

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ
НАДЗОРУ**

СИБИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕХНАДЗОРА

653000, Кемеровская обл.,
г.Прокопьевск, ул.Гайдара, 43,
помещение 1п.

(место составления акта)

«05» октября 2018 г.

(дата составления акта)

16 часов 00 минут

(время составления акта)

АКТ ПРОВЕРКИ
органом государственного контроля (надзора)
юридического лица (индивидуального предпринимателя)

№14-07/А-ОЗП - 119

По адресу/адресам: 653000, Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Гайдара, 43, помещение 1п.

(место проведения проверки)

На основании: распоряжения № 01-14-06/1201 от 11.09.2018 «О проведении внеплановой выездной проверки юридического лица общества с ограниченной ответственностью «ОЭСК» заместителя руководителя Сибирского управления Ростехнадзора Выголова Л.П.

(вид документа с указанием реквизитов (номер, дата))

Была проведена внеплановая выездная проверка в отношении:

(плановая/внеплановая, документарная/выездная проверка)

общества с ограниченной ответственностью «ОЭСК»

(наименование юридического лица, фамилия, имя, отчество (последнее при наличии) индивидуального предпринимателя)

Дата и время проведения проверки:

«__» __ 20__ г. с __ час. __ мин. до __ час. __ мин. Продолжительность __

«__» __ 20__ г. с __ час. __ мин. до __ час. __ мин. Продолжительность __

(заполняется в случае проведения проверок филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений юридического лица или при осуществлении деятельности индивидуального предпринимателя по нескольким адресам)

Общая продолжительность проверки: 10 рабочих дней (с 24.09.2018 г. по 05.10.2018 г.)

Акт составлен: Сибирским управлением Ростехнадзора

(наименование органа государственного контроля или органа муниципального контроля) (надзора)

С копией распоряжения/приказа о проведении проверки ознакомлен:

(заполняется при проведении выездной проверки)

11.09.2018 г. передано эл/почтой (вх. № 1003/09 от 11.09.2018 г.)

(вручено лично, передано по факсу и т.д. (указать способ получения))

24.09.2018 г. в 9 часов 00 минут заверенную копию получил:

Фомичев Александр Анатольевич

(заполняется при проведении выездной проверки)

(подпись)

Дата и номер решения прокурора (его заместителя) о согласовании проведения проверки: не требуется

(заполняется в случае необходимости согласования проверки с органами прокуратуры!)

Лицо(а), проводившие проверку:

Рябухин Евгений Анатольевич - государственный инспектор Кузбасского отдела по надзору за энергосетями и энергоустановками потребителей и энергоснабжением Сибирского управления Ростехнадзора;
Москвина Ольга Владимировна - государственный инспектор Кузбасского отдела по надзору

за энергосетями и энергоустановками потребителей и
энергоснабжением Сибирского управления Ростехнадзора;

(фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии), должность должностного лица (должностных лиц), проводившего (их) проверку; в случае привлечения к участию в проверке экспертов, экспертных организаций указываются фамилии, имена, отчества (последнее - при наличии), должности экспертов и/или наименования экспертных организаций с указанием реквизитов свидетельства об аккредитации и наименование органа по аккредитации, выдавшего свидетельство)

При проведении проверки присутствовали:

Шахов Андрей Юрьевич – главный инженер

Казыдуб Евгений Вячеславович - начальник ПТО

Сидоров Сергей Викторович – начальник СЭС

Буравцов Сергей Валерьевич - начальник ПЛИИ

(фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии), должность руководителя, иного должностного лица (должностных лиц) или уполномоченного представителя юридического лица, уполномоченного представителя индивидуального предпринимателя, уполномоченного представителя саморегулируемой организации (в случае проведения проверки члена саморегулируемой организации), присутствовавших при проведении мероприятий по проверке

В ходе проведения проверки установлено:

ООО «ОЭСК» зарегистрировано как юридическое лицо (свидетельство серии 42 № 003281655 от 05.02.2009 г.) с присвоением ОГРН 1094223000519, имеет свидетельство о постановке на учет юридического лица в налоговом органе (серия 42 № 003727878 от 05.02.2009 г.) с присвоением ИНН/КПП 4223052779/422301001, выданное Межрайонной инспекцией ФНС №11 по Кемеровской области; действует на основании Устава, утвержденного решением № 01 от 16.11.2016г. единственного участника.

Руководитель – генеральный директор Фомичев Александр Анатольевич (решение № 09/2018 от 12.09.2018).

Юридический адрес: 653000, Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Гайдара, 43, помещение 1п.

Цель проверки – исполнение приказа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 01.08.2018 г. №329 «О контроле хода подготовки объектов электроэнергетики к работе в осеннее-зимний период 2018 – 2019 годов», изданного на основании поручения заместителя Председателя Правительства Российской Федерации от 19.06.2018 г. №ДК-П9-4467).

(общие сведения о юридическом лице, констатация фактов соблюдения требований, описательная часть по проверяемым направлениям, сведения о результатах проверки)

В ходе проведения проверки выявлены нарушения обязательных требований или требований, установленных муниципальными правовыми актами (с указанием положений (нормативных) правовых актов):

№ п/п	Конкретное описание (существо) выявленного нарушения	Наименование нормативного документа, его номер; номер пункта, требования которого нарушены (не соблюдены)	Лица, допустившие нарушения
1.	Не проведено техническое освидетельствование по истечении нормативного срока службы оборудования ПС 35/6 кВ Электромашина.	п.1.5.2 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, утверждены Приказом Минэнерго России № 229 от 19.06.2003, и зарегистрированы Минюстом России № 4799 от 20.06.03 – далее ПТЭЭСиС.	Казыдуб Е.В. начальник ПТО
2.	Не проведено техническое освидетельствование по истечении нормативного срока службы оборудования ПС 35/6 кВ №2 Тайбинская.	п.1.5.2 ПТЭЭСиС.	Казыдуб Е.В. начальник ПТО
3.	Не проведено техническое освидетельствование по истечении	п.1.5.2 ПТЭЭСиС.	Казыдуб Е.В.

