

УТВЕРЖДАЮ:  
заместитель директора-руководитель Аппарата  
филиала Нефтеюганские электрические сети  
С.Т. Дерипаскин  
" 28 " 08 2012 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**на выполнение работ по обследованию зданий и сооружений филиала Нефтеюганские электрические сети**

**Филиал** \_\_\_\_\_ **Нефтеюганские электрические сети**  
(наименование филиала)  
**Местонахождение филиала:** \_\_\_\_\_ **628303, ХМАО-Югра, Тюменская область, город Нефтеюганск, ул. Мира, 15**  
(полный адрес филиала)

**1. Общая характеристика объектов, на которых необходимо выполнить комплекс работ по обследованию зданий и сооружений.**

№ п/п	Наименование объекта	Наименование РЭС	Место расположения РЭС	Расстояние от объекта до филиала ТЭ, км	Расстояние от объекта до РЭС, км	Вид работ	Инв. №	Сроки выполнения работ		Особые условия производства работ	Ведомость объемов работ
								начало	окончание		
1	ПС 110/10 Лиственная	НЮРЭС	Нефтеюганский район, п. Сингапай	145	153	Обследование конструкций зданий и сооружений	4251438	01.05.2013	30.06.2013	объект находится на территории действующей подстанции	п.2.1 Технического задания
2	ПС 110/35/6 Очимкинская	МРЭС	Нефтеюганский район, г. Пыть-Ях	40	10	Обследование конструкций зданий и сооружений	4003030	01.05.2013	30.06.2013	объект находится на территории действующей подстанции	п.2.2.Технического задания
3	ПС110/35/6 Лосинка	МРЭС	Нефтеюганский район, г. Пыть-Ях	90	40	Обследование конструкций зданий и сооружений	4122828	01.05.2013	30.06.2013	объект находится на территории действующей подстанции	п.2.3.Технического задания
4	ПС 110/35/6 Тепловская	МРЭС	Нефтеюганский район, г. Пыть-Ях	100	50	Обследование конструкций зданий и сооружений	4002725	01.05.2013	30.06.2013	объект находится на территории действующей подстанции	п.2.4.Технического задания

5	ПС 110/35/6 Петелинская	МРЭС	Нефтеюганский район, г. Пыть- Ях	130	80	Обследование конструкций зданий и сооружений	4094926	01.05.2013	30.06.2013	объект находится на территории действующей подстанции	п.2.5.Техническо го задания
6	ПС 110/35/6 Угутск ая	МРЭС	Нефтеюганский район, г. Пыть- Ях	190	140	Обследование конструкций зданий и сооружений	4094518	01.05.2013	30.06.2013	объект находится на территории действующей подстанции	п.2.6.Техническо го задания
7	ПС 110/10 КС- 6	НЮРЭС	Нефтеюганский район, п. Сингапай	230	238	Обследование конструкций зданий и сооружений	4032332	01.05.2013	30.06.2013	объект находится на территории действующей подстанции	п.2.7.Техническо го задания
8	ПС 110/35/6 КНС-18	МРЭС	Нефтеюганский район, г. Пыть- Ях	65	15	Обследование конструкций зданий и сооружений	4069519	01.05.2013	30.06.2013	объект находится на территории действующей подстанции	п.2.8.Техническо го задания
9	Мачта АБК НЮРЭС п. Сингапай	НЮРЭС	Нефтеюганский район, п. Сингапай	8	0	Обследование конструкций мачты	1003140	01.05.2013	30.06.2013		п.2.9.Техническо го задания
10	Мачта РПБ 5 типа пгт. Пойковский	ПРЭС	Нефтеюганский район, п. Пойковский	65	0	Обследование конструкций мачты	1021970	01.05.2013	30.06.2013		п.2.10.Техническ ого задания
11	Мачты( 3 шт)	МПТБ	Нефтеюганский район, г. Пыть- Ях	50	0	Обследование конструкций сооружений	2019399	01.05.2013	30.06.2013		п.2.11.Техническ ого задания
12	ВЛ 0,4 кВ п. Сингапай, мкрн. Усть- Балыкский	НЮРЭС	Нефтеюганский район, п. Сингапай	8	0	Обследование конструкций сооружений	3019160	01.05.2013	30.06.2013		п.2.12.Техническ ого задания
13	ВЛ 10 кВ п. Сингапай, мкрн. Усть- Балыкский	НЮРЭС	Нефтеюганский район, п. Сингапай	8	0	Обследование конструкций сооружений	3010060	01.05.2013	30.06.2013		п.2.13.Техническ ого задания

СОГЛАСОВАНО  
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ  
ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»  
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ  
СЕТИ



**2. Ведомости объёмов работ**

**2.1. ПС 110/10 Лиственная**

Выявление технического состояния конструкций: блок связи ( 20 м3), КРУН-10кВ с дежурной (87 м3), фундаментов под оборудование и металлоконструкций ОРУ 110 кВ( 566,2 м2), маслоприемники-2 шт. (47+49,3=96,3 м2), маслосборник(50 м3), молниеотводы-3 шт,( высота 15 м), наружное ограждение( протяженность 128,58 м), подъездная дорога ( 745,2 м2), маслоотводы ( 25 м).

**2.2. ПС 110/35/6 Очимкинская**

Выявление технического состояния конструкций: ОПУ(90 м3), фундаментов под оборудование и металлоконструкций ОРУ-110 кВ( 2590,3 м2), фундаментов под оборудование и металлоконструкций ОРУ-35кВ(1705 м2), маслоприемники-2 шт. (90+90=180 м2), маслосборник(34 м3), молниеотводы-2 шт,( высота 13 м), наружное ограждение( протяженность 278 м), маслоотводы ( 18 м), кабельные каналы (146 м), внутриплощадочные и подъездные проезды ( 3663 м2).

**2.3. Краткая техническая характеристика объекта ПС 110/35/6 Лосинка**

Выявление технического состояния конструкций: ОПУ(2356 м3), фундаментов под оборудование и металлоконструкций ОРУ-110 кВ ( 6460,2 м2), фундаментов под оборудование и металлоконструкций ОРУ-35кВ(4770,6 м2), маслоприемники-2 шт. (96+96=192 м2), маслосборник(40 м3), прожекторные мачты -8 шт,( высота 24 м), наружное ограждение( протяженность 486,8 м), маслоотводы ( 56 м), кабельные каналы (510 м), внутриплощадочные и подъездные проезды ( 3720 м2).

**2.4. Краткая техническая характеристика объекта ПС 110/35/6 Тепловская**

Выявление технического состояния конструкций: КРУН- 6 кВ-2 шт. (36+36=72 м3), фундаментов под оборудование и металлоконструкций ОРУ-110 кВ( 700 м2), фундаментов под оборудование и металлоконструкций ОРУ-35 кВ (750 м2), маслоприемники-2 шт. (80+80=160 м2), маслосборник(50 м3), наружное ограждение( протяженность 210 м), внутриплощадочная дорога ( 170 м2), маслоотводы ( 31 м).

**2.5. Краткая техническая характеристика объекта ПС 110/35/6 Петелинская**

Выявление технического состояния конструкций: ОПУ-2 шт. (100+100=200 м3), фундаментов под оборудование и металлоконструкций ОРУ-110 кВ( 1171,7 м2), фундаментов под оборудование и металлоконструкций ОРУ-35 кВ (1359,6 м2), маслоприемники-2 шт. (71,3+71,3=142,6 м2), маслосборник(50 м3), наружное ограждение( протяженность 234,2 м), внутриплощадочная и подъездная дороги ( 583 м2), маслоотводы ( 16 м), мачта молниеовода (высота 33 м), кабельные каналы (102 м)

