



РОСТЕХНАДЗОР
Забайкальское управление Федеральной службы
по экологическому, технологическому и атомному надзору
(Забайкальское управление Ростехнадзора)

672038, Россия, г. Чита, ул. Тимирязева, 27А
672000, Россия, г. Чита, а/я 140
670034, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, пр. 50-летия Октября, 28а

Телефон: (3022) 354-989, 358-984, Факс: (3022) 352-
E-mail: gosnadzor@chitaonline.ru
Телефон: (3012) 44-09-90, факс: (3022) 46-06-43
E-mail: org@bur.gosnadzor.ru

ПРЕДПИСАНИЕ № 123/09-10-16

г. Улан-Удэ
(место составления)

11.05.16 г.
(дата составления)

г. Улан-Удэ
(место выдачи)

11.05.16 г.
(дата выдачи)

Акционерное общество «Улан-Удэ Энерго» (далее АО «Улан-Удэ Энерго»)

(наименование проверяемого юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя)

Нами:

- Соколовским Михаилом Дмитриевичем - заместителем начальника Байкальского отдела энергетического надзора и надзора за гидротехническими сооружениями;
- Шрубченко Владимиром Васильевичем - главным государственным инспектором Байкальского отдела энергетического надзора и надзора за гидротехническими сооружениями;
- Нимаевым Германом Геннадьевичем - старшим государственным инспектором Байкальского отдела энергетического надзора и надзора за гидротехническими сооружениями;
- Молоковым Геннадием Николаевичем - государственным инспектором Байкальского отдела энергетического надзора и надзора за гидротехническими сооружениями;
- Халбаевым Дмитрием Иннокентьевичем - государственным инспектором Байкальского отдела энергетического надзора и надзора за гидротехническими сооружениями;
- Сибидановым Феликсом Леонидовичем - государственным инспектором Байкальского отдела энергетического надзора и надзора за гидротехническими сооружениями

в присутствии:

- Бойкова Алексея Александровича - начальника Железнодорожного РЭС
- Трофимова Баира Николаевича - начальника Советского РЭС
- Молокова Геннадия Дмитриевича - начальника Октябрьского РЭС
- Рандина Александра Ивановича - начальника ОДС
- Башинова Виктора Ивановича - начальника отдела ПК и ОТ
- Мохова Алексея Валерьевича - начальника электротехнической службы

в результате проверки АО «Улан-Удэ Энерго», проведенной на основании распоряжения заместителя руководителя Забайкальского управления Ростехнадзора № 164-Б от 05.04.16 г. в период с 11.04.16 г. по 11.05.16 г.

по адресу: Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Жердева, 12, выявлены нарушения обязательных требований действующих норм и правил.

На основании части 1 статьи 17 Федерального закона от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», пункта 6.6. Положения о Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.07.2004 № 401

		испытаний электрооборудования п.14.3.	
36.	Выполнить ремонт токоведущего контура масляных выключателей, измеренные значения сопротивления контактной системы которых превышают допустимые значения: - РП-13 яч.№ 6, яч.№5, - РП-33 яч.№ 4, яч.№ 5, яч.№ 7, яч.№ 8, яч.№ 9, яч.№11.	ПТЭЭС и СРФ п.5.4.15., п.5.4.30. Объем и нормы испытаний электрооборудования п.9.5.	01.08.16
37.	Производить измерение сопротивления обмоток постоянного току трансформаторов на всех ответвлениях. Организовать измерение сопротивления обмоток постоянного току трансформатора, установленному в РП-6.	ПТЭЭС и СРФ п.1.1.3. п.5.3.27. Объем и нормы испытаний электрооборудования п.6.8.	12.05.16
38.	Выполнить ремонт трансформатора установленного в РП-6, трансформаторов Т1, Т2 установленных в РП-33. Выход значений параметров за установленные границы (предельные значения) следует рассматривать как признак наличия дефектов, которые могут привести к отказу оборудования.	ПТЭЭС и СРФ п.1.1.3. п.5.3.27. Объем и нормы испытаний электрооборудования п.6.8.	01.08.16
39.	Организовать проведение тепловизионного контроля электрооборудования АО «Улан-Удэ Энерго».	ПТЭЭС и СРФ п.5.4.30. Объем и нормы испытаний электрооборудования п.1.9. прил. №3	01.08.16
40.	Установить охранные зоны вокруг подстанций 35/6-10 кВ и РП АО «Улан-Удэ Энерго».	Правила установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 года N 160, Приложение (Д)	01.10.18
ПС 35/6 «КТП-1»			