	нормативного срока службы оборудования ВЛ 35-Ч-1, ВЛ-35-Ч-2.		начальник ПТО
4.	Не проведено техническое освидетельствование по истечении нормативного срока службы оборудования ВЛ 10-2-К, ВЛ 10-22-К.	п.1.5.2 ПТЭЭСиС.	Казыдуб Е.В. начальник ПТО
5.	Не проведено техническое освидетельствование по истечении нормативного срока службы оборудования ВЛ 10-10-В.	п.1.5.2 ПТЭЭСиС.	Казыдуб Е.В. начальник ПТО
6.	Не проведено техническое освидетельствование по истечении нормативного срока службы оборудования ВЛ 6-2-К, ВЛ 6-20-К.	п.1.5.2 ПТЭЭСиС.	Казыдуб Е.В. начальник ПТО
7.	Не проведено техническое освидетельствование по истечении нормативного срока службы оборудования ВЛ 6-6-А, ВЛ 6-18-А.	п.1.5.2 ПТЭЭСиС.	Казыдуб Е.В. начальник ПТО
8.	Отсутствует защита от грозových перенапряжений подходов ВЛ к подстанциям, а именно отсутствует грозотрос на ВЛ 35-Ч-1, ВЛ 35-Ч-2 отпайка на ПС 35/6 кВ № 2 Тайбинская	п. 5.11.3 ПТЭСС п. 2.5. 117 ПУЭ. п. 4.2.142 ПУЭ.	Сидоров С.В. начальник СЭС
9.	Не защищено от увлажнения масло, не обеспечено сохранение эксплуатационных свойств масла в трансформаторе Т1 и Т-4 (в РПН) на ПС 35/6 кВ №2 Тайбинская - индикаторный силикагель в в/о патроне трансформатора изменил цвет на розовый, что свидетельствует о его увлажнении.	п.п. 5.4.8, 5.14.1 ПТЭЭСиС.	Шахов А.Ю. главный инженер
10.	Не защищено от увлажнения масло, не обеспечено сохранение эксплуатационных свойств масла в трансформаторе Т1 и Т-2 на ПС 35/6 кВ №10 - индикаторный силикагель в в/о патроне трансформатора изменил цвет на розовый, что свидетельствует о его увлажнении.	п.п. 5.4.8, 5.14.1 ПТЭЭСиС.	Шахов А.Ю. главный инженер
11.	Не защищено от увлажнения масло, не обеспечено сохранение эксплуатационных свойств масла в трансформаторе Т1 и Т-2 (в РПН) на ПС 110/35/10 кВ №19 - индикаторный силикагель в в/о патроне трансформатора изменил цвет на розовый, что свидетельствует о его увлажнении.	п.п. 5.4.8, 5.14.1 ПТЭЭСиС.	Шахов А.Ю. главный инженер
12.	Не установлены дорожные ограждения у опоры № 10 ВЛ 35 кВ	п. 1.1.3 ПТЭЭСиС. п.п. 2.5.210, 2.5.262 Правил	Сидоров С.В.

	АК1-АК2 для предотвращения наездов транспортных средств на опоры ВЛ, расположенные на расстоянии менее 4 м от кромки проезжей части.	устройств электроустановок, утвержденных приказом Минэнерго России от 20 мая 2003 г. № 187.	начальник СЭС
13.	Не проведена в установленные сроки проверка загнивания деталей деревянных опор на ВЛ 35 кВ 35-ЗС-34.	п.5.7.16 ПТЭЭСиС.	Сидоров С.В. начальник СЭС
14.	Не проведена в установленные сроки проверка загнивания деталей деревянных опор на ВЛ 35 кВ 35-ЗС-33.	п.5.7.16 ПТЭЭСиС.	Сидоров С.В. начальник СЭС
15.	Не проведена в установленные сроки проверка загнивания деталей деревянных опор на ВЛ 10 кВ ф.10-4-Ч.	п.5.7.16 ПТЭЭСиС.	Сидоров С.В. начальник СЭС
16.	Не проведена в установленные сроки проверка загнивания деталей деревянных опор на ВЛ 0,4 кВ от ТП «Бойня».	п.5.7.16 ПТЭЭСиС.	Сидоров С.В. начальник СЭС
17.	Не закрывают всю территорию ПС 35/6 кВ № 2 стержневые молниеотводы, а именно на ОРУ ПС установлены три стержневых молниеотвода.	п. 5.11.1 ПТЭЭСиС. п. 4.2.135 ПУЭ.	Казыдуб Е.В. начальник ПТО
18.	Подвеска проводов освещения на ОРУ 35 кВ ПС 35/6 кВ № 2 выполнена по воздуху, что не соответствует нормам НТД.	п. 5.11.2 ПТЭЭСиС.	Сидоров С.В. начальник СЭС
19.	Не закрыты несгораемыми плитами наземные лотки на ОРУ 35 кВ ПС 35/6 кВ № 2, места выхода кабелей из кабельного канала не уплотнены несгораемым материалом.	п. 5.4.6 ПТЭЭСиС.	Шахов А.Ю. главный инженер
20.	Не обеспечена надежная работа ВЛ 6 кВ Ф.6-6-А, Ф.6-18-А от ПС 110/35/6 кВ «Афонинская» по причине наличия отклонения опор № 25, 26 от предельных значений более чем в 3 раза.	п.5.7.1, п. 5.7.5 ПТЭЭСиС.	Сидоров С.В. начальник СЭС
21.	Не выдержано расстояния между взаимно резервирующими силовыми кабельными линиями ф. 10-2-К и ф.10-22-К на наружной кабельной эстакаде, питающими РП-16, а именно их следует прокладывать с расстоянием между ними не менее 600 мм.	п. 1.1.3 ПТЭЭСиС. п. 2.3.120 ПУЭ.	Сидоров С.В. начальник СЭС
22.	Не защищены от коррозии металлические конструкции кабельной эстакады ф. 10-2-К и ф.10-22-К к РП-16.	п.2.2.11 ПТЭЭСиС.	Сидоров С.В. начальник СЭС

