

Общество с ограниченной ответственностью

«Экспертиза ПБиС»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ТЕХНИЧЕСКОГО ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ

РП – НВП

(РП насосная второго подъёма)

ООО «Новомичуринские Электрические Сети»
г. Новомичуринск

№ ЗРТО-014-ЭУ-2013

Генеральный директор
ООО «Экспертиза ПБиС»


В.Н. Петров
«12»  2013 г.



Тула, 2013 год.

**АКТ
ТЕХНИЧЕСКОГО ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ**

РП-НВП г.Новомичуринск, Пронский р-н, Рязанской области

Комиссия в составе:

председателя: Заместителя генерального директора по техническим вопросам-главного инженера ООО«Новомичуринские Электрические Сети» Ермакова Е.А.

и членов комиссии:

инженера 1-й категории ООО«НЭС» Рыченкова В.А.

и.о. мастера участка РС ООО «НЭС» Кожина А.В.

Представителя ООО «Экспертиза ПБ и С» (по согласованию)Н.Н. Гощанского

Представителя Ростехнадзора Е.А.Гальгина

составили настоящий акт в том, что технологическая система (электроустановка) в составе:

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	ТП-НВП г.Новомичуринск, Пронский р-н, Рязанской области

проходила техническое освидетельствование:

с 29 января 2013г. по 14 февраля 2013г.

1. Комиссии представлена следующая техническая документация:

1.1.Паспорт ТП.

1.2.Ремонтная и эксплуатационная документация.

1.3.Протоколы испытаний и измерений.

1.4. Заключение № ЗРТО/014 -ЭУ-2013 ООО «Экспертиза ПБ и С» по результатам технического освидетельствования РП-НВП г.Новомичуринск, Пронский р-н, Рязанской области

2. Проверка выполнения предписаний органов государственного контроля и надзора:

2.1. Предписания не выдавались.

3. Проверка выполнения мероприятий, намеченных по результатам расследования нарушений работы энергообъекта и несчастных случаев при его обслуживании:

3.1. Нарушений и несчастных случаев не было.

4. Проверка мероприятий, разработанных при предыдущем техническом освидетельствовании:

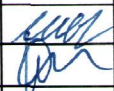



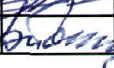
4.1. Техническое освидетельствование проводилось первично.

Комиссией выявлены следующие нарушения эксплуатации:

№ п/п	Нарушения (со ссылками на НТД)	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Отсутствуют диспетчерское наименование на здании РП (ПТЭ ЭП п.2.1.9)	Нанести диспетчерское наименование	1 апреля 2013г.	и.о. мастера участка РС ООО «НЭС» Кожин А.В.
2	Обводнение силикагеля ВОФа (ПТЭ п.5.3.23)	Заменить силикагель	1 апреля 2013г	
3	В ячейках РУ-10кВ силовые кабели не закреплены от смещения (ПТЭ п.5.8.1)	Закрепить кабели.	1 апреля 2013г.	
4	Нагрев болтового соединения наконечников отходящего кабеля (РД 34.45-51.300-97, прил. 3)	Устранить нагрев болтового соединения	1 апреля 2013г	

