



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ  
КОМИССИЯ  
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650000  
тел./факс: (384-2) 36-28-28  
E-mail. [rec@kemnet.ru](mailto:rec@kemnet.ru)  
ОКПО 00090434

*dg-od* 2016 г № М-5-27/ *439-od*

О ремонтной программе  
на 2017 год

Руководителям организаций,  
оказывающие услуги по переда-  
че электрической энергии в гра-  
ницах Кемеровской области

Уважаемые коллеги!

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области (далее - РЭК), учитывая неоднократные обращения электросетевых организаций по вопросу необходимости обоснования планируемых на 2017 год расходов на ремонтные работы, поясняет следующее.

Электросетевым организациям, для которых 2017 год не является первым (вторым и более) годом долгосрочного периода регулирования, затраты на ремонт, которые входят в состав операционных расходов, будут индексироваться относительно базового уровня операционных расходов в соответствии с п. 34 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178. Вместе с этим, в целях контроля за планированием средств ремонтного фонда, регулируемым организациям, для которых 2017 год не является первым годом долгосрочного периода регулирования, необходимо представить в РЭК в сроки, предусмотренные законодательством, титул программы ремонтного обслуживания на 2017 год (согласно приложению № 1 к настоящему письму) на бумажном носителе и в электронном виде (в формате MS Excel).

Регулируемым РЭК электросетевым организациям, для которых с 2017 года начинается очередной долгосрочный период регулирования, а также впервые регулируемым электросетевым организациям для обоснования планируемого ремонтного фонда следует руководствоваться нижеприведенными положениями.

Минимально необходимый перечень представляемых документов и требования к материалам, обосновывающим планируемые расходы на ремонты:

1. Утвержденные однолетний и перспективный, на срок не менее долгосрочного периода регулирования, графики проведения ремонтных работ по оборудованию, зданиям и сооружениям, оборудованию связи (в электронном виде в формате MS Excel, первый и последний листы сканируются и представляются на бумажном носителе). Перспективный график должен содержать данные о годе последнего капитального ремонта объекта ремонта;
2. Программа ремонтного обслуживания в электронном виде в формате MS Excel и на бумажном носителе;

3. Нормальные схемы подстанций 35 – 110 кВ и РП и их перечень (в электронном виде);

4. Технические характеристики ВЛ 35 – 110 кВ в табличной форме (в электронном виде в формате MS Excel или Word и на бумажном носителе) согласно представленной ниже таблице.

| № п/п | Место нахождения объекта | Уровень напряжения, кВ | Диспетчерское наименование | Инвентарн. номер | Кол-во опор, материал | Длина трасс, км | Тип, марка, сечение провода | Год ввода в эксплуатацию |
|-------|--------------------------|------------------------|----------------------------|------------------|-----------------------|-----------------|-----------------------------|--------------------------|
|       |                          |                        |                            |                  |                       |                 |                             |                          |
|       |                          |                        |                            |                  |                       |                 |                             |                          |
|       |                          |                        |                            |                  |                       |                 |                             |                          |

5. Нормальные схемы фидеров 6-10; 0,4 кВ и их перечень (в электронном виде);

6. Нормальную схему сетей предприятия (в электронном виде и на бумажном носителе);

7. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 01 на 1 января года предшествующего году начала периода регулирования (в электронном виде и на бумажном носителе);

8. Документальное обоснование необходимости и стоимости ремонтных работ на бумажном носителе;

9. План вывода в ремонт объектов диспетчеризации (при наличии данных объектов), согласованный системным оператором на бумажном носителе.

10. Копии договоров на аренду имущества, участвующего в передаче электроэнергии (на бумажном носителе), для подтверждения права использования арендуемых объектов, включенных в программу ремонтного обслуживания.

Все перечисленные схемы должны быть актуализированы на 1 января года предшествующего году начала периода регулирования.

Программа ремонтного обслуживания должна содержать следующую информацию:

1. Диспетчерские номера (наименования) ремонтируемого оборудования.

2. Состав и физический объем ремонтных работ.

3. Количество ремонтируемого оборудования на подстанциях: выключатели, разъединители, РВС, ТН, ТТ, ячейки КРУ и т.д. указываются отдельно по каждому классу напряжения с указанием сметной стоимости на период регулирования по каждому виду оборудования.

4. Наименование населенного пункта, диспетчерское наименование подстанции и фидера 6-10 кВ, к которым присоединена ремонтируемая трансформаторная подстанция (ТП).

5. Наименование населенного пункта, диспетчерское наименование подстанции, фидера 6-10 кВ и ТП, к которым присоединен ремонтируемый фидер 0,4 кВ.

6. Наименования подстанции или РП, от которых запитан ремонтируемый фидер 6-10 кВ.