23.	Не оборудованы молниезащитой согласно РД 34.21.122-87 эстакада ф. 10-2-К и ф.10-22-К к РП-16.	п. 1.1.3 ПТЭЭСиС. п. 2.3.72 ПУЭ.	
24.	Не закреплены жестко с обеих сторон изгибов и у соединительных муфт кабели, проложенные горизонтально по конструкциям кабельной эстакады ф. 10-2-К и ф.10-22-К к РП-16.	п. 1.1.3 ПТЭЭСиС. п. 2.3.15 ПУЭ.	Сидоров С.В. начальник СЭС
25.	Не осуществляется для обеспечения безаварийного функционирования и эксплуатации ВЛ 10 кВ ф. 10-2-К и ф.10-22-К от ПС 110/35/10 кВ № 19 в охранной зоне ВЛ в пролетах опор № 24-25, 28-29, 33-34, 40-42 вырубка или обрезка крон деревьев, высота которых превышает 4 метра.	п. 5.7.8 ПТЭЭСиС. п.п. 21, 23 Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон (утв. постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 г. №160).	Сидоров С.В. начальник СЭС
26.	Не поверены и не калиброваны термосигнализаторы трансформатора Т-1 и Т-2 на ПС 110/35/10 кВ № 19.	п.п. 5.3.1, 1.9.11, 1.9.14 ПТЭЭСиС.	Шахов А.Ю. главный инженер
27.	Не обеспеченна надежная работа ВЛ 35 кВ 35-3С-33, так как не производится техническое обслуживание и ремонт (гнилые опоры № 28, 50, 80, гнилые траверсы опор № 8, 47, 74).	п.5.7.1, п.5.7.5 ПТЭЭСиС.	Сидоров С.В. начальник СЭС
28.	Не обеспеченна надежная работа ВЛ 35 кВ 35-3С-34, так как не производится техническое обслуживание и ремонт (гнилые траверсы опор № 7, 17, 61, 67).	п.5.7.1, п.5.7.5 ПТЭЭСиС.	Сидоров С.В. начальник СЭС
29.	Не обеспеченна надежная работа ВЛ 6 кВ Ф-6-20-К по причине наличия отклонения опор № 55, 56 от предельных значений более чем в 4 раза.	п.5.7.1, п. 5.7.5 ПТЭЭСиС.	Сидоров С.В. начальник СЭС
30.	Не осуществляется для обеспечения безаварийного функционирования и эксплуатации ВЛ 6 кВ ф. 6-2-К от ПС 110/35/6 кВ «Афонинская» в охранной зоне ВЛ в пролетах опор № 3-7, № 15-16, № 24-25 вырубка или обрезка крон деревьев, высота которых превышает 4 метра.	п. 5.7.8 ПТЭЭСиС. п.п. 21, 23 Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон (утв. постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 г. №160).	Сидоров С.В. начальник СЭС
31.	Не защищены от коррозии (не произведена окраска) металлоконструкций опор ВЛ 6 кВ	п. 5.7.9 ПТЭЭСиС.	Сидоров С.В. начальник

	Ф.6-6-А, Ф.6-18-А от ПС 110/35/6 кВ «Афонинская» в пролетах опор № 1-28.		СЭС
32.	Не поверены и не калиброваны термосигнализаторы трансформатора Т-1 и Т-2 на ПС 35/6кВ «Электромашина».	п.п. 5.3.1, 1.9.11, 1.9.14 ПТЭЭСиС.	Шахов А.Ю. главный инженер
33.	Не проведены в установленные сроки периодические испытания КЛ 10 кВ № 1 и № 2 ф. 10-22-К от ПС 110/35/10 № 19 от опоры № 42 до РП-16 (последние испытания были проведены 19.08.2013г).	п. 5.8.21 ПТЭЭСиС.	Шахов А.Ю. главный инженер
34.	Не заземлены опоры № 6, 28, 31, 64, 73, 234, 218, 240 ВЛ 10 кВ ф.10-10-В от ПС 110/35/10 № 19.	п. 1.1.3 ПТЭЭСиС. п. 2.5.129 ПУЭ.	Сидоров С.В. начальник СЭС
35.	Не осуществляется для обеспечения безаварийного функционирования и эксплуатации ВЛ 10 кВ ф.10-10-В от ПС 110/35/10 № 19 в пролетах опор № 9-10, № 16-19, 34-37, 59-94 в охранной зоне ВЛ вырубка деревьев, угрожающих падением на провода.	п. 5.7.8 ПТЭЭСиС РФ. п. 21 Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон (утв. постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 г. №160).	Сидоров С.В. начальник СЭС
36.	Не защищены от коррозии (не произведена окраска) металлоконструкций опор ВЛ 10 кВ ф.10-10-В от ПС 110/35/10 № 19 в пролетах опор № 1-245.	п. 5.7.9 ПТЭЭСиС.	Сидоров С.В. начальник СЭС
37.	Не заземлены в соответствии с НТД ТСН-1 и ТСН-2 на ПС 110/35/10 № 19, а именно выполнено последовательное соединение заземляющих проводников: контура, рама-корпус трансформатора, рама – нейтраль трансформатора.	п.5.10.3 ПТЭЭСиС. п.1.7.144.ПУЭ.	Шахов А.Ю. главный инженер
38.	Не проводится 1 раз в год на ПС 110/35/10 кВ №19 «Краснокаменская» проверка работоспособности аккумуляторных батарей по падению напряжения при толковых токах.	ПТЭЭСС п.5.5.5.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
39.	Не проводится 1 раз в год на ПС 35/6 кВ №1 проверка работоспособности аккумуляторных батарей по падению напряжения при толковых токах.	ПТЭЭСС п.5.5.5.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
40.	Не проводится 1 раз в год на ПС 35/6	ПТЭЭСС п.5.5.5.	Буравцов