Содержание

	Наименование раздела	Лист
1.	Объект технического освидетельствования и данные о заказчике	3
2.	Основание для проведения технического освидетельствования	3
3.	Данные о специализированной организации и специалистах	3
3.1.	Свидетельство о регистрации	3
3.2.	Данные о специалистах	3
3.3.	Перечень средств измерений (СИ)	3
4.	Цель и содержание технического освидетельствования	4
5.	Сведения о документах, рассмотренных в процессе технического освидетельствования	4
6.	Краткая характеристика электроустановки	5
7.	Результаты проведенного технического освидетельствования	5
7.1.	Анализ представленной на техническое освидетельствование документации	5
7.2.	Результаты обследования электроустановки	5
8.	Заключение по результатам технического освидетельствования	7
9.	План корректирующих мероприятий по обеспечению безопасной эксплуатации	7
10.	Приложения	8
	Приложение №1 Нормативные и методические документы, регламентирующие оценку состояния элементов	8
	Приложение №2 Приказ о назначении специалистов	9
	Приложение №3 Техническое задание	10
	Приложение №4 Программа обследования	13
	Приложение №5 Материалы тепловизионного контроля	14
	Приложение №6 Фотоматериалы характерных дефектов	15
	Приложение №7 Копия свидетельства о регистрации электротехнической лаборатории	16
	Приложение № 8 Перечень средств измерений (СИ).	18
	Приложение № 9 Копии квалификационных удостоверений специалистов	19
	Приложение № 10 Протоколы инструментального контроля	22

					№ ЗРТО-014-ЭУ-2013			
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата				
Разраб.		Швиндин ВМ			ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ТЕХНИЧЕСКОГО ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ РП-НВП ООО «Новомичуринские Электрические Сети» г. Новомичуринск	Лит.	Лист	Листов
Пров.		Дегтярев В А					2	23
Н.контр.								
Т.контр.		Гошанский Н.Н.						
УТВ.		Петров В Н						

1. ОБЪЕКТ ТЕХНИЧЕСКОГО ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ И ДАННЫЕ О ЗАКАЗЧИКЕ

Адрес: РП-НВП - Рязанская обл., г. Новомичуринск.

Заказчик: ООО «Новомичуринские Электрические Сети».

Местонахождение заказчика: Рязанская обл., Пронский район, г. Новомичуринск, пр. Энергетиков, 41/4

Руководитель: Генеральный директор ООО «Новомичуринские Электрические Сети» Литвинов Роман Анатольевич.

2. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОГО ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ

Основанием для проведения технического освидетельствования является:

- Истечение нормативного срока эксплуатации;
- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации п.1.5.2.
- Договор № 35-1212 от 25.12. 2012г. между ООО «Экспертиза ПБиС» и ООО «Новомичуринские Электрические Сети» на техническое освидетельствование;
- Договор № 01/01-13 от 10.01. 2013г. между ООО «Экспертиза ПБиС» и ООО «ЭПБС» на предоставление услуг по проведению испытаний, измерений;

Специализированная организация: ООО «ЭПБС»

Местонахождение: 300903, г. Тула, пос. Косая Гора, ул. Трудовая, д.5, тел. (4872) 23-82-19

Руководитель: директор Уткин Михаил Николаевич.

Специалисты, проводящие техническое освидетельствование, аттестованы в установленном порядке.

3. ДАННЫЕ О СПЕЦИАЛИЗИРОВАННОЙ ОРГАНИЗАЦИИ И СПЕЦИАЛИСТАХ

3.1. Свидетельство о регистрации.

Специализированная организация ООО «ЭПБС» осуществляет свою деятельность на основании свидетельства о регистрации в Приокском управлении Ростехнадзора № А11-11-269 от 23.09.2011, для производства измерений (испытаний) в электроустановках напряжением до и выше 1000 В.

3.2. Данные о специалистах. (Приложение 10)

Гошанский Н.Н. – директор по энергоаудиту и энергоэффективности (квалификационное удостоверение № НОА-0071-1129-11 от 11.11.11 г. Эксперта системы экспертизы промышленной безопасности объектов электроэнергетики, выдано негосударственным частным образовательным учреждением дополнительного профессионального образования «Учебный центр «Безопасность в промышленности», г. Москва, диплом-инженера электромеханика по специальности «Автоматизация и комплексная механизация машиностроения» ЦВ № 187660)

Дегтярев В.А. – начальник электротехнической лаборатории (диплом инженера-электрика по специальности «Автоматика и телемеханика» ЗВ № 302879, удостоверение № 11-09-3067-01 от 05.09.2012г., область аттестации электроустановки потребителей)

3.3. Перечень средств измерений (СИ). (Приложение 9)

33					№ ЗРТО-014-ЭУ-2013	Лист
						3
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

4. ЦЕЛЬ И СОДЕРЖАНИЕ ТЕХНИЧЕСКОГО ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ

Целью технического освидетельствования РП-НВП является определение технического состояния, возможности его дальнейшей эксплуатации или необходимости технического перевооружения реконструкции и ремонта.

