



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И  
АТОМНОМУ НАДЗОРУ  
(РОСТЕХНАДЗОР)  
ЕНИСЕЙСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

пр. Мира, д. 36, Красноярск, 660049  
Телефон: (391)227-53-38, Факс: (391)227-33-97. E-mail: [krsk@enis.gosnadzor.ru](mailto:krsk@enis.gosnadzor.ru) <http://enis.gosnadzor.ru/>  
ОКПО 97614223, ОГРН 1062466153342, ИНН/КПП 2466144107/246601001

**ПРЕДПИСАНИЕ №10/139-Э**

660074, г. Красноярск, ул.  
Ленинградская, дом 66, офис  
301.

(место составления)

18.09.2020г.

(дата составления)

Общество с ограниченной ответственностью  
«Крассети» (ООО «Крассети»)

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

Выдано Обществу с ограниченной ответственностью «Крассети» (ООО «Крассети») по результатам внеплановой выездной проверки с целью проверки хода подготовки предприятия к прохождению осенне-зимнего периода 2020-2021 г. по распоряжению Енисейского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 27.07.2020 № РП-361-2314-о «Органа государственного контроля (надзора) о проведении внеплановой выездной проверки юридического лица».

На основании ст. 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» - ООО «Крассети» предписывается устранить следующие нарушения:

№№ п/п	Конкретное описание (существо) выявленного нарушения	Наименование нормативного документа и номер его пункта, требования которого нарушены	Срок устранения нарушения
<b>ГПП ПС № 12 «КЗК» 110/6 кВ</b>			
1.	Отключена 1 секция ОРУ ГПП ПС № 12 «КЗК» 110/6 кВ.	п. 1.1.7., 5.4.1. ПТЭЭСиС	20.08.2021
2.	Разрушены проходные изоляторы 1 секции ЗРУ 6 кВ ГПП ПС № 12 «КЗК» 110/6 кВ.	п. 1.1.7., 5.4.1. ПТЭЭСиС	20.08.2021
3.	Не соответствует нормам высота внешнего ограждения (забора) ГПП ПС № 12 «КЗК» 110/6 кВ.	п. 1.1.3, 1.1.7. ПТЭЭСиС п. 4.2.39. ПУЭ 6-е издание.	20.08.2021



4.	Частично демонтированы электромагнитные блокировки у ЛР-1 и ЛР-2 ОРУ 110 кВ.	П.5.4.10 ПТЭЭСиС	20.08.2021
5.	Не очищены изоляторы электрооборудования ОРУ 110 кВ ГПП ПС № 12 «КЗК» 110/6 кВ.	п. 5.4.2. ПТЭЭСиС	20.08.2021
6.	Не выполнена защита от коррозии металлоконструкций ОРУ 110 кВ ГПП ПС № 12 «КЗК» 110/6 кВ.	п.2.2.11. ПТЭЭСиС п. 1.1.3. ПТЭЭСиС п. 4.1.6. ПУЭ	20.08.2021
7.	Не очищен внутри наземный кабельный канал ОРУ 110 кВ ГПП ПС № 12 «КЗК» 110/6 кВ. от земли и грязи.	п. 1.1.3. ПТЭЭСиС п. 15.4. ППБ РД153-34.0-03.301-00	20.08.2021
8.	Течь масла из под нижней крышки бака трансформатора 1Т ОРУ 110 кВ ГПП ПС № 12 «КЗК» 110/6 кВ возле сливного вентиля.	п. 5.3.1. ПТЭЭСиС п. 1.1.3. ПТЭЭСиС п. 7.1. РД 34.46.501	20.08.2021
9.	Бак трансформатора 1Т ГПП ПС № 12 «КЗК» 110/6 кВ покрыт промасленным слоем пыли. Следы сажи на баке со стороны 6 кВ.	п. 1.1.3. ПТЭЭСиС п. 3.1.4. РД 34.46.501	20.08.2021
10.	Система принудительной циркуляции воздуха (обдува) трансформатора 2Т ГПП ПС № 12 «КЗК» 110/6 кВ не в рабочем состоянии.	п. 5.3.1. ПТЭЭСиС	20.08.2021
11.	Заземление корпусов трансформаторов 1Т и 2Т ГПП ПС № 12 «КЗК» 110/6 кВ выполнено на рельсы, на которых установлены трансформаторы. Видимое заземление на заземляющий контур отсутствует.	п. 5.10.1. ПТЭЭСиС	20.08.2021
12.	Сгорела и не в рабочем состоянии реакторная 1 секции в ЗРУ 6 кВ	п. 1.1.7., 5.4.1. ПТЭЭСиС	20.08.2021
13.	На оборудовании шкафов защит ОПУ ЗРУ 6 кВ ГПП ПС № 12 «КЗК» 110/6 кВ скопления пыли.	2.2.15. ПТЭЭСиС	20.08.2021
14.	Не в рабочем состоянии оборудование ячеек № 21, 28, 30, 34, 29 ЗРУ 6 кВ ГПП ПС № 12 «КЗК» 110/6 кВ	п. 1.1.7., 5.4.1. ПТЭЭСиС	20.08.2021
15.	В реакторной 2 секции не работает освещение.	п. 5.12.1. ПТЭЭСиС	20.08.2021
<b>Минусинский участок ООО «Крассети»</b>			
16.	Не проведены противоаварийные тренировки на электрооборудовании и электроустановках, расположенный в г. Минусинске и Минусинском районе. Отсутствуют программы	Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденные приказом	15.11.2020