	кВ №2 проверка работоспособности аккумуляторных батарей по падению напряжения при толковых токах.		Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
41.	Не проводится 1 раз в год на ПС 35/6 кВ №28 проверка работоспособности аккумуляторных батарей по падению напряжения при толковых токах.	ПТЭЭСС п.5.5.5.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
42.	Не проводится 1 раз в год на ПС 35/6 кВ «Матюшинская» проверка работоспособности аккумуляторных батарей по падению напряжения при толковых токах.	ПТЭЭСС п.5.5.5.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
43.	На ПС 35/6 кВ №2 отсутствует аварийное освещение, запитанное от независимого с рабочим освещением источника питания и обеспечивающее на фасадах панелей основного щита освещённость не менее 30 лк.	ПТЭЭСС п.5.12.1, п.5.12.2, п.5.12.3.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
44.	На ПС 35/6 кВ №13 отсутствует аварийное освещение, запитанное от независимого с рабочим освещением источника питания и обеспечивающее на фасадах панелей основного щита освещённость не менее 30 лк.	ПТЭЭСС п.5.12.1, п.5.12.2, п.5.12.3.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
45.	На ПС 35/6 кВ «Электромашина» отсутствует аварийное освещение, запитанное от независимого с рабочим освещением источника питания и обеспечивающее на фасадах панелей основного щита освещённость не менее 30 лк.	ПТЭЭСС п.5.12.1, п.5.12.2, п.5.12.3.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
46.	Не проведено с привлечением специализированных организаций по истечении 25 лет эксплуатации комплексное обследование ВЛ 35-КР-15 с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надёжности.	ПТЭЭСС п.2.2.1	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
47.	Не проведено с привлечением специализированных организаций по истечении 25 лет эксплуатации комплексное обследование ВЛ 35-КР-18 с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надёжности.	ПТЭЭСС п.2.2.1	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
48.	Не проведено с привлечением специализированных организаций по	ПТЭЭСС п.2.2.1	Буравцов Сергей

	истечении 25 лет эксплуатации комплексное обследование ВЛ 35-Ч-1 с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надёжности.		Валерьевич - Начальник ПЛИИ
49.	Не проведено с привлечением специализированных организаций по истечении 25 лет эксплуатации комплексное обследование ВЛ 35-Ч-2 с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надёжности.	ПТЭЭСС п.2.2.1	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
50.	Не проведено с привлечением специализированных организаций по истечении 25 лет эксплуатации комплексное обследование ВЛ 35-АК-1 с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надёжности.	ПТЭЭСС п.2.2.1	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
51.	Не проведено с привлечением специализированных организаций по истечении 25 лет эксплуатации комплексное обследование ВЛ 35-АК-2 с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надёжности.	ПТЭЭСС п.2.2.1	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
52.	Не проведена в установленный срок (не реже 1 раза в 6 лет) проверка полного сопротивления петли фаза-нуль в установках до 1000 В на ПС 110/35/10 кВ №19 «Краснокаменская».	ПТЭЭСС п.5.10.6.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
53.	Не проведена в установленный срок (не реже 1 раза в 6 лет) проверка полного сопротивления петли фаза-нуль в установках до 1000 В на ПС 35/6 кВ №1.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
54.	Не проведена в установленный срок (не реже 1 раза в 6 лет) проверка полного сопротивления петли фаза-нуль в установках до 1000 В на ПС 35/6 кВ №2.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
55.	Не проведена в установленный срок (не реже 1 раза в 6 лет) проверка полного сопротивления петли фаза-нуль в установках до 1000 В на ПС 35/6 кВ №7.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
56.	Не проведена в установленный срок (не реже 1 раза в 6 лет) проверка полного сопротивления петли фаза-нуль в установках до 1000 В на ПС 35/6 кВ №13.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ

57.	Не проведена в установленный срок (не реже 1 раза в 6 лет) проверка полного сопротивления петли фаза-нуль в установках до 1000 В на в РП-16.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
58.	Не проведена в установленные сроки (не реже 1 раза в 12 лет) проверка (расчётная) соответствия напряжения на заземляющем устройстве ПС 110/35/10 кВ №19 «Краснокаменская» требованиям правил устройства электроустановок.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
59.	Не проведена в установленные сроки (не реже 1 раза в 12 лет) проверка (расчётная) соответствия напряжения на заземляющем устройстве ПС 35/6 кВ №1 требованиям правил устройства электроустановок.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
60.	Не проведена в установленные сроки (не реже 1 раза в 12 лет) проверка (расчётная) соответствия напряжения на заземляющем устройстве ПС 35/6 кВ №2 требованиям правил устройства электроустановок.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
61.	Не проведена в установленные сроки (не реже 1 раза в 12 лет) проверка (расчётная) соответствия напряжения на заземляющем устройстве ПС 35/6 кВ №7 требованиям правил устройства электроустановок.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
62.	Не проведена в установленные сроки (не реже 1 раза в 12 лет) проверка (расчётная) соответствия напряжения на заземляющем устройстве ПС 35/6 кВ №13 требованиям правил устройства электроустановок.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
63.	Не проведена в установленные сроки (не реже 1 раза в 12 лет) проверка (расчётная) соответствия напряжения на заземляющем устройстве ПС 35/6 кВ «Электромашина» требованиям правил устройства электроустановок.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
64.	Не проведена в установленные сроки (не реже 1 раза в 12 лет) проверка (расчётная) соответствия напряжения на заземляющем устройстве РП-16 требованиям правил устройства электроустановок.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	Буравцов Сергей Валерьевич - Начальник ПЛИИ
65.	На ПС №8 не обеспечена надёжность работы	ПТЭЭСС п.1.6.3	Казылуб Е.В.

