МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

Подстанция 35/10кВ №119 гп.Лянтор

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ЛРЭС	А.А.Теренин
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр технического состояния
ПС-35/10кВ №119 г.Лянтор инв.№00000313
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства 10кВ и 35кВ ПС-35/10кВ №119 г.Лянтор (1988 год ввода в эксплуатацию).

В результате осмотра обнаружено:
1. ЗРУ-35кВ и ЗРУ-10кВ:
1.1. Оборудование в ЗРУ-10кВ физически и морально устарело, отработало срок эксплуатации.
1.2. Блоки ЗРУ физически устарели.

Заключение:
1. Заменить посекционно ЗРУ-10кВ в количестве 12 ячеек КСО с оборудованием.

Начальник ЛРЭС А.А.Теренин

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

Подстанция 35/10кВ №116 гп.Лянтор

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ЛРЭС	А.А.Теренин
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр технического состояния
ПС-35/10кВ №116 г.Лянтор, инв. 00000314
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ПС-35/10кВ №119 г.Лянтор (1988 год ввода в эксплуатацию).

В результате осмотра обнаружено:
1. Оборудование в ЗРУ-35кВ и 10кВ физически и морально устарело, отработало срок эксплуатации.
2. Блоки ЗРУ физически устарели.
3. Масляные выключатели 35кВ морально и физически устарели (в 2018 году была произведена их частичная замена).
4. Силовые трансформаторы с выработанным ресурсом работы.

Заключение:
1. Заменить блоки ЗРУ-10кВ с оборудованием.
2. В ЗРУ-10кВ установить 12 ячеек КСО с вакуумными выключателями и устройствами РЗА.
3. Установить вакуумные выключатели 35кВ на ОРУ-35кВ – 3 штуки.
4. Установить новые силовые трансформаторы 2х10МВА, трансформаторы собственных нужд 2х100 кВА.

Начальник ЛРЭС А.А.Теренин

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

Подстанция 35/10кВ №23 гп.Лянтор

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ЛРЭС	А.А.Теренин
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр технического состояния
ПС-35/10кВ №23 г.Лянтор, инв.№ 00000341
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ПС-35/10кВ №23 г.Лянтор (1988 год ввода в эксплуатацию).

В результате осмотра обнаружено:
1. Оборудование в ЗРУ-35кВ физически и морально устарело, отработало срок эксплуатации.
2. Блоки ЗРУ физически устарели.
3. Масляные выключатели 35кВ морально и физически устарели.
4. Силовые трансформаторы с выработанным ресурсом работы.

Заключение:
1. Заменить посекционно блоки ЗРУ-35кВ с оборудованием.
2. Установить вакуумные выключатели 35кВ на ОРУ-35кВ с устройствами РЗА на микропроцессорных блоках.
3. Установить новые силовые трансформаторы 2х10МВА, трансформаторы собственных нужд 2х100 кВА.

Начальник ЛРЭС А.А.Теренин

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____201_

АКТ
осмотра технического состояния объекта:
Трансформаторная подстанция ТП-55, г. Лянтор, инв.№00000290
(наименование объекта, инвентарный номер)

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ЛРЭС	А.А.Теренин
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

в том, что произведен осмотр технического состояния трансформаторной подстанции

ТП-55 в г. Лянтор, инв.№00000290.

В результате осмотра установлено:

1. Здание ТП: на поверхности стен наблюдается возникновение поперечных трещин с разрушением целостности кирпичной кладки по сроку эксплуатации и первоначальному упрощенному способу возведения сооружения, что влияет на возможное снижение несущей способности стен.

1.1. Просадка пола в РУ-0,4кВ с частичным разрушением, так как напольное покрытие выполнено без армирования монтажными конструкциями.

1.2. Очаговое разрушение пола в трансформаторных камерах.

1.3. Деформация дверных проемов из-за просадки пола, конструкция дверей не соответствует требованиям правил. Поверхность стен не обработана должным образом, не окрашена, что приводит к излишнему запылению электрооборудования.

2. Электрооборудование:

2.1. В РУ-10кВ имеет большой износ подвижных частей выключателей нагрузки, морально и физически устарело, нет возможности применения запасных частей и деталей, так как данное оборудование уже значительный период времени снято с производства.

