

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

ООО «ИЖЭК»

С.А. Сироткин

« 10 » 02 2020г.

Акт технического состояния № И-10

Комиссия, в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового ТМ-1000/10 трансформаторной подстанции 8/1 Т-1, зав.№ 1340, инв.№ 61161.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1952 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а так же под переключателем ПБВ рассохлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло чёрное, содержит шлам, продукты разложения внутренней изоляции и другие механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины.
5. Переключающее устройство находится в нерабочем состоянии.

Заключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35



П.С. Драчинин

Зам. начальника цеха № 35



О.М. Пономарев

Мастер по ремонту в/о



С.Д. Кострюков

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ООО «ИЖЭК»
С.А. Сироткин
« 10 » 02 2020г.

Акт технического состояния № И-11

Комиссия, в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового ТМ-1000/10 трансформаторной подстанции 8/1 Т-2, зав.№ 1718, инв.№ 61413.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1966 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а так же под переключателем ПБВ рассохлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло чёрное, содержит шлам, продукты разложения внутренней изоляции и другие механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины.
5. Переключающее устройство находится в нерабочем состоянии.

Заключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35



П.С. Драчинин

Зам. начальника цеха № 35



О.М. Пономарев

Мастер по ремонту в/о



С.Д. Кострюков

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

ООО «ИЖЭК»

С.А. Сироткин

«10» 02 2020г.

Акт технического состояния № 11-12

Комиссия, в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового ТМ-1000/10 Т зав.№ 708476, инв.№ 61415.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1964 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а так же под переключателем ПБВ разохлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло содержит шлам, продукты разложения внутренней изоляции и механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины, запотевания и масляные подтёки.
5. Переключающее устройство находится в нерабочем состоянии.

Закключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35



П.С. Драчинин

Зам. начальника цеха № 35



О.М. Пономарев

Мастер по ремонту в/о



С.Д. Кострюков

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ООО «ИЖЭК»
С.А. Сироткин
« 10 » 02 2020г.

Акт технического состояния № И-13

Комиссия, в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового ТМ-1000/10, зав.№ 708133, инв.№ 61414.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1983 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а так же под переключателем ПБВ разохлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло чёрное, содержит шлам, продукты разложения внутренней изоляции и другие механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины.
5. Переключающее устройство находится в нерабочем состоянии.

Заключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35



П.С. Драчинин

Зам. начальника цеха № 35

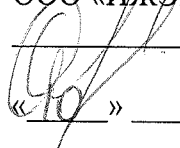


О.М. Пономарев

Мастер по ремонту в/о



С.Д. Кострюков

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ООО «ИЖЭК»
 С.А. Сироткин
«10» 02 2020г.

Акт технического состояния № И-14

Комиссия, в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового ТАМ-1000/6 Т-1 РП-17, зав.№ 44, инв.№ 61168.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1964 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а так же под переключателем ПБВ рассохлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло чёрное, содержит шлам, продукты разложения внутренней изоляции и другие механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины.
5. Переключающее устройство находится в нерабочем состоянии.

Заключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35



П.С. Драчинин

Зам. начальника цеха № 35



О.М. Пономарев

Мастер по ремонту в/о



С.Д. Кострюков

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ООО «ИЖЭК»
С.А. Сироткин
« 10 » 02 2020г.

Акт технического состояния № И-15

Комиссия, в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового FTDO-1000/10 Т-3 ТП-17/1, зав.№ 83167, инв.№ 61203.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1963 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а так же под переключателем ПБВ рассохлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло чёрное, содержит продукты разложения внутренней изоляции и другие механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины и запотевания.
5. Переключающее устройство работает с заеданием.

Заключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35



П.С. Драчинин

Зам. начальника цеха № 35



О.М. Пономарев

Мастер по ремонту в/о



С.Д. Кострюков

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ООО «ИЖЭК»
С.А. Сироткин
«10» 02 2020г.

Акт технического состояния № И-16

Комиссия, в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового ТАМ 1000/10 Т подстанции 25/8, зав.№ 1898, инв.№ 61399.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1962 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а так же под переключателем ПБВ разохлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло чёрное, содержит шлам, продукты разложения внутренней изоляции и другие механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины и запотевания, подтёки масла.
5. Переключающее устройство работает с заеданиями.

Заключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35



П.С. Драчинин

Зам. начальника цеха № 35



О.М. Пономарев

Мастер по ремонту в/о



Кострюков С.Д.

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ООО «ИЖЭК»
С.А. Сироткин
« 10 » 02 2020г.