	противоаварийных тренировок	Минтопэнерго от 19 февраля 2000 года № 49, п.п.4.5.4, 12.1, 12.2	
17.	Не введены в эксплуатацию в установленном порядке отходящие питающие кабельные линии 10 кВ, подстанции 10/0,4 кВ в количестве 14 штук: ТП 55-23-2 – ТП 55-23-15 и отходящие воздушные линии электропередач 0,4 кВ от этих подстанций в Микрорайоне «Серебряные сосны» Минусинского района. Отсутствуют соответствующие документы.	ПТЭЭС и С, п.п. 1.2.1, 1.2.3, 1.2.4, 1.2.6, 1.2.8, 1.2.9, 1.2.10, 1.2.11	20.08.2021
18.	Отсутствуют оперативные схемы, ремонтные схемы соединений энергообъектов: ТП55-23-1 и вновь включенных энергообъектов: кабельных линий 10 кВ и подстанций, получающих питание от ТП55-23-1 в микрорайоне «Серебряные сосны» Минусинского района	ПТЭЭС и С, п.п.1.7.9, 1.7.11, 6.6.4	15.11.2020
19.	Не выполнены работы по техническому обслуживанию энергообъектов: подстанций в соответствии с многолетним планом графиком ремонтов энергообъектов Минусинского участка ООО «Крассети» на 2020 год. Отсутствует соответствующая документация.	ПТЭЭС и С, п.п.1.6.1, 1.6.3, 1.6.6, 1.6.12	20.08.2021
20.	Многолетний план-график ремонтов энергообъектов Минусинского участка ООО «Крассети» не утверждён главным инженером.	ПТЭЭС и С, п.п.1.6.1, 1.6.3, 1.6.4, 1.6.9	15.11.2020
21.	Отсутствует паспорт на КЛ-10 кВ, питающий ВЛ-10 кВ, Ф1 и ТП-1960. Отсутствуют исполнительные схемы ВЛ-10 кВ Ф1, Ф1-31	ПТЭЭС и С, п.п.1.7.1, 5.8.9	15.11.2020
22.	Отсутствуют паспорта на эксплуатируемые кабельные линии 10 кВ. питающие подстанции 10/0,4 кВ в количестве 14 штук: ТП 55-23-2 – ТП 55-23-15 в микрорайоне «Серебряные сосны» Минусинского района, на которые самостоятельно подано напряжение	ПТЭЭС и С, п.п.1.7.1, 5.8.9	15.11.2020
23.	Отсутствует эксплуатационная документация по эксплуатации ВЛ-10 кВ, ВЛ-0, 4 кВ, КЛ-10 кВ.	ПТЭЭС и С, п.п.5.7.17, 1.6.4, 1.6.6, 5.8.12	20.08.2021
24.	Не проведено техническое обслуживание, ремонт и испытание установленного и обслуживаемого (подстанции, воздушные линии электропередач, кабельные линии) и самостоятельно введенного в эксплуатацию электрооборудования в микрорайоне «Серебряные сосны»	ПТЭЭС и С, п.п.1.6.3, 5.4.30, 5.7.16, 5.8.21, 5.10.6, 5.10.7, 1.2.3, 1.2.4	20.08.2021