2.2. В РУ-0,4кВ подвержено временному воздействию коррозии, рубильники и автоматические выключатели имеют следы перегрева корпусов и контактов, контакты ослаблены вследствие длительной эксплуатации. Отсутствуют привода автоматического включения АВ-0,4кВ ввода и САВ-0,4кВ.

2.3. Схема АВР не работоспособна, содержит морально и физически устаревшие элементы.

3. Приборы измерений: шкалы приборов не соответствую току нагрузки, измерительные трансформаторы не соответствуют классу точности. Отсутствует технический учёт на вводе ТП.

4. Заземление выполнено по системе TN.

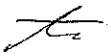
5. Отсутствуют ограничители перенапряжения 0,4кВ.

6. Отсутствует обогрев, недостаточное освещение в ТП

Заключение:

1. Необходимо провести реконструкцию. Предусмотреть установку транзитной 2БКТПУ-630/10/0,4кВ с выделенной абонентской частью, силовые трансформаторы мощностью 630кВА. БКТП выполнить в блочной комплектации в помещении из утепленных сэндвич-панелей с площадками для обслуживания трансформаторов, с лестничными клетками у входов в помещения.

2. В РУ-10кВ установить оборудование из ячеек КСО с вакуумными выключателями с увеличением числа ячеек до 4-х для разделения кабельных линий, с микропроцессорными блоками релейной защиты, АВР на стороне 0,4кВ, ШСН, ИБП, ОПС.
3. Смонтировать систему телеметрии с передачей данных на диспетчерский пункт ОДС ЛРЭС.
4. Установить узлы учета на все отходящие линии.
5. Выполнить заземление согласно ПУЭ.
6. Смонтировать обогрев помещений с автоматической регулировкой.

Начальник ЛРЭС		А.А.Теренин
Начальник ПТО		А.Ю.Лемешко
Инженер ПТО		Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____А.В.Петров
«___»_____201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-10/0,4кВ №59 г.Лянтор

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ЛРЭС	А.А.Теренин
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр технического состояния
ТП-10/0,4кВ №59 г.Лянтор инв№00000355
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией была осмотрена ТП №59 (1990 год ввода в эксплуатацию).

В результате осмотра обнаружено:
1. Тип исполнения – металлические блоки.
2. Мощность силовых трансформаторов – 630кВА каждый.
3. Оборудование РУ-10кВ и РУ-0,4кВ морально и физически устарело, отработало свой ресурс.
4. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.
5. Тупиковая, отсутствует место для установки дополнительных ячеек КСО-10кВ с целью преобразования ТП в транзитную.
6. Помещения РУ-10кВ, РУ-0,4кВ, камер силовых трансформаторов требует ремонта.
7. Течь крыши, конструкция здания ТП не предполагает частичную замену/обновление стен, обшивка снаружи и внутренние отделочные работы не возможны.

Заключение: в связи с растущей потребляемой мощностью, необходимостью подключения новых потребителей:
1. Заменить существующую ТП на ТП блочного исполнения (бетон или сендвич-панели), утепленную с установкой 2-х трансформаторов мощностью 630кВА, смонтированными внутренними и внешним освещением, наличием обогрева.
2. В РУ-10кВ установить ячейки КСО, выполненные без технологии сварки, с применением вакуумных выключателей.
3. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями на 16 отходящих линий (точное значение определить проектом с учетом перспективы развития и застройки микрорайона), секционированием, приборами учета электроэнергии.

Начальник ЛРЭС А.А.Теренин

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-10/0,4кВ №50 пгт.Федоровский

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ФРЭС	С.В.Скиба
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр технического состояния
ТП-10/0,4кВ №50 пгт.Федоровский
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ТП-10/0,4кВ №50 (год ввода в эксплуатацию – 2017).

В результате осмотра обнаружено:
1. ТП-10/0,4кВ №50 тупиковая.
2. Для формирования кольцевой схемы электроснабжения пгт.Федоровский в РУ-10кВ не достаточно ячеек КСО по две на каждую секцию шин для обеспечения электрических связей с ТП-10/0,4кВ №7.

Заключение:
1. Установить ячейки КСО-10кВ аналогичные существующим в РУ-10кВ по 2 на каждой секции шин.