41.	Укрепить на внешней стороне входной двери ПС 35/6 «КТП-1» предупреждающий знак «Осторожно электрическое напряжение».	Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (ПТЭ ЭС и С РФ) п.1.1.3. Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках (ИПИСЗИЭ) прил.9. (5).	01.08.16
42.	Нанести надпись, указывающую назначение присоединения и диспетчерское наименование ЗРУ-6 кВ.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.4.14.	01.08.16
43.	Привести в соответствие фактическому нумерацию ячеек ЗРУ-6 кВ нумерации на схеме.	ПТЭ ЭС и С РФ п.1.1.3. п.1.7.6. Типовая инструкция по эксплуатации и ремонту комплектных распределительных устройств 6-10 кВ п.1.5.1.	01.08.16
44.	Восстановить освещение ячейки ЗРУ-6 кВ №3.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.12.1. ПОТЭЭ п. 4.11.	01.08.16
45.	Нанести надписи, указывающие назначение присоединения и их диспетчерское наименование на яч. №3 «Резерв», яч.№ 6 «Резерв» в ЗРУ-6 кВ.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.4.14.	01.08.16
46.	Нанести надписи, указывающие назначение присоединения и диспетчерское наименование на шкафах связи, телемеханики в ЗРУ-6 кВ.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.4.14.	01.08.16
47.	Установить барьеры с обратной стороны панелей РЗА трансформаторов 1Т, 2Т, секционного выключателя в ЗРУ-6 кВ.	ПТЭ ЭС и С РФ п.1.1.3. Правила устройства электроустановок (ПУЭ 7 изд.) п. 1.7.50., п.1.7.69.	01.10.16
48.	Восстановить освещение ОРУ-35 кВ.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.12.1. ПОТЭЭ п. 4.11.	01.10.16
49.	Восстановить указатели отключенного и включенного положений выключателей ВМ-35 1Т, ВМ-35 2Т, СВ.	ПТЭ ЭС и С РФ п. 5.4.27.	01.08.16