Акт технического состояния № И-1.7

Комиссия, в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового ТМ-1000/6 Т трансформаторной подстанции 19/10, зав.№ 708132, инв.№ 61406.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1965 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а так же под переключателем ПБВ рассохлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло чёрное, содержит продукты разложения внутренней изоляции и другие механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины.
5. Разбито стекло на термосифонном фильтре, в результате чего силикагель впитывает влагу из воздуха. Из-за этого в трансформаторном масле копятся продукты окисления и влага, в следствие чего снижаются электрозащитные функции масла.

Заключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35



П.С. Драчинин

Зам. начальника цеха № 35



О.М. Пономарев

Мастер по ремонту в/о



С.Д. Кострюков

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ООО «ИЖЭК»

С.А. Сироткин
«10» 02 2020г.

Акт технического состояния № И-18

Комиссия, в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового FTDO 1000/10 Т трансформаторной подстанции 19, зав.№ 708501, инв.№ 61407.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1967 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а так же под переключателем ПБВ разошлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло чёрное, содержит шлам, продукты разложения внутренней изоляции и другие механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины.
5. Переключающее устройство находится в нерабочем состоянии.

Заключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35



П.С. Драчинин

Зам. начальника цеха № 35



О.М. Пономарев

Мастер по ремонту в/о



С.Д. Кострюков

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

ООО «ИЖЭК»

С.А. Сироткин

«10» 02 2020г.

Акт технического состояния № 11-19

Комиссия, в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового ТМ-1000/10 Т трансформаторной подстанции 19/9, зав.№ 3164, инв.№ 61405.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1967 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а так же под переключателем ПБВ разошлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло чёрное, содержит шлам, продукты разложения внутренней изоляции и другие механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины.
5. Переключающее устройство находится в нерабочем состоянии.

Закключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35



П.С. Драчинин

Зам. начальника цеха № 35



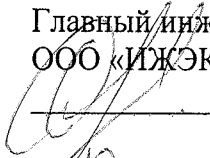
О.М. Пономарев

Мастер по ремонту в/о



С.Д. Кострюков

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ООО «ИЖЭК»

 С.А. Сироткин

«10» 02 2020г.

Акт технического состояния № И-20

Комиссия, в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового ТМ-1000/10 Т-1 ТП 8/1, зав.№ 1301, инв.№ 61160.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1964 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а так же под переключателем ПБВ рассохлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло чёрное, содержит шлам, продукты разложения внутренней изоляции и другие механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины.
5. Переключающее устройство находится в нерабочем состоянии.

Заключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35



П.С. Драчинин

Зам. начальника цеха № 35



О.М. Пономарев

Мастер по ремонту в/о



С.Д. Кострюков

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ООО «ИЖЭК»
С.А. Сироткин
«10» 02 2020г.

Акт технического состояния № И-21

Комиссия, в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового ТАМ-1000/10 Т-1 подстанции 4, зав.№ 4123, инв.№ 61208.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1964 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а так же под переключателем ПБВ рассохлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло чёрное, содержит шлам, продукты разложения внутренней изоляции и другие механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины.
5. Переключающее устройство находится в нерабочем состоянии.

Заключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35



П.С. Драчинин

Зам. начальника цеха № 35



О.М. Пономарев

Мастер по ремонту в/о



С.Д. Кострюков

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

ООО «ИЖЭК»

С.А. Сироткин

«10» 02 2020г.

Акт технического состояния № 11-22

Комиссия, в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового FTDO 1000/10 Т трансформаторной подстанции 19/6, зав.№ 708137, инв.№ 61412.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1969 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а так же под переключателем ПБВ рассохлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло чёрное, содержит продукты разложения внутренней изоляции и другие механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины.

Заключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35



П.С. Драчинин

Зам. начальника цеха № 35



О.М. Пономарев

Мастер по ремонту в/о



С.Д. Кострюков

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

ООО «ИЖЭК»

С.А. Сироткин

« 10 » 02 2020г.

Акт технического состояния № И-23

27.01.2020

Комиссия в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового ТМЗ-1000/10 Т подстанции 19/1, зав.№ 3498, инв.№ 61393.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1968 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а также под переключателем ПБВ рассохлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло чёрное, содержит продукты разложения внутренней изоляции и другие механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины.
5. Переключающее устройство находится в нерабочем состоянии.
6. Повышенные токи холостого хода, повышенный нагрев корпуса трансформатора.

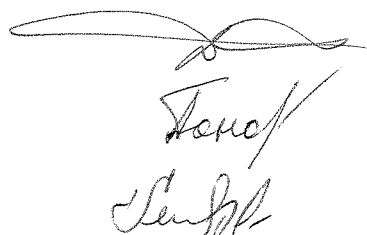
Заключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35

Зам. начальника цеха № 35

Мастер по ремонту в/о



П.С. Драчинин

О.М. Пономарев

С.Д. Кострюков

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

ООО «ИЖЭК»

С.А. Сироткин

«10» 02 2020г.