Начальник ФРЭС С.В.Скиба

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«__» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-10/0,4кВ №1, 7 пгт.Федоровский

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ФРЭС	С.В.Скиба
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр технического состояния

ТП-10/0,4кВ №1, 7 пгт.Федоровский
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ТП-10/0,4кВ №7 (год ввода в эксплуатацию – 1982 и 1988 соответственно).

В результате осмотра обнаружено:
1. Мощность силовых трансформаторов – 2х400кВА на каждой ТП.
2. Тип исполнения – КТПн.
3. Оборудование РУ-10кВ и РУ-0,4кВ морально и физически устарело, отработало свой ресурс.
4. От ТП-10/0,4кВ №7 и №1 (по. 1, 2) получают электроснабжение объекты, имеющие социальную значимость: детсад «Мишутка», центральный тепловой пункт №6, отдел полиции, аптека, а также многоквартирные жилые дома (2-х этажные), магазин, уличное освещение.
5. Планируется строительство многоквартирных жилых домов большей этажности (более 2-х этажей).
6. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.

Заключение: в связи с растущей потребляемой мощностью, необходимостью подключения новых потребителей:
1. Заменить существующую ТП-10/0,4кВ №7 на ТП блочного исполнения (бетон или сендвич-панели), утепленную с установкой 2-х трансформаторов мощностью 1600кВА, смонтированными внутренними и внешним освещением, наличием обогрева.
2. В РУ-10кВ установить ячейки КСО, выполненные без технологии сварки, с применением вакуумных выключателей типа ВВ/Tel.
3. Ячейки КСО-10кВ установить в количестве, достаточном для формирования кольцевой схемы электроснабжения с учетом того, что строящийся распределительный пункт станет центром питания микрорайона – РП-ТП-10/0,4кВ.
4. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями на не менее 16 отходящих линий (точное количество определить проектом с учетом последующего

перевода нагрузок 0,4кВ с ТП-10/0,4кВ №№7, 5, 1 поз.1, 1 поз.2, перспективой застройки и развития микрорайона), секционированием, приборами учета электроэнергии.

5. ТП-10/0,4кВ №1 демонтировать.

Начальник ФРЭС С.В.Скиба

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-10/0,4кВ №8 пгт.Федоровский

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ФРЭС	С.В.Скиба
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр технического состояния

ТП-10/0,4кВ №8 пгт.Федоровский
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ТП-10/0,4кВ №8 поз.1 и поз.2 (года ввода в эксплуатацию – 1991 и 1987 соответственно).

В результате осмотра обнаружено:
1. 2 ТП-10/0,4кВ, каждая на своем основании, соединенные секционирующим устройством через АВ-0,4кВ при помощи кабельной перемычки.
2. Мощность силовых трансформаторов – 400кВА каждый.
3. Тип исполнения – КТПн.
4. Оборудование РУ-10кВ и РУ-0,4кВ морально и физически устарело, отработало свой ресурс.
5. От ТП-10/0,4кВ №8 получают электроснабжение объекты, имеющие социальную значимость: баня, учебное заведение, отдел полиции, а также многоквартирные жилые дома (2-х этажные).
6. Планируется строительство многоквартирных жилых домов большей этажности (более 2-х этажей).
7. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.

Заключение: в связи с растущей потребляемой мощностью, необходимостью подключения новых потребителей:
1. Заменить существующую КТПн на ТП блочного исполнения (бетон или сендвич-панели), утепленную с установкой 2-х трансформаторов мощностью 630кВА, смонтированными внутренними и внешним освещением, наличием обогрева.
2. В РУ-10кВ установить ячейки КСО, выполненные без технологии сварки, с применением трехпозиционных элегазовых выключателей.
3. Ячейки КСО-10кВ установить в количестве, достаточном для формирования кольцевой схемы электроснабжения пгт.Федоровский.

4. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями на не менее 16 отходящих линий (точное количество определить проектом с учетом перспективой застройки и развития микрорайона), секционированием, приборами учета электроэнергии.

Начальник ФРЭС С.В.Скиба

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-10/0,4кВ №36 пгт.Федоровский

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ФРЭС	С.В.Скиба
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр технического состояния
ТП-10/0,4кВ №36 в пгт.Федоровский
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ТП №36 (1989 год ввода в эксплуатацию).