50.	Выполнить ремонт и ввести в работу электромагнитную блокировку оборудования ОРУ-35 кВ.	ПТЭЭС и СРФ п. 5.4.10.	01.10.17
51.	Выполнить измерение габарита от уровня планировки до нижней кромки фарфора изолятора выключателя 35 кВ СВ-35. При высоте менее 2, 5 м. выполнить постоянное ограждение.	ПТЭЭС и СРФ п.1.1.3., ПУЭ (6 изд.) п.4.2.58.	01.06.16
52.	Выполнить измерение габарита гибкой ошиновки 35 кВ выключателя 35 кВ СВ-35 по вертикали от неизолированных токоведущих частей до земли. При высоте менее 3,1 м. выполнить постоянное ограждение.	ПТЭЭС и СРФ п.1.1.3., ПУЭ (6 изд.) п.4.2.58.	01.06.16
53.	Выполнить измерение габарита от уровня планировки до нижней кромки фарфора изолятора выключателя 35 кВ В-35-2Т. При высоте менее 2, 5 м. выполнить постоянное ограждение.	ПТЭЭС и СРФ п.1.1.3., ПУЭ (6 изд.) п.4.2.58.	01.06.16
54.	Установить термосигнализатор на трансформаторе 1Т.	ПТЭЭС и СРФ п. 5.3.1. п.5.3.9.	01.08.16
55.	Засыпать силикагель в воздухоосушитель трансформатора 1Т.	ПТЭЭС и СРФ п. 5.3.1. п.5.3.23.	01.08.16
56.	Восстановить температурную шкалу на расширителе трансформатора 1Т.	ПТЭЭС и СРФ п.5.3.11.	01.08.16
57.	Установить термосигнализатор на трансформаторе 2Т.	ПТЭЭС и СРФ п. 5.3.1. п.5.3.9.	01.08.16
ПС 35/6 кВ Дивизионная			
58.	Восстановить освещение помещения КРУН-6 кВ.	ПТЭЭС и СРФ п.5.12.1. ПОТЭЭ п. 4.11.	01.10.16
59.	Восстановить ячейку №10 (Резерв) в КРУН-6 кВ – установить масляный выключатель.	ПТЭЭС и СРФ п.1.1.3., п.6.4.1. Инструкция по переключениям в электроустановках СО 153-34.20.505-2003 п. 1.7.	01.10.18
60.	Запереть на замок шторки ячеек КРУН-6, у которых тележка выкачены в ремонтное положение – яч. В-6-ф.4.	ПТЭЭС и СРФ п.1.1.3., п.1.1.7. ПОТЭЭ п. 29.1.	12.05.16
61.	Ввести в автоматический режим работы устройства регулирования напряжения под нагрузкой (РПН) трансформаторов.	ПТЭЭС и СРФ п. 5.3.6. п.6.3.13.	01.10.16
62.	Нанести надписи, указывающие назначение присоединения и их диспетчерское наименование на ШЗН-3038, ЛЗН-3038, ШТЗН- 35-1Т, ШТЗН-35-2Т.	ПТЭЭС и СРФ п.5.4.14.	01.08.16
63.	Выполнить ремонт и ввести в работу электромагнитную блокировку оборудования ОРУ-35 кВ.	ПТЭЭС и СРФ п. 5.4.10.	01.10.18

64.	Восстановить освещение ОРУ-35 кВ.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.12.1. ПОТЭЭ п. 4.11.	01.06.16
65.	Нанести надписи, указывающие назначение присоединения и их диспетчерское наименование на шкафах ОД 35 1Т, ОД-35 2Т, РПН-1Т, РПН-2Т.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.4.14.	01.08.16
66.	Нанести температурную шкалу на расширитель трансформаторов 1Т, 2Т.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.3.11.	01.08.16
67.	Устранить течь масла трансформатора 2Т.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.3.1.	01.08.16
ПС 35/6 Центральная			
68.	Запереть на замок шторы ячеек КРУН-6, у которых тележка выкачены в ремонтное положение – яч. 12 «ТП-424».	ПТЭ ЭС и С РФ п.1.1.3.,п.1.1.7. ПОТЭЭ п. 29.1.	12.05.16
69.	Восстановить освещение ячеек КРУН.	ПТЭ ЭС и С РФ п.1.1.3.,п.1.1.7. п.5.12.1. ПОТЭЭ п. 4.11.	01.08.17
70.	Нанести надписи, указывающие назначение присоединения и их диспетчерское наименование на шкафах связи, телемеханики в КРУН-6 кВ.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.4.14.	01.08.16
71.	Привести в соответствие фактическому, диспетчерские наименования трансформаторов напряжения на схеме и на оборудовании.	ПТЭ ЭС и С РФ п.1.7.6.	01.08.16
72.	Выполнить защиту кабелей 6 кВ от механических повреждений на территории ОРУ-35 кВ.	ПТЭ ЭС и С РФ п.1.1.3. ПУЭ (6 изд.) п.2.3.15.	01.10.18
73.	Выполнить ремонт и ввести в работу электромагнитную блокировку оборудования ОРУ-35 кВ.	ПТЭ ЭС и С РФ п. 5.4.10.	01.10.18
74.	Ввести в автоматический режим работы устройства регулирования напряжения под нагрузкой (РПН) трансформаторов.	ПТЭ ЭС и С РФ п. 5.3.6. п.6.3.13.	01.10.18
75.	Нанести указатели отключенного и включенного положений выключателей ВМ-35 1Т, ВМ-35 2Т.	ПТЭ ЭС и С РФ п. 5.4.27.	01.08.16
76.	Привести в соответствие требованиям ПУЭ расстояние от бортового ограждения маслоприемника до радиатора трансформатора 1Т.	ПТЭ ЭС и С РФ п.1.1.3 ПУЭ (6 изд.) п.4.2.70 (1).	01.10.18
77.	Привести в соответствие требованиям ПУЭ расстояние от бортового ограждения маслоприемника до радиатора трансформатора 2Т.	ПТЭ ЭС и С РФ п.1.1.3 ПУЭ (6 изд.) п.4.2.70 (1).	01.10.18
78.	Вынести кабели 6 кВ из маслоприемника трансформатора 2Т. Проложить в соответствии требованиям ПУЭ.	ПТЭ ЭС и С РФ п.1.1.3 ПУЭ (6 изд.) п.2.3.28.	01.10.17