Задачами технического освидетельствования РП-НВП является оценка фактического технического состояния отдельных элементов и РП-НВП в целом, уточнения сроков и условия эксплуатации, а так же определение мер, необходимых для обеспечения требуемой эксплуатационной надежности РП-НВП

Содержание:

1. Составление, оформление, утверждение рабочей программы и графика выполнения работ;
2. Предварительная идентификация освидетельствуемой электроустановки;
3. Проведение наружного осмотра электроустановки;
4. Проверка технической документации;
5. Проведение измерений технических параметров и характеристик электроустановки;
6. Проверка выполнения предписания надзорных органов и мероприятий, намеченных по результатам расследования нарушений работы объекта и предыдущего освидетельствования;
7. Анализ результатов работ, выработка заключения по техническому обследованию электроустановки;
8. Оформление результатов работ по техническому освидетельствованию электроустановки.

5. СВЕДЕНИЯ О ДОКУМЕНТАХ, РАССМОТРЕННЫХ В ПРОЦЕССЕ ТЕХНИЧЕСКОГО ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ

№ п/п	Перечень технической документации, установленной	Документы, представленные Заказчиком	Примечание
1	2	3	4
1	Проектные материалы	Отсутствует	
2	Акт приемки объекта в эксплуатацию	Отсутствует	
3	Акт на скрытые работы	Отсутствует	
4	Документы об отступлениях от проекта и различных заменах конструкций и оборудования во время строительства объекта	Отсутствует	
5	Паспорт объекта	Имеется	
6	Журнал авторского надзора (если таковой осуществлялся)	Отсутствует	
7	Протоколы (акты, журналы) плановых осмотров объекта в период эксплуатации	Имеется	
8	Данные об отказах и авариях за время эксплуатации объекта	Имеется	
9	Материалы по объему и номенклатуре восстановительных ремонтов после аварий	Имеется	
10	Протоколы испытаний (если они проводились)	Имеется	
11	Документы предыдущих обследований объекта (если они проводились)	Не проводились	

44					№ ЗРТО-014-ЭУ-2013	Лист
						4
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

6. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ЭЛЕКТРОУСТАНОВКИ

1. РП-НВП в составе трансформатора ТМ-2500/10/6 и 17 масляных выключателей.
2. Год ввода в эксплуатацию -1974 г.
3. Местоположение – Рязанская обл., Пронский район, г. Новомичурино.

Загрузка в режимный день		20.06.2012			
Подстанция	Трансформатор	Напряжение	Ток нагрузки, А	Номинальный ток А	Фактическая нагрузка в %
Т-1 6/10кВ	Т-1	6		228	
		10		144	

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕДЕННОГО ТЕХНИЧЕСКОГО ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ

7.1. Анализ представленной на техническое освидетельствование документации

Установлено следующее:

1. Паспорт и журнал технической эксплуатации на производственное сооружение **имеются, ведутся регулярно.**
2. Проектная документация не представлена.

7.2. Результаты обследования электроустановки.