В результате осмотра обнаружено:
1. Оборудование РУ-10кВ и РУ-0,4кВ морально и физически устарело, отработало свой ресурс.
2. Проектом застройки пгт.Федоровский планируется развитие мкрн.5, 5А – появятся новые потребители, увеличится потребляемая мощность, в т.ч. школа на 1100 учащихся.
3. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.
4. Тупиковая, отсутствуют ячейки КСО-10кВ для включения в кольцевую схему электроснабжения пгт.Федоровский, обеспечения бесперебойного электроснабжения социальных объектов, в т.ч. строящейся школы на 1100 мест.
5. Помещения РУ-10кВ, РУ-0,4кВ, камер силовых трансформаторов требует ремонта.
6. Течь крыши, частичное разрушение отмостки.

Заключение: в связи с растущей потребляемой мощностью, необходимостью подключения новых потребителей:
1. Заменить существующую крышу на 2-скатную.
2. Произвести ремонт внутри помещений РУ-10кВ, РУ-0,4кВ, камер силовых трансформаторов.
3. Восстановить отмостку.
4. В РУ-10кВ установить ячейки КСО, выполненные без технологии сварки, с применением трехпозиционных элегазовых выключателей.
5. При замене оборудования в РУ-10кВ увеличить количество ячеек КСО на две – по одной на каждую секцию шин – для возможности образования связей с другими ТП-10/0,4кВ, формирования кольцевой схемы электроснабжения пгт.Федоровский.
6. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями на 16 отходящих линий, секционированием, приборами учета электроэнергии.

Начальник ФРЭС С.В.Скиба

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-6/0,4кВ №6 сп.Русскинская

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ФРЭС	С.В.Скиба
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр технического состояния
ТП-6/0,4кВ №6 сп.Русскинская
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены ТП-6/0,4кВ №6 (год ввода в эксплуатацию – 1989).

В результате осмотра обнаружено:
1. Мощность силовых трансформаторов – 400кВА каждый.
2. Тип исполнения – КТПн.
3. Оборудование РУ-6кВ и РУ-0,4кВ морально и физически устарело, отработало свой ресурс.
4. От ТП-6/0,4кВ №6 получают электроснабжение объекты, имеющие социальную значимость: котельная, морг, жилые дома, пекарня, уличное освещение.
5. Выделяются земельные участки под ИЖС.
6. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.

Заключение: в связи с растущей потребляемой мощностью, необходимостью подключения новых потребителей:
1. Заменить существующую КТПн на ТП блочного исполнения (бетон или сендвич-панели), утепленную с установкой 2-х трансформаторов мощностью 630кВА, смонтированными внутренними и внешним освещением, наличием обогрева.
2. В РУ-6кВ установить ячейки КСО, выполненные без технологии сварки, с применением трехпозиционных элегазовых выключателей.
3. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями на не менее 16 отходящих линий (точное количество определить проектом с учетом перспективой застройки), секционированием, приборами учета электроэнергии.

Начальник ФРЭС С.В.Скиба

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

Подстанция 35/6кВ «Кирпичный завод» сп.Локосово

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ФРЭС	С.В.Скиба
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр технического состояния

ПС-35/6кВ «Кирпичный завод» сп.Локосово
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ПС-35/6кВ «Кирпичный завод» (1979 год ввода в эксплуатацию).

В результате осмотра обнаружено:
1. ЗРУ-6кВ:
1.1. Оборудование в РУ-6кВ физически и морально устарело, отработало срок эксплуатации, разнотипное из-за частичной замены выключателей за годы эксплуатации.
1.2. Блоки ЗРУ-6кВ физически устарели.
1.3. ТТ и ТН в настоящее время не выпускаются – нет возможности проводить ремонт, отсутствуют запчасти.
2. ОРУ-35кВ:
2.1. Секционный масляный выключатель 35кВ морально и физически устарел.
3. Отсутствуют резервные ячейки отходящих линий. Планируется подключение новых потребителей по стороне 6кВ.