79.	Установить термосигнализатор на трансформаторе 2Т.	ПТЭЭС и СРФ п. 5.3.1. п.5.3.9.	01.10.16
80.	Указать станционный номер на корпусе трансформатора 2Т.	ПТЭЭС и СРФ п. 5.3.4.	01.08.16
81.	Нанести температурную шкалу на расширителе трансформатора 1Т.	ПТЭЭС и СРФ п.5.3.11.	01.08.16
ПС 35/6 кВ «КТП-3»			
82.	Нанести надписи, указывающие назначение присоединения и их диспетчерское наименование на шкафах РЗА В-35 1Т, В-35 2Т, СВ-35.	ПТЭЭС и СРФ п.5.4.14.	01.08.16
83.	Нанести надпись, указывающая назначение присоединения и диспетчерское наименование заземляющих ножей СЗН-35-2.	ПТЭЭС и СРФ п.5.4.14.	01.08.16
84.	Нанести надпись, указывающую назначение присоединения и диспетчерское наименование выключателя В-35 2Т.	ПТЭЭС и СРФ п.5.4.14.	01.08.16
85.	Нанести указатели отключенного и включенного положений выключателей В-35 1Т, В-35 2Т, СВ-35.	ПТЭЭС и СРФ п. 5.4.27.	01.08.16
86.	Выполнить измерение габарита от уровня планировки до нижней кромки фарфора изолятора выключателей 35 кВ В-35-1Т, В-35-2Т (расстояние составляет ≈ 2,3 м.). Норма - не менее 2,5 м.	ПТЭЭС и СРФ п.1.1.3., ПУЭ (6 изд.) п.4.2.58.	12.05.16
87.	Выполнить ремонт и ввести в работу электромагнитную блокировку оборудования ОРУ-35 кВ.	ПТЭЭС и СРФ п. 5.4.10.	01.10.19
88.	Выполнить ремонт и ввести в работу механическую блокировку сетчатого ограждения КРУ-6 кВ.	ПТЭЭС и СРФ п.1.1.7. ПОТЭЭ п. 1.3.	01.06.16
89.	Нанести температурную шкалу на расширителе трансформатора 2Т.	ПТЭЭС и СРФ п.5.3.11.	01.08.16
90.	Ввести в автоматический режим работы устройства регулирования напряжения под нагрузкой (РПН) трансформаторов.	ПТЭЭС и СРФ п. 5.3.6. п.6.3.13.	01.10.17
91.	Нанести надписи (маркировку) устройств РЗА, определяющие назначение реле, автоматических выключателей в яч. ТСН-2 КРУ-6 кВ.	ПТЭЭС и СРФ п.5.9.4.	01.08.16
92.	Указать станционный номер на корпусе трансформатора 2Т.	ПТЭЭС и СРФ п. 5.3.4.	01.08.16
93.	Выполнить доливку масла в расширитель трансформатора ТСН-2.	ПТЭЭС и СРФ п. 5.3.11.	01.08.16
94.	Восстановить освещение ячеек КРУ.	ПТЭЭС и СРФ п. 5.12.1. ПОТЭЭ п.4.11.	01.10.16
ПС 35/6 Горсад			
95.	Выполнить ремонт и ввести в работу электромагнитную блокировку.	ПТЭЭС и СРФ п. 5.4.10.	01.10.17