7.2.1. Визуальное обследование РП-НВП:

Здание РП

При визуальном обследовании здание РП **выявлено**, что на здании РП нет таблички с диспетчерским наименованием. (Фото-1. Приложение 5. ПТЭ п. 5-4-14)

Трансформатор Т-1;

При визуальном обследовании **выявлены** дефекты и повреждения, влияющие на техническое состояние трансформатора Т-1(В ВОФ требуется замена силикагеля), (Фото-2, приложение 5)

Разъединители РВФЗ-10/630;

При визуальном обследовании **не выявлены** дефекты и повреждения, влияющие на техническое состояние разъединители РВФЗ-10/630

Масляные выключатели ВМГ-10-630

При визуальном обследовании **не выявлены** дефекты и повреждения, влияющие на техническое состояние разъединители ВМГ-10-630

Шинные мосты РУ 10 кВ

При визуальном обследовании **не выявлены** дефекты и повреждения, влияющие на техническое состояние шинных мостов РУ-10 кВ

Кабельные каналы 10кВ.

При визуальном обследовании **выявлены** дефекты и повреждения, влияющие на техническое состояние кабельных линий РУ-10 кВ (Фото-3,4. Приложение 5. ПОТРМ-016-2001,п.4.14.13)

7.2.2. Инструментальное обследование

Трансформатор Т-1;

При инструментальном обследовании **не выявлены** дефекты и повреждения, влияющие на техническое состояние трансформатора Т-1 (Протокол 1)

Масляные выключатели ВМГ-10-630;

При инструментальном обследовании **не выявлены** дефекты и повреждения, влияющие на техническое состояние выключателей ВМГ-10-630 (Протокол 3)

55					№ ЗРТО-014-ЭУ-2013	Лист
						5
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

Трансформаторы напряжения НТМИ-10

При инструментальном обследовании не выявлены дефекты и повреждения, влияющие на техническое состояние трансформаторы напряжения НТМИ-10 (Протокол 5)

Разъединители РВФЗ;

При инструментальном обследовании не выявлены дефекты и повреждения, влияющие на техническое состояние разъединителей (Протокол 6)

Шинные мосты РУ- 10 кВ.;

При инструментальном обследовании не выявлены дефекты и повреждения, влияющие на техническое состояние шинных мостов РУ- 10 кВ (Протокол 8)

Разрядники РУ- 10 кВ.;

При инструментальном обследовании не выявлены дефекты и повреждения, влияющие на техническое состояние разрядников (Протокол 4)

Кабельные линии 10 кВ

При инструментальном обследовании не выявлены дефекты и повреждения, влияющие на техническое состояние кабельных линий 10 кВ

Тепловизионное обследование.

При тепловизионном обследовании бака трансформатора и другого электрооборудования выявлены дефекты по температурным критериям,

нагрев болтового соединения кабеля с ВВ разъединителем яч.18: (Приложение №5)

Измерение сопротивления растеканию тока заземляющих устройств.

При проведении измерений сопротивления растеканию тока заземляющих устройств установлено: сопротивление соответствует ПУЭ и ИСО 34.20.525-00. (Протокол 2)

Измерение сопротивления цепи между заземлителем и заземляемыми элементами.

При проведении измерений сопротивления цепи между заземлителем и заземляемыми элементами установлено: сопротивление соответствует ПУЭ и ИСО 34.20.525-00. (Протокол 2)

7.2.3. Ведомость дефектов

№ деф	Наименование дефектов	Место нахождение дефекта	Срок устранения дефекта
1	2	3	4
1	Отсутствуют диспетчерское наименование на здании РП (ПТЭ ЭП п.2.1.9)	Дверь РП Фото-1	1 апреля 2013г.
2	Обводнение силикагеля ВОФа (ПТЭ п.5.3.23)	ВОФ трансформатора Фото-2	1 апреля 2013г.
3	В ячейках РУ-10кВ силовые кабели не закреплены от смещения (ПТЭ п.5.8.1)	РП-НВП, яч-19,14 Фото-3,4	1 апреля 2013г.
4	Нагрев болтового соединения наконечников отходящего кабеля (РД 34.45-51.300-97, прил. 3)	РП-НВП, яч-18 Протокол ТВК	1 апреля 2013г.