Заключение:
1. Заменить посекционно блоки ЗРУ-6кВ с однотипным оборудованием, в ячейках КСО установить вакуумные выключатели:
- вводные – 2шт., секционный выключатель – 1 шт., секционный разъединитель – 1 шт., трансформаторные ячейки – 2 шт., ячейки измерительного трансформатора напряжения – 2 шт., отходящих линий – 8 штук.
2. Установить воздушный выключатель 35кВ на ОРУ-35кВ.
3. Заменить трансформаторы собственных нужд – 2х25кВА.
4. Ввод от силового трансформатора до РУ-6кВ выполнить воздушным, выводы от ячеек отходящих линий – кабельные.

Начальник ФРЭС С.В.Скиба

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____А.В.Петров
«___» _____201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-10/0,4кВ №2 п.Ульт-Ягун

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ФРЭС	С.В.Скиба
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр технического состояния
ТП-10/0,4кВ №2 в сп.Ульт-Ягун
(наименование нахождения средства)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ТП №2 (год ввода в эксплуатацию – 1982).

В результате осмотра обнаружено:
1. Количество и мощность силовых трансформаторов – 1х400кВА.
2. Тип исполнения – КТПн.
3. Оборудование РУ-10кВ и РУ-0,4кВ морально и физически устарело, отработало свой ресурс.
4. От ТП-10/0,4кВ №2 получают электроснабжение жилые дома, уличное освещение, гаражный кооператив, промышленные объекты местного значения.
5. Выделяются земельные участки под ИЖС и фермерские хозяйства.
6. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.

Заключение: в связи с необходимостью подключения новых потребителей, выработкой КТПн и ее комплектующих срока эксплуатации (37 лет на момент осмотра):
1. Заменить существующую КТПн на новую КТПн со смонтированными внутренними и внешним освещением, наличием обогрева, силовым трансформатором 400кВА.
2. В РУ-10кВ установить ячейки КСО, выполненные без технологии сварки, с применением трехпозиционных элегазовых выключателей.
3. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями на 16 отходящих линий, секционированием, приборами учета электроэнергии.

Начальник ФРЭС С.В.Скиба

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____А.В.Петров
«___» _____201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-6/0,4кВ №1, 2 п.Тром-Аган

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ФРЭС	С.В.Скиба
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр технического состояния
ТП-6/0,4кВ №1, 2 п.Тром-Аган
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ТП-6/0,4кВ №1, 2 (год ввода в эксплуатацию – 1989).

В результате осмотра обнаружено:
1. 2 КТПн, соединенные между собой контактором 400А выходом КЛ-0,4 кВ на ВЛ-0,4 кВ «Котельная».
2. Мощность силовых трансформаторов – 250кВА и 400кВА.
3. Оборудование РУ-6кВ и РУ-0,4кВ морально и физически устарело, отработало свой ресурс.
4. От ТП-6/0,4кВ №1,2 – единственные источники централизованного электроснабжения, к которым подключены объекты, имеющие социальную значимость: детский интернат, пожарная часть, котельная, а также жилые дома, магазин, уличное освещение.
5. Планируется строительство многоквартирных жилых домов большой этажности (более 2-х этажей).
6. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.

Заключение: в связи с растущей потребляемой мощностью, необходимостью подключения новых потребителей:
1. Заменить существующие КТПн на ТП блочного исполнения (бетон или сендвич-панели), утепленную с установкой 2-х трансформаторов мощностью 400кВА, смонтированными внутренними и внешним освещением, наличием обогрева.
2. В РУ-6кВ установить ячейки КСО, выполненные без технологии сварки, с применением трехпозиционных элегазовых выключателей.
3. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями на 16 отходящих линий, секционированием, приборами учета электроэнергии.

Начальник ФРЭС С.В.Скиба

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«__» _____ 201_

А К Т
осмотра технического состояния

РП-11 г.п.Белый Яр
(наименование основного средства)

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния:

РП-11 (инв. №00000118)
(наименование основного средства, инвентарный номер)

расположенной в г.п.Белый Яр
(место нахождения основного средства)

В результате осмотра установлено:

Оборудование РП-11 морально и физически устарело. Высоковольтные ячейки укомплектованы масляными выключателями, выработавшими эксплуатационный ресурс. Релейная защита, вследствие длительного срока эксплуатации и несоответствия современным требованиям, не обеспечивает необходимый уровень срабатывания при отклонениях в режимах электрической сети. Силовые трансформаторы имеют характеристики, не обеспечивающие возможность параллельной работы. НКУ-0,4кВ имеют ржавчину на корпусах, укомплектованы автоматическими выключателями с деформированными контактами.

