

Третьякова Анастасия Викторовна

Начальнику СПРиТП _____

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Северного РЭС Галяткина А.В.

Дата 03.02.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 512/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 512/17 дата регистрации ДОУ 03.02.2017

1. Заявитель: Гутникова Светлана Геннадьевна телефон: 8-909-855-50-19

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Былинная, д. 15, кадастровый номер земельного участка 27:23:040202:103

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- РЧ, №ф. 6(10) кВ « 33 », ТП № _____

, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры 17/39.

Вторая точка присоединения: ПС- _____, №ф. 6(10) кВ « _____ », ТП № _____

№ ф. 0,4 кВ, _____ . № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО _____

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети АО «ДРСК» (опора линии электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала АО «ДРСК»: 20 метров.

9.1. Информация о наличии электрических сетей прочих собственников (не ССО) на расстоянии меньшим, чем указано в п.9 настоящего акта:

Наименование собственника _____;

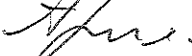
Класс напряжения (кВ) _____;

Расстояние (м) _____.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	130
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	1
		деревянные	2
		на ж/б приставке	1
		одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная с 2 укосами 1 укос	1
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		3
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	170

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры		Колич						
			КЛ								
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	однотоечная		2 8
				ж/б							
				деревянные							
				на ж/б приставке							
однотоечная с 1 уклоном											
однотоечная с 2 уклонами											
1 укос											
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ									
		2 провода									
		4 провода									
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)										
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)			в 2 провода							
				в 4 провода							
3. Установка ТП											
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		МТН		1						
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		160 кВА		1						
4. Установка дополнительного оборудования											
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)										
5. Демонтажные работы											
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	однотоечная		
				ж/б							
				деревянные							
				на ж/б приставке							
однотоечная с 1 уклоном											
однотоечная с 2 уклонами											
1 укос											
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	однотоечная		
				ж/б							
				деревянные							
				на ж/б приставке							
однотоечная с 1 уклоном											
однотоечная с 2 уклонами											
1 укос											
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)										
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)										
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)										
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП										
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)										
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)			в 2 провода							
				в 4 провода							
6. Работы на ПС 35-110 кВ											

11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой): 

12. Примечания: Р.Р.Н.

Совместно с Резко К.А. (50 кВт)

Должность

«13» 02 2017 г.

Начальник РЭС
Галаткин А.В.