66					№ ЗРТО-014-ЭУ-2013	Лист
						6
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

8. ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ТЕХНИЧЕСКОГО ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ РП-НВП

На основании результатов обследования, в том числе: выявления конструктивных особенностей, режимов эксплуатации, выявления дефектов и повреждений и причин их возникновения, оценки технического состояния можно сделать следующее заключение:

1. По совокупности дефектов состояние электроустановки, в соответствии с ПТЭ, в целом оценивается как работоспособное.

2. Возможно продление срока безопасной эксплуатации до **14 февраля 2018 г.**

Руководитель группы ООО «ЭПБС»


Гощанский Н.Н.

Начальник лаборатории ООО «ЭПБС»


Дегтярев В.А.

« ____ » _____ 2013 г.

9. План корректирующих мероприятий по обеспечению безопасной эксплуатации ТП-1 10/0,4 кВ

№ п.п	Наименование мероприятий	Срок исполнения
1	2	3
1	Нанести диспетчерское наименование на здании РП (ПТЭ ЭП п.2.1.9)	1 апреля 2013г.
2	Заменить силикагель в ВОФе трансформатора (ПТЭ п.5.3.23)	1 апреля 2013г.
3	В ячейках 19,14 РУ-10кВ закрепить от смещения силовые кабели (ПТЭ п.5.8.1)	1 апреля 2013г.
4	Устранить нагрев болтового соединения наконечников отходящего кабеля яч-18 (РД 34.45-51.300-97, прил. 3)	1 апреля 2013г.

Руководитель группы ООО «ЭПБС»


Гощанский Н.Н.

Начальник лаборатории ООО «ЭПБС»


Дегтярев В.А.

« ____ » _____ 2013 г

10. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение №1

Нормативные и методические документы, регламентирующие оценку состояния трансформатора

При техническом освидетельствовании использовались следующие законы, нормативные правовые акты, нормативные технические и методические документы Российской Федерации:

1. РД 34.45-51.300-97. Объем и нормы испытаний электрооборудования, 6-е изд., 2001.
2. Сборник методических пособий по контролю состояния электрооборудования (под ред. Ф.Л. Когана. М.: АО «Фирма ОРГРЭС», 1998.
3. ГОСТ 5985-79 Кислотное число.
4. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации
5. Правила устройств электроустановок ПУЭ.

88					№ ЗРТО-014-ЭУ-2013	Лист
						8
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		



Общество с ограниченной ответственностью

«Экспертиза ПБиС»

Проведение экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов

Приказ

№ 4/1

от 10 января 2013 года

Для проведения работ по техническому освидетельствованию электроустановок ООО «Новомичуринские Электрические Сети» согласно договора № 35-1212 от 25 декабря 2012 года, приказываю:

1. Назначить группу специалистов в составе:
 Гоцанский Николай Николаевич – руководитель группы;
 Дегтярев Владимир Алексеевич - начальник лаборатории;
 Швиндин Виктор Михайлович – специалист.
2. Специалистам приступить к выполнению работ с 10 января 2013 г.

Контроль за выполнением работ оставляю за собой.

Генеральный директор
 ООО «Экспертиза ПБиС»

В.Н.Петров В.Н.Петров

99					№ ЗРТО-014-ЭУ-2013	Лист
						9
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

Техническое задание

Приложение № 2
к договору № 35-1212 от 25.12.2012 г

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ по проведению технического освидетельствования оборудования выработавшего нормативный срок службы ООО «НЭС».

1. Задание на выполнение услуг.

1.1. Выполнить техническое освидетельствование одной подстанции ПС 110/10/6 кВ и четырнадцати двух-трансформаторных подстанций распределительных сетей 6-10/0,4 кВ, выработавших нормативный срок службы.

2. Требования к Исполнителю.

2.1. Наличие у Исполнителя свидетельства о допуске на оказание соответствующих видов услуг, выданных в установленном порядке СРО;

2.2. Наличие опыта оказания аналогичных услуг;

2.3. Наличие квалифицированного персонала для оказания услуг;

2.4. Персонал Исполнителя должен обеспечить оказание услуг необходимым инструментом и приспособлениями и т.д.