Заключение:

Необходимо выполнить замену оборудования РУ-6кВ, РУ-0,4кВ, силовых трансформаторов для обеспечения надежной работы электрооборудования:

- РУ-6кВ – 20 ячеек КСО.
- РУ-0,4кВ – 9 панелей ЩО-70 на 20 отходящих фидеров.
- силовые трансформаторы – 2х630кВА.

Подписи:

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____201_г.

А К Т
осмотра технического состояния

РП-14 г.п.Белый Яр
(наименование основного средства)

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния:

РП-14 (инв. №00000115)
(наименование основного средства, инвентарный номер)

расположенной в г.п.Белый Яр
(место нахождения основного средства)

В результате осмотра установлено:

Оборудование РП-14 морально и физически устарело. Высоковольтные ячейки укомплектованы масляными выключателями, выработавшими эксплуатационный ресурс. Релейная защита, вследствие длительного срока эксплуатации и несоответствия современным требованиям, не обеспечивает необходимый уровень срабатывания при отклонениях в режимах электрической сети. Силовые трансформаторы имеют характеристики, не обеспечивающие возможность параллельной работы. НКУ-0,4кВ имеют ржавчину на корпусах, укомплектованы автоматическими выключателями с деформированными контактами.

Заключение:

Необходимо выполнить замену оборудования РУ-6кВ, РУ-0,4кВ, силовых трансформаторов для обеспечения надежной работы электрооборудования:
- РУ-6кВ – 16 ячеек КСО,
- РУ-0,4кВ – 11 ячеек НКУ-0,4кВ на 38 отходящих фидеров,
- энергосберегающие силовые трансформаторы 2х1000кВА.

Подписи:

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю:
Главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201__ г.

А К Т
осмотра технического состояния

РУ-6кВ ПС-35/6кВ №27 г.п.Белый Яр
(наименование основного средства)

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния:
оборудование ПС-35/6кВ №27 (инв. №00000085)
(наименование основного средства, инвентарный номер)
расположенной ул.Таежная, 3 г.п.Белый Яр
(место нахождения основного средства)

В результате осмотра установлено:

1. Смонтированное в РУ-6кВ ПС-35/6кВ №27 оборудование (год ввода в эксплуатацию 1988) морально и физически устарело.
2. Физическое старение блоков РУ-6кВ.

Заключение:

1. Выполнить посекционно замену блоков с оборудованием РУ-6кВ ПС-35/6кВ №27 – 26 ячеек КСО-6кВ.
2. Выполнить присоединение электрических сетей 6кВ к вновь смонтированному оборудованию. При необходимости предусмотреть монтаж (демонтаж) опор ВЛ, эстакад.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю:
Главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_ г.

А К Т
осмотра технического состояния

РУ-6кВ ПС-35/6кВ №120 г.п.Белый Яр
(наименование основного средства)

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния:
оборудование ПС-35/6кВ №120
(наименование основного средства, инвентарный номер)
расположенной ул.Таежная, 3 г.п.Белый Яр
(место нахождения основного средства)

В результате осмотра установлено:

1. РУ-6кВ заменено на новое в 2018 году.
2. Силовые трансформаторы, разрядники 35кВ, секционный разъединитель 35кВ 1988 года ввода в эксплуатацию выработали свой ресурс, физически изношены.

Заключение:

1. Заменить силовые трансформаторы на новые 2х4МВА.
2. Заменить на новые:

- разрядники – 2 комплекта по 3 штуки,
- разъединители 35кВ – 2 шт.,
- МВ-35кВ заменить на вакуумные – 2 шт.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю:
Главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_ г.

А К Т
осмотра технического состояния

РУ-6кВ ПС-35/6кВ №103 г.п.Белый Яр
(наименование основного средства)

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния:
оборудование ПС-35/6кВ №103 (инв. №00000084)
(наименование основного средства, инвентарный номер)
расположенной ул.Таежная, 3 г.п.Белый Яр
(место нахождения основного средства)

В результате осмотра установлено:

В результате осмотра установлено:

1. РУ-6кВ заменено на новое в 2018 году.
2. Силовые трансформаторы, разрядники 35кВ, секционный разъединитель 35кВ 1988 года ввода в эксплуатацию выработали свой ресурс, физически изношены.