Акт технического состояния № И-24

Комиссия, в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового FTDO-1000/10 Т-3 подстанции 4/1, зав.№ 708140, инв.№ 61205.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1970 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а так же под переключателем ПБВ рассохлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло чёрное, содержит шлам, продукты разложения внутренней изоляции и другие механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины.
5. Переключающее устройство находится в нерабочем состоянии.

Заключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35



П.С. Драчинин

Зам. начальника цеха № 35

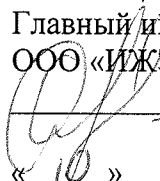


О.М. Пономарев

Мастер по ремонту в/о



С.Д. Кострюков

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ООО «ИЖЭК»
 С.А. Сироткин
« 10 » 02 2020г.

Акт технического состояния № И-25

Комиссия, в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового ТМ-1000 Т трансформаторной подстанции 19/4, зав.№ 64588, инв.№ 61411.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1968 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а так же под переключателем ПБВ рассохлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло чёрное, содержит продукты разложения внутренней изоляции и другие механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины.

Заключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35



П.С. Драчинин

Зам. начальника цеха № 35



О.М. Пономарев

Мастер по ремонту в/о



С.Д. Кострюков

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

ООО «ИЖЭК»

С.А. Сироткин

«10» 02 2020г.

Акт технического состояния № И-26

Комиссия, в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового ТАМ-1000/10 ТП 12/8, зав.№ 1855, инв.№ 61169.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1970 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а так же под переключателем ПБВ рассохлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло чёрное, содержит шлам, продукты разложения внутренней изоляции и другие механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины.
5. Переключающее устройство находится в нерабочем состоянии.

Заключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35



П.С. Драчинин

Зам. начальника цеха № 35



О.М. Пономарев

Мастер по ремонту в/о



С.Д. Кострюков

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ООО «ИЖЭК»
С.А. Сироткин
« 10 » 02 2020г.

Акт технического состояния № И-27

Комиссия, в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового ТМ-1000/10 Т, подстанции 12/7, зав.№ 2348, инв.№ 61199.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1963 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а так же под переключателем ПБВ рассохлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло чёрное, содержит шлам, продукты разложения внутренней изоляции и другие механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины.
5. Переключающее устройство находится в нерабочем состоянии.

Заключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35



П.С. Драчинин

Зам. начальника цеха № 35



О.М. Пономарев

Мастер по ремонту в/о



С.Д. Кострюков

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ООО «ИЖЭК»
_____. С.А. Сироткин
« 10 » 02 2020г.

Акт технического состояния № 11-28

Комиссия, в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового ТАМ-1000/10 Т, ТП 12/5, зав.№ 1897, инв.№ 61197.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1963 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а так же под переключателем ПБВ разохлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло чёрное, содержит шлам, продукты разложения внутренней изоляции и другие механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины.
5. Переключающее устройство находится в нерабочем состоянии.

Заключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35



П.С. Драчинин

Зам. начальника цеха № 35



О.М. Пономарев

Мастер по ремонту в/о



С.Д. Кострюков

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ООО «ИЖЭК»

С.А. Сироткин

« 10 » 02 2020г.

Акт технического состояния № 11-29

Комиссия, в составе:

- начальник цеха № 35 Драчинин П.С.;
- заместитель начальника цеха №35 Пономарев О.М.;
- мастер по ремонту в/о цеха №35 Кострюков С.Д.

Произвела обследование технического состояния трансформатора силового ТАМ-1000/10 Т-2 РП-17, зав.№ 1899, инв.№ 61202.

В результате обследования установлено:

1. Трансформатор 1962 года выпуска, полностью выработал нормативный срок службы (30 лет).
2. С высокой и с низкой стороны трансформатора, под фазными изоляторами, а так же под переключателем ПБВ рассохлись уплотнители, что приводит к постоянному вытеканию масла из трансформатора. Устранить течь масла без полной разборки трансформатора не представляется возможным.
3. Трансформаторное масло чёрное, содержит шлам, продукты разложения внутренней изоляции и другие механические примеси. К эксплуатации непригодно.
4. На изоляторах со стороны «ВН» и «НН» трансформатора имеются многочисленные микротрещины.
5. Переключающее устройство находится в нерабочем состоянии.

Заключение комиссии:

На основании вышеизложенного целесообразно произвести замену данного трансформатора на аналогичный с улучшенными характеристиками.

Начальник цеха № 35



П.С. Драчинин

Зам. начальника цеха № 35



О.М. Пономарев

Мастер по ремонту в/о



С.Д. Кострюков