3. Основание для оказания услуг.

пункт 1.5 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ.

4. Место расположения объекта.

Город Новомичуринск Пронского района Рязанской области и город Скопин и Скопинский район Рязанской области.

5. Основные требования к оказанию услуг.

Услуги по техническому освидетельствованию должны быть оказаны в соответствии с Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ и другой нормативно-технической документации.

6. Объёмы и состав услуг.

- осмотр электроустановок;
- проверка технической документации;
- проверка выполнения предписаний органов государственного контроля и надзора;
- проверка выполнения мероприятий, намеченных в результате расследования нарушений в работе электроустановки и несчастных случаев при ее обслуживании;
- проверка выполнения мероприятий, разработанных при предыдущем техническом освидетельствовании;
- испытания на соответствие условиям безопасности оборудования в объёме ПТЭ и СО 34.45-51.300-97, РД34.45-51.300-97 Объёмы и нормы испытаний электрооборудования;
- оформление оказанных услуг в соответствии с требованиями Заказчика.

101					№ ЗРТО-014-ЭУ-2013	Лист
						10
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

7. Контроль качества и приемка услуг.

Исполнители услуг совместно с представителями Заказчика должны:

- осуществлять контроль состава и объёмов оказанных услуг;
- проводить оперативный контроль качества оказанных услуг, а также их соответствия требованиям нормативно-технических документов;
- определять объёмы услуг по переделке некачественно оказанным услугам и устранению брака, с оформлением двусторонних актов;
- определять объёмы дополнительных услуг, выявленные в процессе оказания услуг, с оформлением двусторонних актов;
- осуществлять контроль соблюдения сроков оказания услуг.

8. Особые условия.

8.1. Подписание актов технического освидетельствования в межрегиональном отделе по надзору за электростанциями и электрическими сетям Приокского управления Ростехнадзора производит Исполнитель.

8.2. Исполнитель после окончания работ представляет следующую документацию:

- акты технического освидетельствования электроустановок оформленные в соответствии с требованиями межрегионального отдела по надзору за электростанциями и электрическими сетям Приокского управления Ростехнадзора;
- заключения по техническому освидетельствованию электроустановок;
- ведомости и протоколы испытаний прилагаемые к заключениям по техническому освидетельствованию электроустановок;
- другие, не перечисленные выше документы, в соответствии с требованиями ПТЭ, СНиП, ПУЭ и иных нормативных документов, подтверждающие заключение по техосвидетельствованию;

8.3. Услуги по техосвидетельствованию должны выполняться с соблюдением требований «Межотраслевых правил по охране труда (технике безопасности) при эксплуатации электроустановок» ПОТ РМ-016-2001, правил пожарной, промышленной и экологической безопасности.

9. Гарантии исполнителя услуг:

Исполнитель должен обеспечить:

- соответствие оказанных услуг и требованиям настоящего задания и нормативных документов;
- соблюдение сроков оказания услуг;
- устранение за свой счёт дефектов по вине Исполнителя, выявленных в процессе эксплуатации.

10. Сроки оказания услуг.

Начало и окончание оказания услуг – декабрь 2012- апрель 2013 г.

111					№ ЗРТО-014-ЭУ-2013	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		11

11. Перечень оборудования для проведения технического освидетельствования ООО «НЭС».