96.	Ввести в автоматический режим работы устройства регулирования напряжения под нагрузкой (РПН) трансформаторов.	ПТЭ ЭС и С РФ п. 5.3.6. п.6.3.13.	01.10.17
97.	Нанести надпись, указывающую назначение присоединения и диспетчерское наименование выключателя В-35 1Т.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.4.14.	01.08.16
ПС 35/6 Горводоподъем			
98.	Обеспечить оперативный персонал ПС 35/6 Горводоподъем пересмотренным «Списком лиц, ответственных за безопасное ведение работ в электроустановках АО «Улан-Удэ Энерго», согласно утвержденного перечня.	Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24 июля 2013 года N 328н «Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок» ПОТЭЭ п. 5.12.	12.05.16
99.	Привести в соответствие требованиям «Ин-струкцкий по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках» количество средств защиты в «Перечне средств защиты на ПС 35/6 «ГВП»».	ПТЭ ЭС и С РФ п.1.1.3. «Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках». прил. 8	12.05.16
100.	Обеспечить средствами защиты в полном объеме, согласно нормам комплектования оперативный персонал ПС 35/6 «ГВП»:	ПТЭ ЭС и С РФ п.1.1.7. ПОТЭЭ п. 1.4.	12.05.16
101.	Установить барьеры с обратной стороны панелей РЗА в помещении ОПУ.	ПТЭ ЭС и С РФ п.1.1.3. ПУЭ (7 изд.) п. 1.7.50., п.1.7.69.	01.10.16
102.	Нанести надписи, указывающие назначение присоединения и их диспетчерское наименование на оборотной стороне ячеек в ЗРУ-6 кВ.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.4.14.	01.08.16
103.	Нанести надписи, указывающие назначение присоединения и их диспетчерское наименование на ячейках ТСН-1, ТСН-2.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.4.14.	01.08.16
104.	Выполнить доливку масла в расширитель трансформатора ТСН-2.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.3.11.	01.08.16
105.	Ввести в автоматический режим работы устройства регулирования напряжения под нагрузкой (РПН) трансформаторов.	ПТЭ ЭС и С РФ п. 5.3.6. п.6.3.13.	01.10.18
106.	Выполнить ремонт и ввести в работу электромагнитную блокировку ОРУ-35 кВ.	ПТЭ ЭС и С РФ п. 5.4.10.	01.10.18

107.	Выполнить чистку или замену замасленной гравийной засыпки в маслоприемнике трансформатора 1Т.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.3.3.	01.06.16
ПС 35/6 «КТП-11»			
108.	Нанести надписи, указывающие назначение присоединения и их диспетчерское наименование на шкафах защиты ВВ-35 1Т, ВВ-35 2Т, СВ.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.4.14.	01.08.16
109.	Выполнить ремонт и ввести в работу электромагнитную блокировку.	ПТЭ ЭС и С РФ п. 5.4.10.	01.10.19
110.	Нанести надписи, указывающие назначение присоединения и их диспетчерское наименование на шкафах связи, телемеханики.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.4.14.	01.08.16
ПС 35/10 «БМДК»			
111.	Установить барьеры с обратной стороны панелей РЗА в помещении ОПУ.	ПТЭ ЭС и С РФ п.1.1.3. ПУЭ (7 изд.) п. 1.7.50., п.1.7.69.	01.10.16
112.	Нанести надписи (маркировку) устройств РЗА, определяющие назначение реле, автоматических выключателей в ОПУ.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.9.4.	01.08.16
113.	Выполнить ремонт и ввести в работу электромагнитную блокировку.	ПТЭ ЭС и С РФ п. 5.4.10.	01.10.18
114.	Нанести надписи, указывающие назначение присоединения и диспетчерское наименование на ШВЗН-333, ШЗН-333, ЛЗН-ТСН-35-1, ШВЗН-341, ШЗН-341, ЛЗН-ТСН-35-2.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.4.14.	01.08.16
115.	Нанести температурную шкалу на расширителе трансформаторов ТСН-1, ТСН-2.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.3.11.	01.08.16
116.	Запереть на замок дверь постоянного ограждения ТСН-1.	ПТЭ ЭС и С РФ п.1.1.3. ПУЭ (6 изд.) п. 4.2.58. ПОТЭЭ п. 3.12.	12.05.16
117.	Выполнить чистку масломерного стекла в расширителе трансформатора ТСН-2.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.3.11.	01.06.16
118.	Восстановить освещение территории ОРУ-35 кВ.	ПТЭ ЭС и С РФ п. 5.12.1. ПОТЭЭ п.4.11.	01.10.16
119.	Выполнить ремонт бортового ограждения трансформатора 1Т.	ПТЭ ЭС и С РФ п. 5.3.3.	01.10.17
120.	Выполнить чистку или замену замасленной гравийной засыпки в маслоприемнике трансформатора 1Т.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.3.3.	01.10.16
121.	Ввести в автоматический режим работы устройства регулирования напряжения под нагрузкой (РПН) трансформаторов.	ПТЭ ЭС и С РФ п. 5.3.6. п.6.3.13.	01.10.18
ПС 35/10 Сосновая			
122.	Выполнить ремонт и ввести в работу электромагнитную блокировку.	ПТЭ ЭС и С РФ п. 5.4.10.	01.10.17
123.	Нанести надписи, указывающие назначение присоединения и диспетчерское наименование на шкафу РЗА СВ-35.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.4.14.	01.08.16

124.	Выполнить измерение габарита гибкой ошиновки 35 кВ выключателя 35 кВ В-35 1Т, В-35 2Т по вертикали от изолированных токоведущих частей до земли. При высоте менее 3,1 м. выполнить постоянное ограждение.	ПТЭ ЭС и С РФ п.1.1.3., ПУЭ (6 изд.) п.4.2.58.	01.06.16
125.	Нанести надписи, указывающие назначение присоединения и диспетчерское наименование на шкафах связи, телемеханики в КРУН-10 кВ.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.4.14.	01.08.16
126.	Вывесить плакат безопасности «Стоять напряжение!» и запереть на замок шторки ячеек КРУН-10, у которых тележка выкачены в ремонтное положение – яч. 12.	ПТЭ ЭС и С РФ п.1.1.3.,п.1.1.7. ПОТЭЭ п. 29.1.	12.05.16
127.	Восстановить освещение ячеек КРУН-10 кВ.	ПТЭ ЭС и С РФ п. 5.12.1. ПОТЭЭ п.4.11.	01.10.17
128.	Проложить кабели телемеханики и линии связи, подвешенные на молниеотводе, с металлическими оболочками или кабели без оболочек, проложенные в металлических трубах в земле. Оболочки кабелей, металлические трубы должны быть заземлены.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.11.2.	01.10.16
129.	Ввести в автоматический режим работы устройства регулирования напряжения под нагрузкой (РПН) трансформаторов.	ПТЭ ЭС и С РФ п. 5.3.6. п.6.3.13.	01.10.16
ПС 35/6 Левобережная			
130.	Выполнить ремонт и ввести в работу электромагнитную блокировку.	ПТЭ ЭС и С РФ п. 5.4.10.	01.10.18
131.	Нанести надписи, указывающие назначение присоединения и их диспетчерское наименование на шкафах связи, телемеханики.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.4.14.	01.08.16
132.	Привести в соответствии фактическому диспетчерские наименования на схеме с диспетчерским наименованиям на оборудовании.	ПТЭ ЭС и С РФ п.1.7.6.	01.08.16
133.	Нанести надписи, указывающие назначение присоединения и их диспетчерское наименование на ЛЗН-305, ШЗН-305.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.4.14.	01.08.16
134.	Нанести надписи, указывающие назначение присоединения и их диспетчерское наименование на рубильниках обогрева ВМ.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.4.14.	01.08.16
135.	Нанести надписи, указывающие назначение присоединения и их диспетчерское наименование на СВ-35.	ПТЭ ЭС и С РФ п.5.4.14.	01.08.16
136.	Нанести указатели отключенного и включенного положений выключателя СВ-35.	ПТЭ ЭС и С РФ п. 5.4.27.	01.08.16
137.	Ввести в автоматический режим работы устройства регулирования напряжения под нагрузкой (РПН) трансформаторов.	ПТЭ ЭС и С РФ п. 5.3.6. п.6.3.13.	01.12.16
138.	Восстановить освещение территории ОРУ-35 кВ (из 4-х прожекторов не горят 2).	ПТЭ ЭС и С РФ п. 5.12.1. ПОТЭЭ п.4.11.	01.12.16
РП-30			

1172.	Выполнить защиту от механических повреждений на кабельных выходах Р1, Р2 и вводе на ТП-798.	ПТЭ ЭСис РФ п. 5.8.1., п. 1.1.3.; ПУЭ изд.6 п.2.3.15.	01.10.18
1173.	Закрыть несгораемыми плитами кабельный канал в РУ-6 кВ ТП-798.	ПТЭ ЭСис РФ п. 5.4.6.	01.10.18
1174.	Восстановить целостность отмостки здания ТП-798.	ПТЭ ЭСис РФ п.2.2.8.; п. 2.2.13.	01.10.18 292

За невыполнение в срок или ненадлежащее исполнение законного предписания законодательством Российской Федерации об административных правонарушениях установлена административная ответственность, предусмотренная ст. 19.5. Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

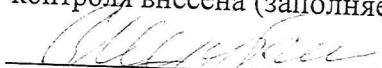
Уведомления о выполнении пунктов настоящего предписания направлять в Забайкальское управление Ростехнадзора, по адресу 670034, Республика Бурятия, г.Улан-Удэ, пр. 50-летия Октября, 28а по мере истечения установленных сроков устранения нарушений.

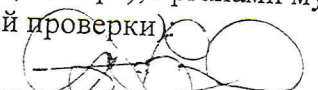
Настоящее предписание может быть обжаловано в течение пятнадцати дней с даты получения акта проверки с представлением в Забайкальское Управление Ростехнадзора в письменной форме возражения в отношении акта проверки и (или) выданного предписания об устранении выявленных нарушений в целом или его отдельных положений.

Прилагаемые документы:

1. Распоряжение заместителя руководителя Забайкальского управления Ростехнадзора № 164-Б от 05.04.2016 г.
2. Предписание от 11.05.2016 г. №123/09-10-2016 г.
3. Копия доверенности АО «Улан-Удэ Энерго» от 29.04.2016 г. №43, выданной генеральным директором Шпилевским О.М. главному инженеру АО «Улан-Удэ Энерго» Бувалину М.Г.
4. Копия приказа генерального директора АО «Улан-Удэ Энерго» Шпилевского О.М. от 18.04.2016 г. № 169-л/с о назначении Бувалина М.Г. исполняющим обязанности генерального директора АО «Улан-Удэ Энерго»

Запись в Журнал учета проверок юридического лица, индивидуального предпринимателя, проводимых органами государственного контроля (надзора), органами муниципального контроля внесена (заполняется при проведении выездной проверки):


(подпись проверяющего)


(подпись уполномоченного представителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, его уполномоченного представителя)

Журнал учета проверок юридического лица, индивидуального предпринимателя, проводимых органами государственного контроля (надзора), органами муниципального контроля, отсутствует (заполняется при проведении выездной проверки):

(подпись проверяющего)

(подпись уполномоченного представителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, его уполномоченного представителя)

Предписание выдали:

заместитель начальника Байкальского отдела
энергетического надзора
и надзора за гидротехническими сооружениями


(подпись проверяющего лица) Соколовский М.Д.

94