Заключение:

1. Заменить силовые трансформаторы на новые 2х6,3МВА.
2. Заменить на новые разрядники, разъединители 35кВ.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«__» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-6/0,4кВ №44, 44а пгт.Белый Яр

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ТП-10/0,4кВ №44, 44а пгт.Белый Яр
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ТП-6/0,4кВ №44, 44а (год ввода в эксплуатацию – 1984).

В результате осмотра обнаружено:
1. 2 ТП-6/0,4кВ на едином основании, без наличия электрической связи и возможности секционирования.
2. Мощность силовых трансформаторов – 400кВА каждый.
3. Оборудование РУ-6кВ и РУ-0,4кВ морально и физически устарело, отработало свой ресурс.
4. От ТП-6/0,4кВ №44, 44а жилые дома, магазин, уличное освещение.
5. Планируется строительство многоквартирных жилых домов большой этажности (более 2-х этажей).
6. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.

Заключение: в связи с растущей потребляемой мощностью, необходимостью подключения новых потребителей:
1. Заменить существующие КТПн на ТП блочного исполнения (бетон или сендвич-панели), утепленную с установкой 2-х трансформаторов мощностью 630кВА, смонтированными внутренними и внешним освещением, наличием обогрева.
2. В РУ-6кВ установить ячейки КСО, выполненные без технологии сварки, с применением трехпозиционных элегазовых выключателей.
3. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями на 16 отходящих линий, секционированием, приборами учета электроэнергии.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-6/0,4кВ №16, 16а пгт.Белый Яр

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ТП-10/0,4кВ №16, 16а пгт.Белый Яр
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ТП-6/0,4кВ №16, 16а (год ввода в эксплуатацию – 1990 и 1992 соответственно).

В результате осмотра обнаружено:
1. 2 ТП-6/0,4кВ на едином основании, без наличия электрической связи и возможности секционирования.
2. Мощность силовых трансформаторов – 250кВА, 400кВА соответственно.
3. Оборудование РУ-6кВ и РУ-0,4кВ морально и физически устарело, отработало свой ресурс.
4. От ТП-6/0,4кВ №16, 16а запитаны объекты социального значения, в т.ч. центральный тепловой пункт №4, жилые дома, магазин, уличное освещение.
5. Планируется строительство многоквартирных жилых домов большой этажности (более 2-х этажей).
6. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.

Заключение: в связи с растущей потребляемой мощностью, необходимостью подключения новых потребителей:
1. Заменить существующие КТПн на ТП блочного исполнения (бетон или сендвич-панели), утепленную с установкой 2-х трансформаторов мощностью 630кВА, смонтированными внутренними и внешним освещением, наличием обогрева.
2. В РУ-6кВ установить ячейки КСО, выполненные без технологии сварки, с применением трехпозиционных элегазовых выключателей.
3. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями на 16 отходящих линий, секционированием, приборами учета электроэнергии.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____А.В.Петров
«___» _____201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-6/0,4кВ п.Техснаб 1, 2 гп.Белый Яр

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ТП-6/0,4кВ п.Техснаб 1, 2 гп.Белый Яр
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ТП-6/0,4кВ п.Техснаб 1, 2 гп.Белый Яр (год ввода в эксплуатацию – 1987).

В результате осмотра обнаружено:
1. 2 ТП-6/0,4кВ на едином основании, без наличия электрической связи и возможности секционирования.
2. Мощность силовых трансформаторов – 400кВА каждый.
3. Оборудование РУ-6кВ и РУ-0,4кВ морально и физически устарело, отработало свой ресурс.
4. От ТП-6/0,4кВ №1,2 запитаны жилые дома, магазин, уличное освещение.
5. Планируется строительство многоквартирных жилых домов большой этажности (более 2-х этажей).
6. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.