№ п/п	Наименование объекта	Место нахождение объекта	Дата проведения технического освидетельствования
1	ПС 110/10/6 «Стекольная»	Рязанская область, г. Скопин, ул. Пирогова 38.	До 25.01.2013г.
2	ТП-1	Рязанская область, г. Новомичуринск.	До 01.02.2013г.
3	ТП-2	Рязанская область, г. Новомичуринск.	До 01.02.2013г.
4	ТП-3	Рязанская область, г. Новомичуринск.	До 01.02.2013г.
5	ТП-4 (АЗС)	Рязанская область, г. Новомичуринск.	До 01.03.2013г.
6	ТП-5	Рязанская область, г. Новомичуринск.	До 01.03.2013г.
7	ТП-11	Рязанская область, г. Новомичуринск.	До 01.03.2013г.
8	ТП-12	Рязанская область, г. Новомичуринск.	До 01.03.2013г.
9	ТП-14	Рязанская область, г. Новомичуринск.	До 01.03.2013г.
10	ТП-15	Рязанская область, г. Новомичуринск.	До 01.03.2013г.
11	ТП-17	Рязанская область, г. Новомичуринск.	До 01.04.2013г.
12	ТП-19	Рязанская область, г. Новомичуринск.	До 01.04.2013г.
13	ТП-20 (Восход)	Рязанская область, г. Новомичуринск.	До 01.04.2013г.
14	РП-НВП	Рязанская область, г. Новомичуринск.	До 01.04.2013г.
15	ТП-23 (ТРГ)	Рязанская область, г. Новомичуринск.	До 01.04.2013г.

Заказчик

Генеральный директор



А.А. Литвинов

Исполнитель

Генеральный директор
ООО «Экспертиза ПБИС»



В.Н. Петров

121					№ ЗРТО-014-ЭУ-2013	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		12

к Договору № 35-1212 от « 25 » «декабря» 2012г.

СОГЛАСОВАНО

ЗАКАЗЧИК

Генеральный директор
ООО «Новомичуринские
Электрические Сети»

Р.А. Литвинов

« _____ » « _____ » 2012г.

УТВЕРЖДАЮ

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Генеральный директор
ООО «Экспертиза ПБиС»В.Н. Петров
« _____ » « Тула » 2012г.

ПРОГРАММА

проведения технического освидетельствования электроустановок
ООО «Новомичуринские Электрические Сети»

1.	Цели и задачи проведения технического освидетельствования:
1.1.	Цель: Определение возможности сохранять во времени значение технических параметров, характеризующих способность объекта выполнять требуемые функции в заданных режимах и условиях применения (оценка возможности продления срока эксплуатации).
1.2.	Задачи: Разработка мер, необходимых для сохранения работоспособного состояния объекта.
2.	Состав работы:
2.1.	Освидетельствование технической документации
2.1.1.	Освидетельствование технической документации
2.2.	Предварительная идентификация освидетельствуемого объекта.
2.2.1.	Предварительная идентификация
2.3.	Проведение наружного и внутреннего осмотра объектов
2.3.1.	Проведение наружного и внутреннего осмотра
2.4.	Освидетельствование на соответствие условиям безопасности
2.4.1.	Освидетельствование на соответствие условиям безопасности
2.5.	Проверка выполнения предписаний надзорных органов и мероприятий, намеченных по результатам расследования нарушений работы объекта и предыдущего освидетельствования
2.5.1.	Проверка выполнения предписаний надзорных органов и мероприятий, намеченных по результатам расследования нарушений работы объекта и предыдущего освидетельствования
2.6.	Анализ результатов проведенных работ, выработка заключений о возможности дальнейшей эксплуатации объекта и мероприятий по обеспечению надежной и безопасной эксплуатации объекта
2.6.1.	Анализ результатов проведенных работ, выработка заключений о возможности дальнейшей эксплуатации объекта и мероприятий по обеспечению надежной и безопасной эксплуатации объекта
2.7.	Оформление результатов работ по освидетельствованию объекта
2.7.1.	Оформление результатов работ по освидетельствованию

От ЗАКАЗЧИКА:

От ИСПОЛНИТЕЛЯ:

Гощанский Н.Н.

131					№ ЗРТО-014-ЭУ-2013	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		13

Материалы тепловизионного контроля

141					№ ЗРТО-014-ЭУ-2013	Лист
						14
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		