	Минусинского района в соответствии с установленными требованиями		
25.	ТП -1960, г. Минусинск: Неисправно освещение шкафа РУ низкого освещения	ПТЭЭС и С, п.5.12.1	15.11.2020
26.	ТП -1960, г. Минусинск: на оборотных сторонах панелей щитов ВН, НН не выполнены надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерское наименование	ПТЭЭС и С, п.5.4.14	15.11.2020
27.	ТП -1960, г. Минусинск: не установлена защита выхода СИП из щита НН на ВЛ-0, 4 кВ.	ПУЭ-6, п.2.3.15	15.11.2020
28.	ТП -1960, г. Минусинск: трансформатор не зафиксирован на опорных балках ТП после ремонта.	ПТЭЭС и С, п.1.6.1, 1.6.3	15.11.2020
29.	Не заделаны отверстия в полу ТП -1960, доступно для попадания животных	ПТЭЭС и С, п.5.4.4	15.11.2020
30.	При входе в трансформаторные камеры ТП -1960 не установлены барьеры	ПУЭ-7, п. 4.2.29	15.11.2020
31.	На линейном разъединителе ТП -1960 заземляющие ножи установлены в сторону линии. привод установлен на высоте, не позволяющей осуществлять управление с поверхности земли. Привод разъединителя не заперт.	ПТЭЭС и С, п.5.4.11, ПУЭ-7, п.п.4.2.123	20.08.2021
32.	ВЛ-10 кВ, Ф1-14: в пролетах оп.1-7 расстояние от веток деревьев до проводов менее нормы, требуется расчистка трассы ВЛ	ПТЭЭС и С, п.5.7.8, 5.7.16	15.11.2020
33.	В ТП -1960 демонтирована перегородка из негорючего материала, отделяющая камеру для трансформатора от РУ-0, 4 кВ	ПТЭЭС и С, п. 5.4.1, ПУЭ-7, п.4.2.98	20.08.2021
34.	У привода линейного разъединителя ТП -1960, установленного на опоре ВЛ, не нанесено диспетчерское наименование	ПТЭЭС и С, п. 5.4.14, ПУЭ-7, 2.5.24	15.11.2020
35.	ТП 25-11, район с. Топольки: у привода линейного разъединителя ТП, установленного на опоре ВЛ, не нанесено диспетчерское наименование, привод не заперт	ПТЭЭС и С, п.п.5.4.11, 5.4.14, ПУЭ-7, 2.5.24	15.11.2020
36.	ТП -25-11, район с. Топольки: Неисправно освещение шкафа РУ низкого освещения	ПТЭЭС и С, п.5.12.1	15.11.2020
37.	ТП -25-11, район с. Топольки: на оборотных сторонах панелей щитов ВН, НН не выполнены надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерское наименование. У предохранителей ПК-10 в РУ-10 кВ не нанесены надписи, указывающие номинальные токи плавких вставок.	ПТЭЭС и С, п.5.4.14	15.11.2020
38.	Не заделаны отверстия в полу ТП -25-11, доступно для попадания животных	ПТЭЭС и С, п.5.4.4	15.11.2020



39.	При входе в трансформаторные камеры ТП -25-11 не установлены барьеры	ПТЭЭС и С, п.1.1.7, ПУЭ-7, п. 4.2.29	15.11.2020
40.	ТП-25-11, район с. Топольки: имеется течь трансформаторного масла из-под верхней крышки кожуха, имеется низкий уровень масла в маслоуказательном окне	ПТЭЭС и С, п.п. 5.4.1, 5.3.1, 5.3.11	20.08.2021
41.	В ТП-25-11 не установлены перегородки из негорючего материала, отделяющие камеру для трансформатора от РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ	ПТЭЭС и С, п. 5.4.1, ПУЭ-7, п.4.2.98	20.08.2021
42.	ТП 25-15, район с. Топольки: у привода линейного разъединителя ТП, установленного на опоре ВЛ, не нанесено диспетчерское наименование, привод не запор	ПТЭЭС и С, п.п.5.4.11, 5.4.14, ПУЭ-7, 2.5.24	15.11.2020
43.	ТП -25-15, район с. Топольки: Неисправно освещение шкафа РУ низкого освещения	ПТЭЭС и С, п.5.12.1	15.11.2020
44.	ТП -25-15, район с. Топольки: на оборотных сторонах панелей щитов ВН, НН не выполнены надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерское наименование. У предохранителей ПК-10 в РУ-10 кВ не нанесены надписи, указывающие номинальные токи плавких вставок.	ПТЭЭС и С, п.5.4.14	15.11.2020
45.	Не заделаны отверстия в полу ТП -25-15, доступно для попадания животных	ПТЭЭС и С, п.5.4.4	15.11.2020
46.	При входе в трансформаторные камеры ТП -25-15 не установлены барьеры	ПТЭЭС и С, п.1.1.7, ПУЭ-7, п. 4.2.29	15.11.2020
47.	В ТП-25-15 не установлены перегородки из негорючего материала, отделяющие камеру для трансформатора от РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ	ПТЭЭС и С, п. 5.4.1, ПУЭ-7, п.4.2.98	20.08.2021
48.	В расширительном баке трансформатора ТП-25-15 не нанесены температурные отметки, не просматривается цвет силикагеля, загрязнено	ПТЭЭС и С, п.п.5.4.1, 5.3.1, 5.3.11	15.11.2020
49.	СКТП – 3460, район с. Топольки: у привода линейного разъединителя ТП, установленного на опоре ВЛ, не нанесено диспетчерское наименование, привод не запор. Привод установлен на высоте, не позволяющей осуществлять управление с поверхности земли.	ПТЭЭС и С, п. 5.4.11, 5.4.14, ПУЭ-7, п.2.5.23, 4.2.123	20.08.2021
50.	Привод разъединителя СКТП-3460 не присоединён к земле отдельным заземляющим проводником, присоединен к заземляющему проводнику, проложенному от рамы разъединителя	ПТЭЭС и С, п. 5.10.3	15.11.2020
51.	Не заделаны отверстия в полу СКТП - 3460, доступно для попадания животных	ПТЭЭС и С, п.5.4.4	15.11.2020