	электрооборудования (выключатели) ячеек №№ 4, 7, 9, 10, 11, 12, 14, 15, 17, 18, 25, 28, 29 ввиду их эксплуатации с не устранёнными дефектами, а именно: на масляных выключателях имеется значительный износ розеточных и подвижных контактов, контактных пружин, дугогасительных камер, отключающих пружин.		начальник ПТО
--	---	--	------------------

выявлены несоответствия сведений, содержащихся в уведомлении о начале осуществления отдельных видов предпринимательской деятельности, обязательным требованиям
не выявлено

(с указанием положений (нормативных) правовых актов)

выявлены факты невыполнения предписаний органов государственного контроля (надзора), органов муниципального контроля: не выявлено.

(с указанием реквизитов выданных предписаний)


нарушений выявлено: 65.

Запись в Журнал учета проверок юридического лица, индивидуального предпринимателя, проводимых органами государственного контроля (надзора), органами муниципального контроля внесена

запись 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)

Акт проверки оформлен на 11 листах в 2-х экземплярах.

Прилагаемые к акту документы

№ п/п	Наименование приложения
1.	Распоряжение заместителя руководителя Сибирского управления Ростехнадзора Л.П. Выголова № 01-14-06/1201 от 11.09.2018 «О проведении внеплановой выездной проверки юридического лица общества с ограниченной ответственностью «ОЭСК»
2.	Предписание об устранении выявленных нарушений от 05.10.2018 г. № 14-07/П-ОЗП – 119.

Подписи должностных лиц, проводивших проверку:

Рябухин Евгений Анатольевич

(Ф.И.О.)

Москвина Ольга Владимировна

(Ф.И.О.)



С актом проверки ознакомлен, один экземпляр акта со всеми приложениями получил:

Фоминцев Александр Анатольевич
(фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии), должность руководителя, иного должностного лица или уполномоченного представителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, его уполномоченного представителя)

05 октября 2018 г.

(подпись уполномоченного должностного лица (лиц) проводивших проверку) «ОЭСК»

Отметка о направлении экземпляра акта с приложениями

(в случае отсутствия руководителя, иного должностного лица или уполномоченного представителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, его уполномоченного представителя, а также в случае отказа проверяемого лица дать расписку об ознакомлении либо об отказе в ознакомлении с актом проверки)



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
СИБИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕХНАДЗОРА**

Приложение к акту проверки от 05.10.2018
№14-07/А-ОЗП-119

Общество с ограниченной
ответственностью «ОЭСК»
653000, Кемеровская обл., г. Прокопьевск,
ул. Гайдара, 43, помещение 1п.
ИНН 4223052779

**ПРЕДПИСАНИЕ №14-07/П-ОЗП-119
об устранении выявленных нарушений**

05 октября 2018 г.

653000, Кемеровская обл.,
г. Прокопьевск, ул. Гайдара, 43,
помещение 1п.

Мною
Москвиной Ольгой Владимировной – государственным инспектором Кузбасского отдела
по надзору за энергосетями и энергоустановками потребителей и энергоснабжением Си-
бирского управления Ростехнадзора

(Ф.И.О., должность)

по результатам плановой, выездной проверки деятельности общества с ограниченной от-
ветственностью «ОЭСК»

ООО «ОЭСК» зарегистрировано как юридическое лицо (свидетельство серии 42 № 003281655 от 05.02.2009 г.) с присвоением ОГРН 1094223000519, имеет свидетельство о постановке на учет юридического лица в налоговом органе (серия 42 № 003727878 от 05.02.2009 г.) с присвоением ИНН/КПП 4223052779/422301001, выданное Межрайонной инспекцией ФНС №11 по Кемеровской области; действует на основании Устава, утвержденного решением № 01 от 16.11.2016г. единственного участника.

Руководитель – генеральный директор Фомичев Александр Анатольевич (решение № 09/2018 от 12.09.2018).

Юридический адрес: 653000, Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Гайдара, 43, помещение 1п.

(сведения о юридическом лице, индивидуальном предпринимателе)

проведенной на основании распоряжения Сибирского управления Ростехнадзора № 01-14-06/1201 от 11.09.2018 в период с 24.09.2018 по 05.10.2018

по адресу: 653000, Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Гайдара, 43, помещение 1п.

На основании части 1 статьи 17 Федерального закона от 26.12.2008г. №294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», Положения о Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. № 401, предписываем устранить нижеследующее нарушение в установленный для этого срок.

№ п/ п	Конкретное описание (существо) выявленного нарушения	Наименование нормативного документа и номер его пункта, требования, которо- го нарушены (не соблюдены)	Срок устране- ния наруше- ния
1	2	3	4
1.	Не проведено техническое освиде- тельство по истечении норма- тивного срока службы оборудования ПС 35/6 кВ Электромашина.	п.1.5.2 Правил технической эксплуата- ции электрических станций и сетей, утверждены Приказом Минэнерго Рос- сии № 229 от 19.06.2003, и зарегистри- рованы Минюстом России № 4799 от 20.06.03 – далее ПТЭЭСиС.	10.11.2018
2.	Не проведено техническое освиде- тельство по истечении норма- тивного срока службы оборудования ПС 35/6 кВ №2 Тайбинская.	п.1.5.2 ПТЭЭСиС.	10.11.2018
3.	Не проведено техническое освиде- тельство по истечении норма- тивного срока службы оборудования ВЛ 35-Ч-1, ВЛ-35-Ч-2.	п.1.5.2 ПТЭЭСиС.	10.11.2018
4.	Не проведено техническое освиде- тельство по истечении норма- тивного срока службы оборудования ВЛ 10-2-К, ВЛ 10-22-К.	п.1.5.2 ПТЭЭСиС.	10.11.2018
5.	Не проведено техническое освиде- тельство по истечении норма- тивного срока службы оборудования ВЛ 10-10-В.	п.1.5.2 ПТЭЭСиС.	10.11.2018
6.	Не проведено техническое освиде- тельство по истечении норма- тивного срока службы оборудования ВЛ 6-2-К, ВЛ 6-20-К.	п.1.5.2 ПТЭЭСиС.	10.11.2018
7.	Не проведено техническое освиде- тельство по истечении норма- тивного срока службы оборудования ВЛ 6-6-А, ВЛ 6-18-А.	п.1.5.2 ПТЭЭСиС.	10.11.2018
8.	Отсутствует защита от грозовых пе- ренапряжений подходов ВЛ к под- станциям, а именно отсутствует грозотрос на ВЛ 35-Ч-1, ВЛ 35-Ч-2 отпайка на ПС 35/6 кВ № 2 Тайбин- ская.	п. 5.11.3 ПТЭСС п. 2.5. 117 ПУЭ. п. 4.2.142 ПУЭ.	15.07.2019
9.	Не защищено от увлажнения масло, не обеспечено сохранение эксплуа- тационных свойств масла в транс- форматоре Т1 и Т-4 (в РПН) на ПС 35/6 кВ №2 Тайбинская - индика- торный силикагель в в/о патроне трансформатора изменил цвет на ро- зовый, что свидетельствует о его увлажнении.	п.п. 5.4.8, 5.14.1 ПТЭЭСиС.	10.11.2018
10.	Не защищено от увлажнения масло, не обеспечено сохранение эксплуа-	п.п. 5.4.8, 5.14.1 ПТЭЭСиС.	10.11.2018