Заключение: в связи с растущей потребляемой мощностью, необходимостью подключения новых потребителей:
1. Заменить существующие КТПн на ТП блочного исполнения (бетон или сендвич-панели), утепленную с установкой 2-х трансформаторов мощностью 630кВА, смонтированными внутренними и внешним освещением, наличием обогрева.
2. В РУ-6кВ установить ячейки КСО, выполненные без технологии сварки, с применением трехпозиционных элегазовых выключателей.
3. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями на 16 отходящих линий, секционированием, приборами учета электроэнергии.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«__» _____201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-10/0,4кВ №1, 1а с.п.Солнечный

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ТП-10/0,4кВ №1, 1а с.п.Солнечный (наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ТП-10/0,4кВ №1, 1а с.п.Солнечный (год ввода в эксплуатацию – 1985).

В результате осмотра обнаружено:
1. 2 ТП-10/0,4кВ на едином основании, без наличия электрической связи и возможности секционирования.
2. Мощность силовых трансформаторов – 400кВА каждый.
3. Оборудование РУ-10кВ и РУ-0,4кВ морально и физически устарело, отработало свой ресурс.
4. От ТП-10/0,4кВ №1, 1а запитаны объекты социального значения, в т.ч. водозабор п.Солнечный, многоквартирные жилые дома, учебное заведение, магазин.
5. Планируется строительство многоквартирных жилых домов большой этажности (более 2-х этажей).
6. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.

Заключение: в связи с растущей потребляемой мощностью, необходимостью подключения новых потребителей:
1. Заменить существующие КТПн на ТП блочного исполнения (бетон или сендвич-панели), утепленную с установкой 2-х трансформаторов мощностью 630кВА, смонтированными внутренними и внешним освещением, наличием обогрева.
2. В РУ-10кВ установить ячейки КСО, выполненные без технологии сварки, с применением трехпозиционных элегазовых выключателей.
3. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями на 16 отходящих линий, секционированием, приборами учета электроэнергии.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«__» _____ 201_ г.

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-6/0,4кВ №8 д.Сайгатина, с.п.Солнечный

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ТП-6/0,4кВ №8 д.Сайгатина, с.п.Солнечный
(наименование нахождения средства)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ТП №8 (год ввода в эксплуатацию – 1996).

В результате осмотра обнаружено:
1. Количество и мощность силовых трансформаторов – 1х400кВА.
2. Тип исполнения – КТПн.
3. Оборудование РУ-6кВ и РУ-0,4кВ морально и физически устарело.
4. От ТП-6/0,4кВ №8 получают электроснабжение жилые дома, уличное освещение, промышленные объекты местного значения.
5. Выделяются земельные участки под ИЖС.
6. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.

Заключение: в связи с необходимостью подключения новых потребителей принято решение реконструировать ТП-6/0,4кВ №8 д.Сайгатина:
1. Заменить существующую КТПн на новую КТПн с силовым трансформатором мощностью 630кВА, со смонтированными внутренними и внешним освещением
2. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями на отходящих линиях, приборами учета электроэнергии.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«____» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-10/0,4кВ №6 г.п.Барсово

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ТП-10/0,4кВ №6 г.п.Барсово
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ТП-10/0,4кВ №6 п.Барсово (год ввода в эксплуатацию – 2002).

В результате осмотра обнаружено:
1. Здание ТП кирпичное капитальное.
2. Мощность силовых трансформаторов – 630кВА каждый..
3. В РУ-10кВ установлены выключатели нагрузки типа ВНПР 10/630, в РУ-0,4кВ – ЩО-70.
4. От ТП-10/0,4кВ №6 запитаны объекты социального значения, в т.ч. школа, поликлиника, станция скорой помощи, многоквартирные жилые дома, магазины.
5. Планируется строительство многоквартирных жилых домов большой этажности (более 2-х этажей).
6. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.

Заключение: в связи с растущей потребляемой мощностью, необходимостью подключения новых потребителей:
1. Установить в РУ-10кВ дополнительные ячейки КСО для формирования кольцевой схемы электроснабжения.
2. В РУ-0,4кВ установить дополнительные ячейки ЩО-70 с автоматическими выключателями (количество и ампераж определить проектом с учетом перспективы развития и застройки пгт.Барсово), на не менее 24 отходящих фидеров.
3. Выполнить ремонт здания, помещений РУ-10кВ, РУ-0,4кВ, камер силовых трансформаторов, установить двускатную крышу.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов