

Генеральному директору
ОАО «Коммунальные Электрические сети»
Г-ну Козлякову А.А.
Факс: 460 11 00
E-mail: a-comelectro-ru2011@yandex.ru

Ваш исходящий:

Наш исходящий:

191/03

Тел: (812) 332 11 40; 332 86 70

Факс:

E-mail: kpb@knauf.ru

Дата:

16.02.17

«Технические условия»

**Технические условия
на опосредованное подключение электроустановки.**

Заявитель: ОАО «КЭС»

Объект: ГБУЗ «ЛОКБ»

Адрес: Л.О, Гатчинский район, г. Коммунар, ул. Строителей, д. 3.

1. Точки присоединения:

- ячейка № 64, VII секция шин КРУН-6 кВ ПС-354;
- новая ячейка № 59А, VI секция шин КРУН-6 кВ ПС-354.

Точки присоединения мощности являются границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электросетей между Заявителем с Сетевой организацией.

Источник питания: ПС-110/35/6кВ № 354.

2. Характеристика объекта присоединения:

2.1. Объект – энергопринимающее устройство:

Государственное бюджетное учреждение здравоохранения
«Ленинградская областная клиническая больница».

2.2. Потребляемая мощность электроприёмников-2600 кВт.

2.3. Электроприёмники 2 категории надёжности-2600 кВт.



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КНАУФ ПЕТРОБОРД»,
188320, Ленинградская область, Гатчинский р-он, г. Коммунар, ул. Павловская д. 9.
Тел.: (812) 460-22-78, (812) 332-11-40; факс: (812) 460-22-87, (812) 332-11-42; E-mail: kpb@knauf.ru
р/с 407 028 105 000 000 008 41 в ООО «Дойче Банк», г. Москва, к/с 301 018 101 000 000 001 01,
БИК 044 525 101, КПП 470501 001, ИНН 471 901 1873



2.4. Нагрузки, искажающие форму кривой электрического тока и вызывающие несимметрию напряжения в точке присоединения, определяются проектом.

2.5. Нагрузка аварийной брони и технологической брони (при её наличии и обосновании) обеспечивается от автономных, резервных источников снабжения электрической энергии.

3. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

3.1. Построить новую секцию ГРУ-6 кВ.

3.1.1. Выполнить проект на новую секцию ГРУ 6 кВ с монтируемым оборудованием.

3.1.2. Закупить и смонтировать шинную секцию с 2 (двумя) элегазовыми выключателями LF-2 и LF-3, ячейкой с трансформатором напряжения, ячейку с секционным элегазовым выключателем, ячейку с элегазовым выключателем для трансформатора собственных нужд.

3.1.3. Смонтировать токоограничивающий реактор между секциями ГРУ-6 кВ (рассчитать проектом).

3.1.4. Смонтировать блоки защит на базе SPAC на ячейки новой секции и вывести управление и сигнализацию на щит управления ГЦУ турбинного отделения.

3.1.5. Соединить секции шинным мостом через секционные выключатели.

3.1.6. Перезавести кабельные линии из шитого полиэтилена с ячеек № 9 и № 10 ГРУ-6кВ I секции на смонтированную шинную секцию.

3.1.7. Установить трансформаторы тока для дифференциальных защит линий. Ввести в работу.

3.2. Построить ячейку на КРУН-6 кВ ПС-354.

3.2.1. Монтаж новой ячейки № 64 (комплектация ячейки К-37).

3.2.2. Установить вакуумный выключатель ВВ/TEL на выкатной тележке (выбор произвести согласно проекта по I ном. и I к.з.)

3.2.3. Установить трансформаторы тока для защит и АИИСКУЭ.

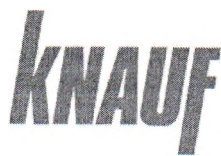
3.2.4. Установить трансформатор нулевой последовательности.





- 3.2.5. Установить силовые нижние ножи на ТТ и ножи заземления.
- 3.2.6. Установить микропроцессорное устройство РЗА с выводом аварийно-предупредительной сигнализации на щит управления ГЩУ турбинного отделения.
- 3.2.7. Предоставить проект и техническую документацию на устанавливаемую ячейку № 64.
- 3.2.8. Определить вторым источником электроснабжения дополнительную ячейку № 59А.
- 3.2.9. Произвести изготовление площадки под ячейку № 59А.
- 3.2.10. Выполнить полную комплектацию ячейки № 59А (аналог № 64).
- 3.2.11. Смонтировать установку релейных защит на базе микропроцессорного устройства с выводом аварийно-предупредительной сигнализации на щит управления ГЩУ турбинного отделения.
- 3.2.12. Управление оборудованием новой секции вывести на пульт ГЩУ турбинного отделения.
- 3.2.11. Предоставить проект и техническую документацию на ячейку № 59А.
- 3.2.12. Кабельные линии 6 кВ от ячеек № 64 и № 59А вывести на эстакаду по отдельной трассе (кабельные каналы заполнены).
- 3.3. Проложить необходимое количество кабельных линий. Марку, сечение и длину определить проектом.
- 3.4. Смонтировать установку узла учёта на границе балансовой принадлежности для потребления электроэнергии ГБУЗ «ЛОКБ» с включением в систему АИИСКУЭ. АО «КНАУФ ПЕТРОБОРД» (измерительные трансформаторы тока классом не ниже 0,5S, счётчики Евро-Альфа).
- 3.5. Определить проектом необходимость выполнения мероприятий по компенсации реактивной мощности, обеспечивающих значение коэффициента реактивной мощности.
- 3.6. Все вновь смонтированное оборудование остается на балансе ОАО "КЭС".





3.7. Разработать проектную документацию на все виды работ и согласовать её в установленном порядке с АО «КНАУФ ПЕТРОБОРД», ПАО «Ленэнерго», сбытовой компанией.

4. Общие требования:

4.1. Получить разрешение уполномоченного органа государственного надзора на допуск в эксплуатацию электроустановки.

4.2. Обеспечить обслуживающий персонал необходимой технической документацией и провести по ней обучение.

4.3. Согласование проекта и работ выполнить в соответствии существующих требований действующих нормативно-технических документов. Состав проектной документации определяется Постановлением Правительства РФ № 87 от 16.02.08.

5. Срок действия технических условий – 5 лет. По истечении срока действия технических условий или изменения заявки, Заявитель обязан получить новые технические условия.

Директор по производству

Сухов В.В.



Фрейдкин А.М.

8(812) 332 86 70 доб. 11 15



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КНАУФ ПЕТРОБОРД»,
188320, Ленинградская область, Гатчинский р-он, г. Коммунар, ул. Павловская д. 9.
Тел.: (812) 460-22-78, (812) 332-11-40; факс: (812) 460-22-87, (812) 332-11-42; E-mail: kpb@knauf.ru
р/с 407 028 105 000 000 008 41 в ООО «Дойче Банк», г. Москва, к/с 301 018 101 000 000 001 01,
БИК 044 525 101, КПП 470501 001, ИНН 471 901 1873