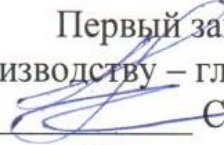


УТВЕРЖДАЮ  
Первый зам. директора по  
производству – главный инженер  
  
С.Н. Корчемагин  
« 24 » марта 2015г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

### Техническое освидетельствование ПС, ВЛ

1. Перечень объектов технического освидетельствования филиала ОАО «ДРСК» – «Приморские электрические сети» на 2015г.

№ п/п	Наименование объекта подлежащие техническому освидетельствованию	Протяженность ВЛ	Год ввода в экспл.	Срок ТО месяц план
	Диспетчерские	км		
СП ПЮЭС				
ВЛ 110 кВ				
1.	ВТЭЦ-2 – Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	6.82	1964	8
2.	Волна-2Ркот.-Бурун	4.38	1965	5
3.	Раздольное-2 - Тереховка	19.6	1960	7
4.	Береговая-1-Промысловка	19.87	1954	5
5.	Находка - Волчанец - С-55	47	1954	6
ВЛ 35 кВ				
6.	Академическая-Ипподром	3.1	1938	7
7.	Спутник-Угловая	8.84	1938	8
8.	Авангард-Сергеевка	19	1970	8
9.	Тайфун-Преображение	18.6	1971	8
10.	Тайфун-Беневское	33.02	1973	7
11.	Беневское-Лазо	28.6	1974	6
12.	Лазо-Сокольчи	30	1976	5
13.	АТЭЦ-Шкотово	7	1949	7
14.	АТЭЦ-Птицефабрика	4	1965	8
15.	Давыдовка-Тавричанка	5.3	1954	9
16.	Артемовская-Шахтовая	2.8	1940	9
17.	Заводская-Угловая	3	1958	9
18.	Екатериновка - Лозовая	1.9	1955	7
СП ПЦЭС				
ВЛ 110 кВ				
19.	Уссурийск-2-Кожзавод-Уссурийск-тяговая	16.6	1956	6
20.	Уссурийск-2-Полевая	32.93	1977	6

<b>ВЛ 35 кВ</b>				
21.	Кожзавод-Водозабор-Баневур	3.7	1967	5
22.	Корсаковка-Алексее-Никольск-Покровка	32.07	1964	6
23.	Камень-Рыболов-Астраханка	3.39	1974	7
24.	ХорольРП2-РП-1-РП-4-Камень-Рыболов	35.6	1962	7
25.	М-Речная	14	1979	7
26.	Липовцы-Восток-1	6.58	1966	7
27.	Липовцы-Восток-2	6.9	1966	7
28.	Дружба-Барано-Оренбургская	18.16	1966	8
29.	Пограничная-Богуславка	33.66	1966	8
30.	Барано-Оренбургская-Пограничная	6.77	1966	8

## ПС 110 – 35 кВ

№ п/п	СП	Технологическая система	Наименование энергообъекта	Год ввода в эксплуатацию	Месяц ТО	Срок предыдущего освидетельствования	Срок освидетельствования
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ПСЭС	ПС 35кВ	Крутая	1966	8	2010	2015
2.	ПЦЭС	ПС 35кВ	Жариково	1962	5	2010	2015
3.	ПЮЭС	ПС 110 кВ	Промузел	1980	9		2015
4.	ПЮЭС	ПС 35кВ	КЭТ	1936	6	2010	2015
5.	ПЮЭС	ПС 35кВ	Депо		6		2015

## 2. Проводимые работы:

2.1. Подбор документации у заказчика (СП ПЮЭС, СП ПЗЭС, СП ПСЭС, СП ПЦЭС).

2.2. Измерения:

Прочность бетона фундамента опорной части (опоры, портала, здания) при помощи прибора ультразвукового УК 1401.

Замер глубины образовавшихся трещин в ж/бетонных конструкциях.

Замеры габаритов опоры, портала с помощью измерительной рулетки, лазерной или обычной металлической.

Геодезические измерения осадки опор ЛЭП, порталов ПС и замеры их крена.

Замеры сечений профилей металлопроката (уголок, арматура) при помощи прибора (толщиномер и др.) в труднодоступных местах для предоставления ясной картины по факту, в каком состоянии находятся строительные конструкции после эксплуатации по результатам коррозии металлических элементов, а так же проверки разницы сечений установленных элементов с проектными.

Визуально-инструментальный контроль, осмотр металлоконструкций на их целостность, на наличие дефектов (обрывы уголков, смятия, размалкования L, кручение, проявление трещин, повреждения металла механического и температурного характера), насколько нарушен антикоррозионный состав элементов.

Контроль сварных швов (длина, катеты, провары, непровары, трещины, коррозия).

Выявление внешних дефектов заклёпочных и болтовых соединений с использованием мерительных инструментов и шаблонов.

Замеры твердости стали прибором Константа (твердомером) для определения прочностных характеристик стали.

2.3. Фотофиксация дефектов.

2.4. Ведение первичной документации в виде зарисовок и схем на месте, ведение записей о фотоснимках, замеров приборами и т.д.

2.5. Составление отчета:

Текстовая часть, описание всех частей конструкций по факту обследования, которые входят в объект обследования (решетчатый металлокаркас опор, порталов, фундаментов, бетонное основание из свай с оголовками и крепления).

Рисунки, обмерочные чертежи со схемами расположения дефектов.

Ведомости дефектов в виде таблиц с оформлением в таблицах графического представления дефекта и описания возможности и срока устранения самого дефекта.

Выводы о техническом состоянии и предложения о возможности дальнейшего срока эксплуатации.

Отчет представляется в электронном виде и на бумажном носителе с подписью исполнителя.

### **3. Цель работы:**

3.1. Установление возможности продления срока безопасной эксплуатации.

3.2. Проведение технического освидетельствования несущих металлоконструкций, фундаментов.

3.3. Составление заключения экспертизы промышленной безопасности, в котором содержится вывод о возможности продления срока безопасной эксплуатации сооружения.

3.4. Оформление заключения экспертизы промышленной безопасности, содержащего оценку соответствия обследуемых объектов предъявляемым требованиям в области промышленной безопасности, энергетической безопасности и строительстве.

### **4. Дополнительные условия:**

4.1. Работу выполнить в соответствии с действующими государственными нормами и правилами:

4.2. «Положение о системе технического освидетельствования объектов электрических сетей ОАО «ДРСК»» приказ ОАО «ДРСК» № 356 от 08.05.2009г.

4.3. Сборник распорядительных материалов по эксплуатации энергосистем. (Электротехническая часть, часть 1,2). - М.. СПО ОРГРЭС, 2002.

4.4. СО 34.21.665 Методические указания по оценке технического состояния металлических опор воздушных линий электропередачи и порталов открытых распределительных устройств напряжением 35 кВ и выше.

4.5. РД 22-01.97. Требования к проведению оценки безопасности эксплуатации производственных зданий и сооружений поднадзорных промышленных производств и объектов (обследования строительных конструкций специализированными организациями).

4.6. Федеральный Закон «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» № 384-ФЗ от 30.12.2009.

4.7. СТО 17230282.27.010.001-2007. Здания и сооружения объектов энергетики. Методика оценки технического состояния. (Стандарт организации ОАО РАО «ЕЭС России» 22.10.2007 г.).

4.8. СО 153-34.20.120-2003. Правила устройства электроустановок (ПУЭ 7-ое изд.).

4.9. СО 153-34.20.501-2003. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ.

4.10. Сборник распорядительных материалов по эксплуатации энергосистем. (Электротехническая часть, часть 1,2). - М.. СПО ОРГРЭС, 2002.

4.11. СО 34.20.504-94. Типовая инструкция по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением 35-800 кВ.

4.12. СО 34.45-51.300-97. Объемы и нормы испытаний электрооборудования. 6-е издание, с изменениями и дополнениями.

4.13. СО 34.21.665. Методические указания по оценке технического состояния металлических опор воздушных линий электропередачи и порталов открытых распределительных устройств напряжением 35 кВ и выше.

4.14. Другая действующая НТД, регламентирующая данные работы.

## **5. Требование к подрядчику:**

5.1. Наличие свидетельства СРО о допуске к работам:

- по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений объектов, относящихся к ст. 48.1 Градостроительного кодекса:

- работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продление срока эксплуатации и консервации объектов, относящихся к ст. 48.1 Градостроительного кодекса;

- работы по подготовке конструктивных решений.

5.2. Наличие свидетельства об аккредитации лабораторий неразрушающего и разрушающего контроля.

5.3. Наличие аттестованных экспертов на проведение работ по обследованию строительных конструкций объектов, подтверждается квалификационным аттестатом.

5.4. Наличие специалистов неразрушающего контроля (ВИК, УК, индекс объектов контроля п.11 здания и сооружения (строительные объекты), п.12 Оборудование электроэнергетики. (квалификационное удостоверение в соответствии с ПБ 03-440-02);

5.5. Специалисты НК и строительные эксперты должны быть аттестованы в области энергетической безопасности (Г1, Г3) (протокол, удостоверение об аттестации)

5.6. Наличие разрешающих документов и обученного персонала на право проведения данных работ.

5.7. Наличие персонала допущенного к проведению верхолазных работ.

(Удостоверения на верхолазные работы с применением методов промышленного альпинизма)

5.8. Наличие нормативно-технической, приборной и инструментальной базы. Средства испытаний, измерений должны быть поверены в установленном порядке и соответствовать нормативной и технической документации по метрологическому обеспечению.

5.9. Наличие положительного опыта выполнения аналогичных работ.

5.10. Приобретение, доставку и хранение всех дополнительных материалов подрядчик обеспечивает самостоятельно.

5.11. Транспорт, приборы, организация транспортной схемы по выезду на место работы для обследования строительных конструкций зданий и сооружений объектов, осуществляется подрядчиком.

## **6. Гарантия качества работ.**

6.1. Гарантией качества выполненных подрядчиком работ являются свидетельство об аккредитации экспертной организации.

6.2. Гарантийный срок выполненных работ должен быть не менее 24 (двадцати четырех) месяцев со дня подписания акта сдачи – приемки работ.

**7. Сроки выполнения работ:** май - декабрь 2015 года.

**8. Приемка выполненных работ:** приемка выполненных работ осуществляется назначенной комиссией, согласно действующих нормативных документов с составлением Акта сдачи-приемки, утверждаемого техническим руководителем предприятия-заказчика.

**9. Материально-техническое снабжение:** снабжение материалами осуществляется подрядчиком.

## **10. Контактная информация:**

Начальник службы технической эксплуатации филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» Голубков Евгений Владимирович, тел.: (423) 2211-304, E-mail: [golybkov@prim.drsk.ru](mailto:golybkov@prim.drsk.ru).

По вопросам технического освидетельствования ВЛ 35-110кВ:

Ведущий инженер службы технической эксплуатации филиала ОАО «ДРСК»- «Приморские ЭС» Липовский Алексей Ростиславович, тел.: (423) 2211-300, E-mail: [lipovski@prim.drsk.ru](mailto:lipovski@prim.drsk.ru).

По вопросам технического освидетельствования ПС 110/35 кВ:

Ведущий инженер службы технической эксплуатации филиала ОАО «ДРСК»- «Приморские ЭС» Скороходов Алексей Николаевич, тел.: (423) 2211-374, E-mail: [ascorhodov@prim.drsk.ru](mailto:ascorhodov@prim.drsk.ru).

Согласовано:

Заместитель главного инженера  
по эксплуатации и ремонтам



К.М. Долганин

Начальник СТЭ



Е.В. Голубков