.06.2018 г.	31.08.2018 г.	15.10.2018 г.
4	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Лариха" ВЛ-10 кВ ф. Второпесьяново	29.06.2018 г.	31.08.2018 г.	15.10.2018 г.
5	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Новолокти" ВЛ-10 кВ ф. Александровский	29.06.2018 г.	31.08.2018 г.	15.10.2018 г.
6	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Карасуль" ВЛ-10 кВ ф. Бутусово	29.06.2018 г.	31.08.2018 г.	15.10.2018 г.
7	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Карасуль" ВЛ-10 кВ ф. Платина	29.06.2018 г.	31.08.2018 г.	15.10.2018 г.
8	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Гагарино" ВЛ-10 кВ ф. РТС	29.06.2018 г.	31.08.2018 г.	15.10.2018 г.
9	Воздушная линия электропередачи ВЛ-10 кВ ф. АЗС	29.06.2018 г.	31.08.2018 г.	15.10.2018 г.
10	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Стрехнино" ВЛ-10 кВ ф. Учхоз	29.06.2018 г.	31.08.2018 г.	15.10.2018 г.
11	ЭСК от ПС 110/10 кВ Ченчерь ВЛ-10 кВ ф. Б.Ченчерь	29.06.2018 г.	31.08.2018 г.	15.10.2018 г.
12	ЭСК от ПС 110/10 кВ Казанка ВЛ-10 кВ ф. Чирки	29.06.2018 г.	31.08.2018 г.	01.04.2019 г.

## 7. Дополнительные условия

7.1. В ходе выполнения работ Заказчик не оказывает Подрядчику транспортные, социально-бытовые и услуги связи.

7.2. При расчете предложения включить полный объем затрат, учитывающий командировочные расходы и доставку рабочих и инструментов к месту работы и обратно.

7.3. При выполнении работ Подрядчик самостоятельно оплачивает необходимые государственные пошлины за получение сведений (выписок) из Государственного кадастра недвижимости и Единого государственного реестра прав, за получение кадастровых планов территорий.

7.4. До начала полевых работ на объектах недвижимости Заказчика, Подрядчик согласовывает дату проведения таких работ, письменно сообщает состав рабочих.

Начальник отдела управления собственностью



О.Н. Придчина

Приложение № 1

к Техническому заданию на выполнение работ по технической инвентаризации и  
выполнению кадастровых работ (оформлению технических планов),  
сопровождение процедуры кадастрового учета объектов недвижимости  
филиала АО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» Ишимского ТПО в  
Ишимском и Казанском районах

**Отчет о фактических характеристиках объектов**

№ п/п	Наименование объекта	Протяженность по техническому заданию, км	Фактическая протяженность, км
1	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Песьяново" ВЛ-10 кВ ф. Песьяново-Екатериновка"	43,795	
2	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Песьяново" ВЛ-10 кВ ф. Речка	47,07	
3	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Лариха" ВЛ-10 кВ ф. Матросова	1,8	
4	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Лариха" ВЛ-10 кВ ф. Второпесьяново	41,02	
5	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Новолокти" ВЛ-10 кВ ф. Александровский	31,12	
6	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Карасуль" ВЛ-10 кВ ф. Бутусово	28,76	
7	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Карасуль" ВЛ-10 кВ ф. Платина	4,12	
8	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Гагарино" ВЛ-10 кВ ф. РТС	5,32	
9	Воздушная линия электропередачи ВЛ-10 кВ ф. АЗС	2,2	
10	ЭСК от ПС 110/10 кВ "Стрехнино" ВЛ-10 кВ ф. Учхоз	17,8	
11	ЭСК от ПС 110/10 кВ Ченчерь ВЛ-10 кВ ф. Б.Ченчерь	42,58	
12	ЭСК от ПС 110/10 кВ Казанка ВЛ-10 кВ ф. Чирки	50,6	
	Итого	<b>316,185</b>	

Подрядчик \_\_\_\_\_

Согласовано: Заказчик \_\_\_\_\_



Приложение № 2  
к Техническому заданию на выполнение работ по технической инвентаризации и  
выполнению кадастровых работ (оформлению технических планов),  
сопровождение процедуры кадастрового учета объектов недвижимости  
филиала АО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» Ишимского ТПО в  
Ишимском и Казанском районах

## **Технический паспорт на сооружение**

**Адрес:**

---

## 1. Общие сведения

№ п/п	Наименование	Ед. изм	2002 г.	2018 г.	
1.	<b>Общая протяженность</b>	км			
	а) воздушная ЛЭП низкого напряжения 0,4 кВ	км			
	б) воздушная ЛЭП высокого напряжения 10 кВ	км			
	в) кабельная ЛЭП низкого напряжения 0,4 кВ	км			
	г) кабельные ЛЭП высокого напряжения 10 кВ	км			
2	<b>Учетные элементы</b>				
	ВЛ-0,4 кВ от ТП №	км			
	Трансформаторная подстанция ТП №	шт.			
	Ограждение ТП	п.м			
3	<b>Опоры:</b>	шт.			
3	<b>Провода:</b>	км			
4	<b>Кабели</b>	км			

## II. Исчисление площадей и объем здания, сооружения и его частей

Литера по плану	Наименование	Формула для подсчета площадей по наружному обмеру	Площадь, кв.м	Высота, м	Объем м3



### III. Техническое описание конструктивных элементов зданий и сооружений

Литера \_\_\_\_\_ Год постройки \_\_\_\_\_

Число этажей \_\_\_\_\_

№ п/п	Наименование конструктивных элементов	Описание конструктивных элементов (материал, конструкция, отделка и прочее)		
1	Фундаменты			
2.	а) стены и их наружная отделка			
	б) перегородки			
3.	Перекрытия			
4.	Крыша			
5.	Полы			
6.	Проемы оконные			
7.	Проемы дверные			
8.	Внутренняя отделка			
9.	отопление			
10	водопровод			
11	канализация			
12	газоснабжение			
13	электроосвещение			
14	электроснабжение			
15	вентиляция			





## V. Машины и оборудование

Литера	Наименование	Инвентарный номер	Год ввода в эксплуатацию	Характеристика

## VI. Перечень документов, приложенных к паспорту

№ п/п	Наименование	Дата составления	Масштаб	Количество листов	Примечание

Дата составления технического паспорта \_\_\_\_\_

Исполнитель \_\_\_\_\_