Подпись

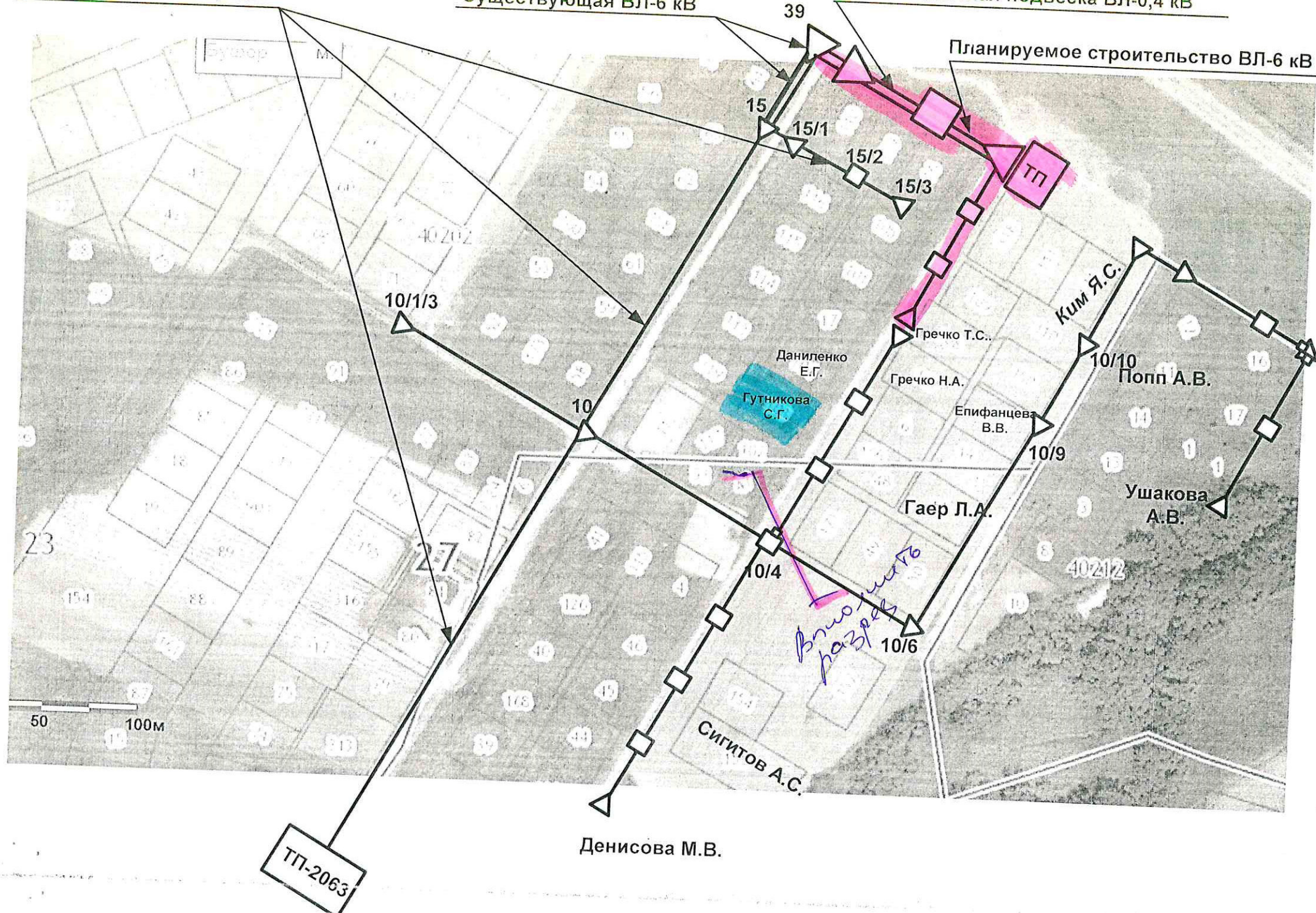
ФИО

Существующая ВЛ-0,4 кВ

Существующая ВЛ-6 кВ

Совместная подвеска ВЛ-0,4 кВ

Планируемое строительство ВЛ-6 кВ



Назначил ХЕРЗЕ
Генеральному А.В. от
Григор Н.Н. собственника
участка г. Хабаровск
ул. Билибинская 10.

Обсуждение,

На ВПЧ участка №10 ул. Билибинская
7.12.16 г. в 10³⁰ с представителями
ХЕРЗЕ были замеры напряжения
на вводе от электрома

А - 153 В

В - 180 В

С - 183 В.

На этом же участке расположены
соседний участок на котором
находится хедо-парк. Во
время её работы с 4⁰⁰ до
8³⁰ с 16⁰⁰ и 20⁰⁰ напряжение
составляет

А - 130 В

В - 160 В

С - 165 В.

Прошу Вас принять меры для
посредств и. Мероприятий согласно
нормам $220 В \pm 10 В$

7.12.16 г



АКТ № 1
о проведении замера «26» 12 2016 г.

Настоящий Акт о проведении замера составлен в присутствии следующих лиц:

Представители филиала АО «ДРСК» - «Хабаровские электрические сети»:

Директор филиала (должность) Григорьев Н.С. (Ф.И.О.)
Потребитель: Миньков С.Н. (Ф.И.О.)

В связи с поступившей жалобой О/С г. Благовещенск входящий № 10 от потребителя

проведены замеры на г. Благовещенск (наименование потребителя)

На момент замера схема электроустановки находится в нормальном режиме работы, электроснабжение осуществляется от г. Благовещенск (ПС, ТП, объект)

2063 с/м 0.4 (ПС, ТП, № фидера, характеристика линии)

По результатам замера зафиксированы следующие значения:

Напряжение линейное, В		A - B	B - C	C - A
		354	354	341
Напряжение фазное, В		A - O	B - O	C - O
		203	220	178
Ток, А	O	A	B	C

Директор филиала (должность) Григорьев Н.С. (Ф.И.О.)
Потребитель: Миньков С.Н. (Ф.И.О.)

