

**Общество с ограниченной ответственностью  
«РЕГИОН ЭНЕРГО»  
(ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»)**

---

**ПРИКАЗ № 01/23-ПТБ**

г. Москва

«01» марта 2023 г.

**О введении в действие положения о единой технической политике**

С целью установления единых требований технической политики в обществе с ограниченной ответственностью «РЕГИОН ЭНЕРГО» (далее – Общество), повышения надежности, безопасности и эффективности функционирования электрических сетей

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Ввести в действие положение о единой технической политике в Обществе согласно Приложения к настоящему Приказу.
2. Приказ вступает в действие со дня подписания.
3. Приказ довести до сведения главного инженера.
4. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Приложение: Положение о единой технической политике в обществе с ограниченной ответственностью «РЕГИОН ЭНЕРГО»

**Генеральный директор  
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»**



**А.Л. Ковалев**

Приложение к приказу  
№ 01/23-ПБТ от 01.03.2023 г.

**«УТВЕРЖДАЮ»**

Генеральный директор  
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»



А.Л. Ковалев

**Положение о единой технической политике в обществе с ограниченной  
ответственностью «РЕГИОН ЭНЕРГО»**

---

## Оглавление

1. Цели и задачи Единой технической политики
2. Техническое обслуживание и ремонты
3. Силовые автотрансформаторы
4. Распределительные устройства
5. Токопроводы и ошиновка
6. Измерительные трансформаторы
7. Защита от перенапряжений и заземление
8. Собственные нужды
9. Строительные технологии и проектные решения
10. Воздушные линии электропередачи
11. Кабельные линии электропередачи
12. Сетевое оборудование городских агломераций
13. Релейная защита и автоматика. Автоматизированные системы управления технологическими процессами
14. Автоматизированные системы контроля и учета электрической энергии и мощности
15. Оперативно-технологическое управление и ситуационное управление
16. Пожарная безопасность

## 11. Кабельные линии электропередачи

11.1 Раздел распространяется на кабельные линии (далее – КЛ), кабельные заходы ВЛ на ПС, кабельные участки (в случае если ВЛ имеет по трассе участок выполненный в кабельном исполнении).

При сооружении кабельных линий необходимо применять кабели, соответствующие следующим требованиям:

- в распределительных сетях до 1 кВ должны применяться кабели с нулевой жилой;

- для КЛ 6-35 кВ должны применяться кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена, с термостойкой изоляцией из синтетического состава и/или пропитанной бумажной изоляцией;

При сооружении КЛ необходимо применять унифицированные или типовые конструкции кабельных колодцев, кабельных сооружений, других элементов и узлов, собранных и укомплектованных в заводских условиях.

При прокладке КЛ в земле необходимо применять кабели с усиленной наружной полиэтиленовой оболочкой.

При прокладке КЛ в грунтах подверженных смещению, необходимо применять бронированные кабели с размещением в кабельных сооружениях.

При прокладке КЛ в кабельных сооружениях в зависимости от требований, необходимо применять кабели, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением, с низкой токсичностью продуктов горения, не выделяющие коррозионно-активные газообразные продукты горения, с наружным электропроводящим слоем.

Для крепления кабелей в кабельных сооружениях должны применяться металлоконструкции с болтовыми соединениями конструктивных элементов, с антикоррозийным покрытием, выполненным в заводских условиях методом горячего или термодиффузионного оцинкования.

Для защиты кабелей в местах пересечений с дорогами, инженерными сооружениями и естественными препятствиями, должны применяться специализированные многослойные термостойкие трубы из немагнитных материалов.

Прокладка в трубах из магнитного материала допускается только для кабелей трехфазной конструкции или для трех кабелей однофазной конструкции, скрепленных в треугольник.



11.2 Критерии отнесения работ по восстановлению электрических сетей (замены участков электрической сети) к реконструкции:

- прохождение кабельных линий вблизи иных инженерных коммуникаций и в зонах насаждений с нарушением нормативных расстояний, установленных пунктами 2.3.87 – 2.3.90 ПУЭ 7-е Издание;

- прохождение кабельных линий в труднодоступных местах (под иными инженерными коммуникациями, строительными конструкциями, на глубине, значительно превышающую нормативную глубину заложения) затрудняющих проведение ремонтных работ;

- наличие более 3 (трех) соединительных муфт на 100 (сто) метров кабельной линии, повлекших превышение допустимого значения токов утечки.

- превышение нормативного срока службы кабельных линий (более 15 лет с даты ввода в эксплуатацию);

- наличие социально значимых потребителей и объектов критической инфраструктуры;

- количество присоединенных потребителей (более 100 потребителей, включая бытовых потребителей);

- не соответствие параметров допустимых значений для кабельной линии;

- возникновение более 4 (четырёх) технологических нарушений/ аварийных ситуаций в течении года.

11.3. Основанием для проведения реконструкции сетей (участка кабельных линий) является наличие критериев, указанных в п.11.2 настоящего раздела. Приоритетными для проведения реконструкции являются сети, имеющие наибольшее количество критериев.

В рамках проведения реконструкции сетей может проводиться как замена (перекладка) всей (сплошной) кабельной линии, так и отдельных ее участков. В рамках реконструкции кабельных линий определяется участок, подлежащий реконструкции и производится его перекладка.

11.4. Проведение работ по реконструкции сетей (участка кабельных линий) влечет изменение технических характеристик и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов.

При реконструкции кабельной линии (участка кабельной линии) применяются следующие технические решения:

- при реконструкции сетей, требуемых сплошной замены кабельной линии или замены участка кабельной линии длиной более 50 метров, применяется прокладка кабеля конструкцией одножильного изготовления с изоляцией из сшитого полиэтилена (далее – СПЭ), изготовленной по технологии тройной экструзии с охлаждением в среде азота, на напряжение 10-20 кВ, соответствующие требованиям международных норм, установленных МЭК 60502-2, гармонизированным документом HD 620-S2 комитета CENELEC, и техническими условиями на их основе ТУ 16.К71-335-2004 «Кабели силовые с

изоляция из сшитого полиэтилена на напряжение 10, 20, 35 кВ» а также изготовленным в соответствии с ГОСТ Р 55025-2012.

- при реконструкции небольших участков кабельной линии длиной менее 50 метров может применяться кабель той же марки, что у существующей кабельной линии.

#### 11.5 Кабельная арматура

- Кабельная арматура должна иметь высокую степень заводской готовности и обеспечивать минимальный риск повреждения элементов конструкции муфт в ходе монтажа.

- Необходимо применять кабельную арматуру 1-35 кВ, изготовленную по термоусаживаемой, натяжной, предварительно растянутой, заливной или гелевой технологии.

#### 11.6 Требования к обустройству экранов кабелей

- Специализированные транспозиционные колодцы (заземления) для кабельных линий должны быть герметичными, обслуживаемыми и иметь защиту от доступа посторонних лиц.

- Колодцы могут быть выполнены из монолитного железобетона или полимерных материалов с внутренним негорючим слоем.

- Должны быть предусмотрены конструктивные меры, снижающие риск нанесения ущерба жизни и здоровью населения из-за возможности вылета из креплений крышек люков колодцев транспозиции.

- Коробки транспозиции (заземления) экранов кабелей должны иметь надежную герметизацию от проникновения влаги.

- Для размещения коробок транспозиции (заземления) экранов кабелей необходимо использовать кабельные сооружения, специализированные кабельные колодцы.