	тационных свойств масла в трансформаторе Т1 и Т-2 на ПС 35/6 кВ №10 - индикаторный силикагель в в/о патроне трансформатора изменил цвет на розовый, что свидетельствует о его увлажнении.		
11.	Не защищено от увлажнения масло, не обеспечено сохранение эксплуатационных свойств масла в трансформаторе Т1 и Т-2 (в РПН) на ПС 110/35/10 кВ №19 - индикаторный силикагель в в/о патроне трансформатора изменил цвет на розовый, что свидетельствует о его увлажнении.	п.п. 5.4.8, 5.14.1 ПТЭЭСиС.	10.11.2018
12.	Не установлены дорожные ограждения у опоры № 10 ВЛ 35 кВ АК1-АК2 для предотвращения наездов транспортных средств на опоры ВЛ, расположенные на расстоянии менее 4 м от кромки проезжей части.	п. 1.1.3 ПТЭЭСиС. п.п. 2.5.210, 2.5.262 Правил устройств электроустановок, утвержденных приказом Минэнерго России от 20 мая 2003 г. № 187.	15.07.2019
13.	Не проведена в установленные сроки проверка загнивания деталей деревянных опор на ВЛ 35 кВ 35-ЗС-34.	п.5.7.16 ПТЭЭСиС.	10.11.2018
14.	Не проведена в установленные сроки проверка загнивания деталей деревянных опор на ВЛ 35 кВ 35-ЗС-33.	п.5.7.16 ПТЭЭСиС.	10.11.2018
15.	Не проведена в установленные сроки проверка загнивания деталей деревянных опор на ВЛ 10 кВ ф.10-4-Ч.	п.5.7.16 ПТЭЭСиС.	10.11.2018
16.	Не проведена в установленные сроки проверка загнивания деталей деревянных опор на ВЛ 0,4 кВ от ТП «Бойня».	п.5.7.16 ПТЭЭСиС.	10.11.2018
17.	Не закрывают всю территорию ПС 35/6 кВ № 2 стержневые молниеотводы, а именно на ОРУ ПС установлены три стержневых молниеотвода.	п. 5.11.1 ПТЭЭСиС. п. 4.2.135 ПУЭ.	15.07.2019
18.	Подвеска проводов освещения на ОРУ 35 кВ ПС 35/6 кВ № 2 выполнена по воздуху, что не соответствует нормам НТД.	п. 5.11.2 ПТЭЭСиС.	10.11.2018
19.	Не закрыты несгораемыми плитами наземные лотки на ОРУ 35 кВ ПС 35/6 кВ № 2, места выхода кабелей из кабельного канала не уплотнены несгораемым материалом.	п. 5.4.6 ПТЭЭСиС.	10.11.2018
20.	Не обеспеченна надежная работа ВЛ 6 кВ Ф.6-6-А, Ф.6-18-А от ПС 110/35/6 кВ «Афонинская» по причине наличия отклонения опор №	п.5.7.1, п. 5.7.5 ПТЭЭСиС.	10.11.2018