Приборы, использованные при выполнении измерений:

Тип	Марка	Заводской номер	Дата поверки	Примечание

Особые отметки:

(подпись)

(Ф.И.О.)

тел. 89098555019

Директору СИТ ХАБАРОВСКОГО
ФЕДЕРАЛЬНОГО
от собственника чл. 120.
по адресу: г. Хабаровск -
ул. Билибинная 10.
Грешико Н.А.

Документ тех. присоед.
2340/ХЭС от 17.07.2015г.

Документ эл. снабжения
№1/183 от 30.06.2016г.

Назначенному ПАО "ФСК Хабаровск" (ФСК)
Потребителю Максиму Александровичу
наименование №1/12.2016

Заявление

1. С наступлением морозов на ВРУ установленной на стене моего дома приходит напряжение с удвоенными тарифными нормами. Ток 7.12.2016 в 10 часов 30 мин. с электроприборами ХЭС моего дома было замерено напряжение на ВРУ оно составило фазы А - 153В, В - 180В, С - 183В.
2. На этом же фидере расположен соседний участок на котором находится электроподстанция нагрузка 100 кВт. Во время её работы с 4⁰⁰ до 8³⁰ и с 16⁰⁰ до 20⁰⁰ напряжение на ВРУ моего дома составляет А - 130В, В - 160В, С - 165В. В доме не выключаются никакие эл. приборы и индукционные лампы. Дом в ноябре месяце в индустриальном состоянии, а это обязательная необходимость нет возможности, и индукционная печь и присоединяется к сети. Обращался в ХСРЭС первый раз 9.12.16 письменно. Ответили, что норма и замеры напряжения нет, т.е. 220 +/- 10% В. 10.12.16 - 97.
3. Эл. счётчик до ВРУ выведен из строя т.е. не работает.

4. Если в ближайшее 2-3 дня напряжение не будет восстановлено буду обращаться в административный порядок и предъявлять комиссию по оценке ущерба по акту ОАО.

и ПАО "ФСК" Хабаровск и т.д.

Прошу принять срочные

Формат АО «ДРО» - ХЭС	
ОП «ДРО»	
№ 1/183	от 12.12.2016г.
И. Приложение	Л.

12.12.2016г. Грешико Н.А.

Приложение. 1. Заявление в ХСРЭС от 9.12.16.

АКТ № 1
о проведении замера « 10 » 12 201 6 г.

Настоящий Акт о проведении замера составлен в присутствии следующих лиц:

Представители филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские электрические сети»:
Должностное лицо - Присекина Н.С. (Ф.И.О.)

Потребитель: Никитин В.О. (Ф.И.О.)

В связи с поступившей жалобой от потребителя

С/с от Никитина В.О. (наименование потребителя)

проведены замеры на (ПС, ТП, объект)

На момент замера схема электроустановки находится в нормальном режиме работы, электроснабжение осуществляется от

ТП - 2063, с.п.п. (ПС, ТП, № фидера, характеристика линии)

По результатам замера зафиксированы следующие значения:

Напряжение линейное, В		A - B	B - C	C - A
		330	334	336
Напряжение фазное, В		A - O	B - O	C - O
		185	185	202
Ток, А	O	A	B	C

Должностное лицо - Присекина Н.С. (Ф.И.О.)

Потребитель: Никитин В.О. (Ф.И.О.)

Приборы, использованные при выполнении измерений:

Тип	Марка	Заводской номер	Дата поверки	Примечание

Особые отметки: Согласно системе замера, выдано, что напряжение некорректно. Прошу привести в соответствие с (Ф.И.О.)

12.12.2016

Никитин В.О.

Номер ТП	Мощность ТП,кВА	Контрольный час 10:00									
		Потребляемая мощность, кВА	Ток, А			Фазное напряжение			Линейное		
			А	В	С	А-О	В-О	С-О	А-В	В-С	С-А
ТП-2063	400		360	380	470	221	228	213	389	383	388

Примечание: мощность ТП выделенная красным цветом, поставлена произвольно в связи с отсутствием данных.