**2.6. Краткая техническая характеристика объекта ПС 110/35/6 Угутская**

Выявление технического состояния конструкций: ОПУ-2 шт. (135+135=270 м3), фундаментов под оборудование и металлоконструкций ОРУ-110 кВ( 986 м2), фундаментов под оборудование и металлоконструкций ОРУ-35 кВ (750 м2), маслоприемники-2 шт. (90+90=180 м2), маслосборник(34 м3), наружное ограждение( протяженность 244 м), внутриплощадочная дорога ( 605 м2), маслоотводы ( 23 м), кабельные каналы (200 м)

**2.7. Краткая техническая характеристика объекта ПС 110/10 КС-6**

Выявление технического состояния конструкций: ОПУ(97м3),КРУН-10 кВ с площадкой- 2 шт.( 33+33=66 м3), блока связи(106 м3), фундаментов под оборудование и металлоконструкций ОРУ-110 кВ( 750 м2), , маслоприемники-2 шт. (53,8+53,8=107,6 м2), маслосборник (22,5 м3), наружное ограждение( протяженность 186,18 м), внутриплощадочная дорога ( 300 м2), маслоотводы ( 20 м), молниеотвод-2 шт.(высота 15 м)

**СОГЛАСОВАНО**  
**СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ**  
**ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»**  
**НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ**  
**СЕТИ**

## 2.8. Краткая техническая характеристика объекта ПС 110/35/6 КНС-18

Выявление технического состояния конструкций: ОПУ-2 шт (100+50=150 м3), фундаментов под оборудование и металлоконструкций ОРУ-110 кВ( 1061,3 м2),фундаментов под оборудование и металлоконструкций ОРУ-35 кВ(925,7 м2) , маслоприемники-2 шт. (65,9+65,9=131,8 м2), маслосборник (34 м3), наружное ограждение( протяженность 210 м), внутриплощадочные и подъездные проезды ( 1908 м2), маслоотводы ( 34 м), кабельные каналы (100 м).

## 2.9. Краткая техническая характеристика объекта Мачта АБК НЮРЭС

Выявление технического состояния : фундамента и металлических конструкций мачты ( высота 35 м).

## 2.10. Краткая техническая характеристика объекта Мачта РПБ 5 типа ПРЭС

Выявление технического состояния : фундамента и металлических конструкций мачты ( высота 50 м).

## 2.11. Краткая техническая характеристика объекта Мачты (3 шт) МПТБ

Выявление технического состояния : фундамента и металлических конструкций мачты-3 шт. ( высота каждой 34 м).

## 2.12. Краткая техническая характеристика объекта ВЛ 0,4 кВ п. Сингапай, мкр. Усть-Балыкский

Выявление технического состояния : ж/б конструкций опор, проводов ВЛ 0,4 кВ (опор-27 шт. протяженность 742,5 м).

## 2.13. Краткая техническая характеристика объекта ВЛ 10 кВ п. Сингапай, мкр. Усть-Балыкский

Выявление технического состояния : ж/б конструкций опор, проводов ВЛ 10 кВ ( опор-4 шт. , протяженность 116,6 м).

## 3. Применяемые стандарты, СНиПы, НТД, правила, требования к организации работ:

При проведении обследования должны выполняться требования нормативных документов и предписаний Госгортехнадзора и ОАО "Холдинг МРСК", действующих РД, стандартов, Правил по охране природы, безопасности труда, пожарной безопасности.

Работы должны выполняться в соответствии со следующими нормативно-техническими документами:

- Правила устройства электроустановок (седьмое издание);
- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации;
- Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей (СО-34.04.181-2003);
- Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок. ПОТР М-016-2001 РД 153-34.0-03.150-00;
- Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий РД 153-34.0-03.301-00.
- Требования Регламента РЕ 05770629.21.003-2010 от 15.04.2010 г. допуска подрядных и субподрядных организаций для работы на объектах ОАО "Тюменьэнерго"

## 4. Требования к обеспечению техники безопасности при проведении работ

Работы производятся на действующих подстанциях. При выполнении обследовательских работ на объекте персонал Подрядчика обязан соблюдать правила охраны труда, требования Регламента допуска подрядных и субподрядных организаций для работы на объектах ОАО "Тюменьэнерго", пожарной безопасности, другие специальные правила в объеме требований, применяемых на предприятиях Заказчика, а также подчиняться правилам трудового распорядка Заказчика.

## 5. Требования к материально-техническому обеспечению работ.

Подрядчик должен обеспечить свой персонал необходимыми механизмами, материалами, автотранспортом, инструментом, приспособлениями и спецодеждой; а также необходимыми средствами индивидуальной защиты в объеме требований, применяемых на предприятиях Заказчика.

Доставка рабочих и специалистов до места производства работ и обратно осуществляется Подрядчиком самостоятельно.

## 6. Оформление необходимых разрешений и документов, требования к Подрядчику и ремонтному персоналу.

Подрядчик обязан заблаговременно оформлять необходимые разрешительные документы для осуществления работ на Объекте (наряды-допуски, разрешения, согласования и т.п.), с учетом времени необходимого для прибытия персонала Подрядчика к месту проведения работ.

СОГЛАСОВАНО  
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ  
ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»  
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ  
СЕТИ



## 7. Требования к расчету стоимости работ

Стоимость работ должна определяться на основании ведомостей объемов работ (Приложение №2.1-2.13..к настоящему ТЗ). Сметные расчеты могут быть составлены в базисных ценах как по прейскуранту ОРГРЭС, так и по прочим сборникам ((БЦР, ВУЭР и т.п.) с пересчетом их в текущие цены с применением обоснованного индекса. Расчет стоимости работ необходимо представить в программном комплексе ГРАНД-Смета (версия 5.5) в электронной и печатной версиях.

## 8. Прочие условия

Срок гарантии на выполненный результат работ устанавливается не менее 12 месяцев, с момента подписания сторонами акта приемки выполненных работ по каждому из Объектов.

При выполнении работ по обследованию объектов Подрядчик должен обеспечить:

- выполнение работ в объеме и в сроки предусмотренные настоящим ТЗ;
- устранение недостатков и дефектов, выявленных на объектах Заказчика при приемке работ в сроки, согласованные с представителем Заказчика;
- выполнение работ инженерно-техническим персоналом и квалифицированной рабочей силой в количестве, необходимом для исполнения своих обязательств;
- соблюдение своим персоналом Правил внутреннего трудового распорядка филиала «Нефтеюганские электрические сети» ОАО «Тюменьэнерго», Положения ОАО «Тюменьэнерго» «О службе супервайза», межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок, Регламент допуска подрядных и субподрядных организаций для работы на объектах ОАО "Тюменьэнерго", правила технической эксплуатации и противопожарной безопасности,
- не допускать своими действиями нарушений нормальной работы оборудования;
- обеспечить надлежащее содержание и уборку места производства работ и прилегающей непосредственно к ней территории.

## 9. Требования к результатам комплексного обследования

Подрядчик оформляет результаты комплексного обследования в виде отчета ( заключения) на каждый объект. В отчетах(заключениях) должны быть указаны технические характеристики объекта, результаты обследований, выводы, рекомендации и проектные решения для дальнейшей эксплуатации.Отчеты (заключения) оформляются на бумажном носителе( 2 экземпляра) и на электронном носителе ( формат СД). Приемка результатов работ оформляется актом сдачи-приемки выполненных работ после передачи отчетов( заключений) Заказчику

Отчеты (заключения) должны выполняться в соответствии со следующими нормативными документами:

- СП 13-102-2003;
- РД 22-01-97;
- РД 03-606-03;
- РД 34.21.322-94.

До подписания отчетов, Подрядчик должен согласовать их с заказчиком.

Начальник ПТО

(должность руководителя профильной службы)

Инженер I категории ПТО

(должность ответственного за оформление техзадания)

Косарев И.В.

(3463)25-34-31

(контактный телефон ответственного)

(подпись)

Я.В. Яковленко

(Ф И О)

СОГЛАСОВАНО  
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ  
ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»  
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ  
СЕТИ