52.	СКТП -3460: при входе в трансформаторные камеры не установлены барьеры	ПТЭЭС и С, п.1.1.7, ПУЭ-7, п. 4.2.29	15.11.2020
53.	СКТП -3460: допущен слив трансформаторного масла на землю, не выполнен маслоприемник	ПТЭЭС и С, п. 1.1.7, ПУЭ-7, п.п.4.2.69, 4.2.103	20.08.2021
54.	СКТП -3460: район с. Топольки: Неисправно освещение шкафа РУ низкого освещения	ПТЭЭС и С, п.5.12.1	15.11.2020
55.	СКТП -3460: район с. Топольки: на оборотных сторонах панелей щитов ВН, НН не выполнены надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерское наименование. У предохранителей ПК-10 в РУ-10 кВ не нанесены надписи, указывающие номинальные токи плавких вставок.	ПТЭЭС и С, п.5.4.14	15.11.2020
56.	Не заделаны отверстия в полу СКТП -3460, доступно для попадания животных	ПТЭЭС и С, п.5.4.4	15.11.2020
57.	При входе в трансформаторные камеры СКТП -3460: не установлены барьеры	ПТЭЭС и С, п.1.1.3 ПУЭ-7, п. 4.2.29	15.11.2020
58.	В СКТП -3460: не установлены перегородки из негорючего материала, отделяющие камеру для трансформатора от РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ	ПТЭЭС и С, п. 5.4.1, ПУЭ-7, п.4.2.98	20.08.2021
59.	СКТП -3459: район с. Топольки: на оборотных сторонах панелей щитов ВН, НН не выполнены надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерское наименование. У предохранителей ПК-10 в РУ-10 кВ не нанесены надписи, указывающие номинальные токи плавких вставок.	ПТЭЭС и С, п.5.4.14	15.11.2020
60.	СКТП -3459, район с. Топольки: у привода линейного разъединителя ТП, установленного на опоре ВЛ, не нанесено диспетчерское наименование, привод не заперт	ПТЭЭС и С, п.п.5.4.11, 5.4.14, ПУЭ-7, 2.5.24	20.08.2021
61.	Нейтральный вывод трансформатора и кожух СКТП-3459 не присоединены к заземлению.	ПТЭЭС и С, п.5.10.3	15.11.2020
62.	В СКТП -3459: не установлены перегородки из негорючего материала, отделяющие камеру для трансформатора от РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ	ПТЭЭС и С, п. 5.4.1, ПУЭ-7, п.4.2.98	20.08.2021
63.	СКТП -3459: район с. Топольки: Неисправно освещение шкафа РУ низкого освещения	ПТЭЭС и С, п.5.12.1	15.11.2020
64.	Привод разъединителя СКТП-3459 не присоединён к земле отдельным заземляющим проводником, присоединен к заземляющему проводнику, проложенному	ПТЭЭС и С, п. 5.10.1, 5.10.3	15.11.2020



	от рамы разъединителя		
65.	СКТП-3459, район с. Топольки: на расширительном баке трансформатора не нанесены температурные отметки, силикагель в расширительном баке изменил окраску на розовый, требуется замена	ПТЭЭС и С, п. 5.4.1, 5.3.1, 5.3.11	15.11.2020
66.	Аварийный неснижаемый запас Краснокаменского участка отсутствует в месте хранения.	ПТЭЭСиС, п. 5.7.24	20.08.2021
67.	В положении Краснокаменского участка не распределены границы и функции по обслуживанию, эксплуатации, ремонта, электрооборудовании ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ.	ПТЭЭСиС, п. 1.1.2	15.11.2020
68.	В Краснокаменском участке не определен персонал для производства оперативных переключений на электрооборудовании 35 кВ.	ПТЭЭСиС, п. 1.1.2	20.08.2021
69.	Нормальные и ремонтные схемы электрических соединений не утверждены техническим руководителем энергообъекта.	ПТЭЭСиС, п. 6.6.4	15.11.2020
70.	Осмотры электрооборудования и проверка оперативной документации подстанции 35/6 кВ «Краснокаменская, ВЛ-35 кВ проводится административно-техническим персоналом не имеющим полномочий согласно положения об Краснокаменском участке и должностных инструкций.	ПТЭЭСиС, п. 1.7.7	20.08.2021
71.	ПС 35/6 кВ «Краснокаменская»: на отходящих и подходящих кабелях ОД-2 35 кВ не читаема маркировка.	ПТЭЭСиС, п. 5.9.19	15.11.2020
72.	ПС 35/6 кВ «Краснокаменская»: на отходящих и подходящих кабелях ОД-1 35 кВ не читаема маркировка.	ПТЭЭСиС, п. 5.9.19	15.11.2020
73.	ПС 35/6 кВ «Краснокаменская»: в шкафу управления привода КЗ-2 35 кВ 2Т не читаема маркировка проводов и кабелей.	ПТЭЭСиС, п. 5.9.19	15.11.2020
74.	ПС 35/6 кВ «Краснокаменская»: в шкафу управления привода КЗ-2 35 кВ 1Т не читаема маркировка проводов и кабелей,	ПТЭЭСиС, п. 5.9.19	15.11.2020

	свободные жилы неизолированы.		
75.	ПС 35/6 кВ «Краснокаменская»: в шкафу управления приводов СР-1 35 кВ не читаема маркировка проводов и кабелей.	ПТЭЭСиС, п. 5.9.19	15.11.2020
76.	ПС 35/6 кВ «Краснокаменская»: в шкафу управления приводов СР-2 35 кВ не читаема маркировка проводов и кабелей.	ПТЭЭСиС, п. 5.9.19	15.11.2020
77.	Персоналом службы РЗА организации не проводится периодические осмотры панелей и пультов управления электрооборудования ПС 35/6 кВ «Краснокаменская».	ПТЭЭСиС, п. 5.9.17	15.11.2020
78.	Для защиты работающих от отравления или удушения газами, образующимися при горении электроизоляционных и других материалов при авариях и пожарах в ЗРУ 6 кВ в ПС 35/6 кВ «Краснокаменская» персонал Краснокаменского участка не укомплектован изолирующими противогазами.	ИПиИСЗ, п. 4.4.2	20.08.2021
79.	В организации не определен оперативный персонал для контроля правильности положения переключающих устройств на панелях и шкафах РЗА, крышек испытательных блоков; контроль исправности предохранителей или автоматических выключателей в цепях управления и защит; контроль работы устройств РЗА по показаниям имеющихся на аппаратах и панелях (шкафах) устройств внешней сигнализации и приборов.	ПТЭЭСиС, п. 5.9.16	20.08.2021
80.	На подстанции 35/6 кВ «Краснокаменская» не организовано оперативно диспетчерское управление (не определен перечень лиц относящихся к оперативно диспетчерскому персоналу).	ПТЭЭСиС, п. 6.1.1	15.11.2020

Невыполнение предписания в установленный срок является основанием для привлечения лица к административной ответственности в соответствии со статьей 19.5 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.



Вынесение настоящего предписания является основанием для проведения контрольных мероприятий по проверке полноты и правильности его исполнения.

С предписанием ознакомлен(а):

Законный представитель  
ООО «Крассети»

  
(подпись)

М.А.Травкин

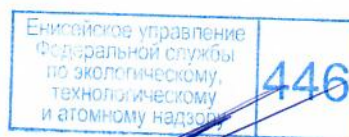
18.09.2020г.

Сведения об отказе в ознакомлении с предписанием и отказе от подписи Предписания

(подпись уполномоченного должностного лица (лиц) проводивших проверку)

Лица, вынесшие предписание:

Государственный инспектор  
по надзору в электроэнергетике -  
Председатель комиссии



(подпись)

А.С. Бобылев

Предписание на 9-ти листах для исполнения получено:

Законный представитель  
ООО «Крассети»

  
(подпись)

М.А.Травкин

18.09.2020г.

Юридическое лицо (индивидуальный предприниматель), вправе обратиться с жалобой на действия (бездействия) и решений органов и должностных лиц, принятых в ходе исполнения государственной функции, к вышестоящему лицу Ростехнадзора, либо непосредственно в суд в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.