	25, 26 от предельных значений более чем в 3 раза.		
21.	Не выдержано расстояния между взаимно резервирующими силовыми кабельными линиями ф. 10-2-К и ф.10-22-К на наружной кабельной эстакаде, питающими РП-16, а именно их следует прокладывать с расстоянием между ними не менее 600 мм.	п. 1.1.3 ПТЭЭСиС. п. 2.3.120 ПУЭ.	15.07.2019
22.	Не защищены от коррозии металлические конструкции кабельной эстакады ф. 10-2-К и ф.10-22-К к РП-16.	п.2.2.11 ПТЭЭСиС.	15.07.2019
23.	Не оборудованы молниезащитой согласно РД 34.21.122-87 эстакада ф. 10-2-К и ф.10-22-К к РП-16.	п. 1.1.3 ПТЭЭСиС. п. 2.3.72 ПУЭ.	15.07.2019
24.	Не закреплены жестко с обеих сторон изгибов и у соединительных муфт кабели, проложенные горизонтально по конструкциям кабельной эстакады ф. 10-2-К и ф.10-22-К к РП-16.	п. 1.1.3 ПТЭЭСиС. п. 2.3.15 ПУЭ.	15.07.2019
25.	Не осуществляется для обеспечения безаварийного функционирования и эксплуатации ВЛ 10 кВ ф. 10-2-К и ф.10-22-К от ПС 110/35/10 кВ № 19 в охранной зоне ВЛ в пролетах опор № 24-25, 28-29, 33-34, 40-42 вырубка или обрезка крон деревьев, высота которых превышает 4 метра.	п. 5.7.8 ПТЭЭСиС. п.п. 21, 23 Правил установления охран-ных зон объектов электросетевого хо-зяйства и особых условий использова-ния земельных участков, расположен-ных в границах таких зон (утв. поста-новлением Правительства РФ от 24.02.2009 г. №160).	10.11.2018
26.	Не поверены и не калиброваны тер-мосигнализаторы трансформатора Т-1 и Т-2 на ПС 110/35/10 кВ № 19.	п.п. 5.3.1, 1.9.11, 1.9.14 ПТЭЭСиС.	10.11.2018
27.	Не обеспеченна надежная работа ВЛ 35 кВ 35-3С-33, так как не произво-дится техническое обслуживание и ремонт (гнилые опоры № 28, 50, 80, гнилые траверсы опор № 8, 47, 74).	п.5.7.1, п.5.7.5 ПТЭЭСиС.	15.07.2019
28.	Не обеспеченна надежная работа ВЛ 35 кВ 35-3С-34, так как не произво-дится техническое обслуживание и ремонт (гнилые траверсы опор № 7, 17, 61, 67).	п.5.7.1, п.5.7.5 ПТЭЭСиС.	15.07.2019
29.	Не обеспеченна надежная работа ВЛ 6 кВ Ф-6-20-К по причине наличия отклонения опор № 55, 56 от пре-дельных значений более чем в 4 ра-за.	п.5.7.1, п. 5.7.5 ПТЭЭСиС.	10.11.2018
30.	Не осуществляется для обеспечения безаварийного функционирования и эксплуатации ВЛ 6 кВ ф. 6-2-К от ПС 110/35/6 кВ «Афонинская» в охранной зоне ВЛ в пролетах опор № 3-7, № 15-16, № 24-25 вырубка	п. 5.7.8 ПТЭЭСиС. п.п. 21, 23 Правил установления охран-ных зон объектов электросетевого хо-зяйства и особых условий использова-ния земельных участков, расположен-ных в границах таких зон (утв. поста-	10.11.2018

	или обрезка крон деревьев, высота которых превышает 4 метра.	новлением Правительства РФ от 24.02.2009 г. №160).	
31.	Не защищены от коррозии (не произведена окраска) металлоконструкций опор ВЛ 6 кВ Ф.6-6-А, Ф.6-18-А от ПС 110/35/6 кВ «Афонинская» в пролетах опор № 1-28.	п. 5.7.9 ПТЭЭСиС.	15.07.2019
32.	Не поверены и не калиброваны термосигнализаторы трансформатора Т-1 и Т-2 на ПС 35/6кВ «Электромашина».	п.п. 5.3.1, 1.9.11, 1.9.14 ПТЭЭСиС.	10.11.2018
33.	Не проведены в установленные сроки периодические испытания КЛ 10 кВ № 1 и № 2 ф. 10-22-К от ПС 110/35/10 № 19 от опоры № 42 до РП-16 (последние испытания были проведены 19.08.2013г).	п. 5.8.21 ПТЭЭСиС.	10.11.2018
34.	Не заземлены опоры № 6, 28, 31, 64, 73, 234, 218, 240 ВЛ 10 кВ ф.10-10-В от ПС 110/35/10 № 19.	п. 1.1.3 ПТЭЭСиС. п. 2.5.129 ПУЭ.	15.07.2019
35.	Не осуществляется для обеспечения безаварийного функционирования и эксплуатации ВЛ 10 кВ ф.10-10-В от ПС 110/35/10 № 19 в пролетах опор № 9-10, № 16-19, 34-37, 59-94 в охранной зоне ВЛ вырубка деревьев, угрожающих падением на провода.	п. 5.7.8 ПТЭЭСиС РФ. п. 21 Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон (утв. постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 г. №160).	10.11.2018
36.	Не защищены от коррозии (не произведена окраска) металлоконструкций опор ВЛ 10 кВ ф.10-10-В от ПС 110/35/10 № 19 в пролетах опор № 1-245.	п. 5.7.9 ПТЭЭСиС.	15.07.2019
37.	Не заземлены в соответствии с НТД ТСН-1 и ТСН-2 на ПС 110/35/10 № 19, а именно выполнено последовательное соединение заземляющих проводников: контур-рама, рама-корпус трансформатора, рама – нейтраль трансформатора.	п.5.10.3 ПТЭЭСиС. п.1.7.144.ПУЭ.	10.11.2018
38.	Не проводится 1 раз в год на ПС 110/35/10 кВ №19 «Краснокаменская» проверка работоспособности аккумуляторных батарей по падению напряжения при толковых токах.	ПТЭЭСС п.5.5.5.	10.11.2018
39.	Не проводится 1 раз в год на ПС 35/6 кВ №1 проверка работоспособности аккумуляторных батарей по падению напряжения при толковых токах.	ПТЭЭСС п.5.5.5.	10.11.2018
40.	Не проводится 1 раз в год на ПС 35/6 кВ №2 проверка работоспособности аккумуляторных батарей по	ПТЭЭСС п.5.5.5.	10.11.2018

	падению напряжения при толковых токах.		
41.	Не проводится 1 раз в год на ПС 35/6 кВ №28 проверка работоспособности аккумуляторных батарей по падению напряжения при толковых токах.	ПТЭЭСС п.5.5.5.	10.11.2018
42.	Не проводится 1 раз в год на ПС 35/6 кВ «Матюшинская» проверка работоспособности аккумуляторных батарей по падению напряжения при толковых токах.	ПТЭЭСС п.5.5.5.	10.11.2018
43.	На ПС 35/6 кВ №2 отсутствует аварийное освещение, запитанное от независимого с рабочим освещением источника питания и обеспечивающее на фасадах панелей основного щита освещённость не менее 30 лк.	ПТЭЭСС п.5.12.1, п.5.12.2, п.5.12.3.	15.07.2019
44.	На ПС 35/6 кВ №13 отсутствует аварийное освещение, запитанное от независимого с рабочим освещением источника питания и обеспечивающее на фасадах панелей основного щита освещённость не менее 30 лк.	ПТЭЭСС п.5.12.1, п.5.12.2, п.5.12.3.	15.07.2019
45.	На ПС 35/6 кВ «Электромашина» отсутствует аварийное освещение, запитанное от независимого с рабочим освещением источника питания и обеспечивающее на фасадах панелей основного щита освещённость не менее 30 лк.	ПТЭЭСС п.5.12.1, п.5.12.2, п.5.12.3.	15.07.2019
46.	Не проведено с привлечением специализированных организаций по истечении 25 лет эксплуатации комплексное обследование ВЛ 35-КР-15 с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надёжности.	ПТЭЭСС п.2.2.1	15.07.2019
47.	Не проведено с привлечением специализированных организаций по истечении 25 лет эксплуатации комплексное обследование ВЛ 35-КР-18 с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надёжности.	ПТЭЭСС п.2.2.1	15.07.2019
48.	Не проведено с привлечением специализированных организаций по истечении 25 лет эксплуатации комплексное обследование ВЛ 35-Ч-1 с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надёжности.	ПТЭЭСС п.2.2.1	15.07.2019
49.	Не проведено с привлечением специализированных организаций по истечении 25 лет эксплуатации комплексное обследование ВЛ 35-Ч-2 с оценкой прочности, устойчивости и	ПТЭЭСС п.2.2.1	15.07.2019

	эксплуатационной надёжности.		
50.	Не проведено с привлечением специализированных организаций по истечении 25 лет эксплуатации комплексное обследование ВЛ 35-АК-1 с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надёжности.	ПТЭЭСС п.2.2.1	15.07.2019
51.	Не проведено с привлечением специализированных организаций по истечении 25 лет эксплуатации комплексное обследование ВЛ 35-АК-2 с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надёжности.	ПТЭЭСС п.2.2.1	15.07.2019
52.	Не проведена в установленный срок (не реже 1 раза в 6 лет) проверка полного сопротивления петли фаз-нуль в установках до 1000 В на ПС 110/35/10 кВ №19 «Краснокаменская».	ПТЭЭСС п.5.10.6.	10.11.2018
53.	Не проведена в установленный срок (не реже 1 раза в 6 лет) проверка полного сопротивления петли фаз-нуль в установках до 1000 В на ПС 35/6 кВ №1.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	10.11.2018
54.	Не проведена в установленный срок (не реже 1 раза в 6 лет) проверка полного сопротивления петли фаз-нуль в установках до 1000 В на ПС 35/6 кВ №2.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	10.11.2018
55.	Не проведена в установленный срок (не реже 1 раза в 6 лет) проверка полного сопротивления петли фаз-нуль в установках до 1000 В на ПС 35/6 кВ №7.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	10.11.2018
56.	Не проведена в установленный срок (не реже 1 раза в 6 лет) проверка полного сопротивления петли фаз-нуль в установках до 1000 В на ПС 35/6 кВ №13.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	10.11.2018
57.	Не проведена в установленный срок (не реже 1 раза в 6 лет) проверка полного сопротивления петли фаз-нуль в установках до 1000 В на в РП-16.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	10.11.2018
58.	Не проведена в установленные сроки (не реже 1 раза в 12 лет) проверка (расчётная) соответствия напряжения на заземляющем устройстве ПС 110/35/10 кВ №19 «Краснокаменская» требованиям правил устройства электроустановок.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	15.07.2019
59.	Не проведена в установленные сроки (не реже 1 раза в 12 лет) проверка (расчётная) соответствия напряже-	ПТЭЭСС п.5.10.6.	15.07.2019

	ния на заземляющем устройстве ПС 35/6 кВ №1 требованиям правил устройства электроустановок.		
60.	Не проведена в установленные сроки (не реже 1 раза в 12 лет) проверка (расчётная) соответствия напряжения на заземляющем устройстве ПС 35/6 кВ №2 требованиям правил устройства электроустановок.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	15.07.2019
61.	Не проведена в установленные сроки (не реже 1 раза в 12 лет) проверка (расчётная) соответствия напряжения на заземляющем устройстве ПС 35/6 кВ №7 требованиям правил устройства электроустановок.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	15.07.2019
62.	Не проведена в установленные сроки (не реже 1 раза в 12 лет) проверка (расчётная) соответствия напряжения на заземляющем устройстве ПС 35/6 кВ №13 требованиям правил устройства электроустановок.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	15.07.2019
63.	Не проведена в установленные сроки (не реже 1 раза в 12 лет) проверка (расчётная) соответствия напряжения на заземляющем устройстве ПС 35/6 кВ «Электромашина» требованиям правил устройства электроустановок.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	15.07.2019
64.	Не проведена в установленные сроки (не реже 1 раза в 12 лет) проверка (расчётная) соответствия напряжения на заземляющем устройстве РП-16 требованиям правил устройства электроустановок.	ПТЭЭСС п.5.10.6.	15.07.2019
65.	На ПС №8 не обеспечена надёжность работы электрооборудования (выключатели) ячеек №№ 4, 7, 9, 10, 11, 12, 14, 15, 17, 18, 25, 28, 29 ввиду их эксплуатации с не устранёнными дефектами, а именно: на масляных выключателях имеется значительный износ розеточных и подвижных контактов, контактных пружин, дугогасительных камер, отключающих пружин.	ПТЭЭСС п.1.6.3	31.12.2018

За невыполнение в установленный срок законного предписания предусмотрена административная ответственность в соответствии с частью 1 статьи 19.5 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

Предписание от 05.10.2018г. №14-07/П-ОЗП-119 составлено на 9 листах в двух экземплярах.

Подписи должностных лиц, выдавших предписание:

государственный инспектор
(должность)

Москвина О.В.
(Ф.И.О.)

05.10.2018
(дата)



Один экземпляр предписания для исполнения получил:

Генеральный директор ООО «Александр Александрович»

05.10.2018 решение № 09/2018 от 12.09.2018

(должность, Ф.И.О., подпись, дата, полномочия)

Отметка об отказе от получения экземпляра предписания:

(должность, Ф.И.О., дата, подпись)