7. Вид ремонта (капитальный, текущий, средний).
8. Участок проведения (перечень диспетчерских номеров заменяемых опор, перечень диспетчерских наименований ремонтируемых разъединителей и т.д.).
9. Инвентарный номер объекта ремонта или номер объекта из договора аренды.
10. Перечень документов обосновывающих необходимость и стоимость ремонтных работ.

Обращаю Ваше внимание, что объем ремонтов в физическом и денежном выражении должен быть распределен равномерно по годам долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее Основы ценообразования), необходимость и стоимость мероприятий, входящих в состав планируемой ремонтной программы, должны быть документально обоснованы.

### **1. Перечень документов, обосновывающих стоимость затрат на ремонтные работы**

1.1. Сметный расчет.

1.2. Цены на оборудование, материалы, услуги.

1.2.1. Заверенная копия договора подряда на аналогичный ремонт, заключенного в результате проведения торгов (протокол решения конкурсной комиссии должен прилагаться).

1.2.2. Цены на оборудование, материалы, работы и услуги, опубликованные независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

1.2.3. Рыночные цены на оборудование, материалы, работы и услуги, сложившиеся на территории Кемеровской области, организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации.

1.2.4. Одним из способов обоснования цены на оборудование, материалы является «выгрузка» из электронной системы документооборота предприятия реестра документации, обосновывающих стоимость МТР по результатам проведенных ранее конкурсных процедур, согласно представленной ниже таблице.

| Наименование МТР | Кол-во | Дата и номер протокола решения закупочной комиссии | Стоимость согласно протоколу, тыс. руб. | Дата и номер заключенного договора | Стоимость согласно договору, тыс. руб. |
|------------------|--------|--|---|------------------------------------|--|
|                  |        |  |   |                                    |  |
|                  |        |  |   |                                    |  |

## 2. Перечень документов, обосновывающих необходимость ремонтных работ.

1. Многолетний график ремонтов.
2. Однолетний график ремонтов.
3. Дефектная ведомость.
4. Акт технического освидетельствования.
5. Акт-предписание надзорных органов.
6. Акт расследования технологического нарушения (инцидента).
7. Протоколы испытаний, проведенных уполномоченной испытательной лабораторией.
8. Протоколы инструментальных измерений, выполненных в соответствии с нормативно-технической документацией.
9. Заключение специализированной организации с выводами относительно ремонтируемого оборудования.

## 3. Порядок оформления документации.

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, представленные обосновывающие материалы должны быть подлинными или заверенные заявителем копиями. Допускается при большом количестве листов документы пронумеровывать, прошнуровывать, включая лист содержания с указанием номеров страниц, скреплять печатью и подписью ответственного лица. Документы сопровождаются письмом с описью представленных документов.

1. Полный пакет документов должен иметь сквозную нумерацию.
2. Обосновывающие материалы по каждому объекту ремонта должны быть сгруппированы в одном блоке.
4. Должен быть представлен реестр всех документов с указанием номеров страниц по каждому объекту ремонта.

Обращаю Ваше внимание, что мероприятия, направленные на реконструкцию и модернизацию объектов, не должны включаться в ремонтную программу, т.к. согласно п. 32 Основ ценообразования, при определении источника возмещения инвестиционных затрат сетевых организаций инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры включается в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации.

В программу ремонтного обслуживания не должны включаться:

- замена силовых трансформаторов с увеличением номинальной мощности;
- замена всех опор в течение одного капитального ремонта ВЛ не допускается. В отдельных случаях допускается, сооруженных на деревянных опорах и эксплуатируемых в неблагоприятных условиях (на заболоченных участках и т.п.), сплошная замена опор на отдельных участках ВЛ. Длина участков, на которых разрешается сплошная замена опор при очередном капитальном ремонте, не должна превышать 15% протяженности ВЛ (включая отпайки). Общее количество заменяемых деревянных опор не должно превышать 30% количества установленных на ВЛ опор.

Также любые изменения в локальных сметных расчетах относительно типового расчета должны иметь соответствующие пояснения и вычисления.

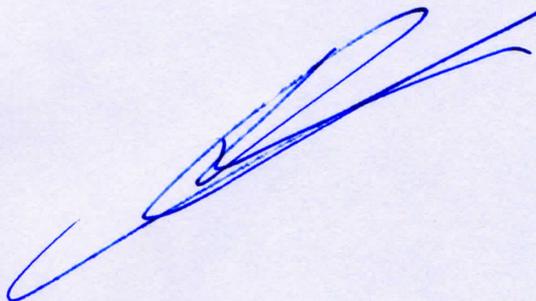
Учитывая изложенное, при условии планирования ремонтных работ на регулируемый период, все выше перечисленные материалы Вам необходимо представить в РЭК в срок до 1 мая года, предшествующего году начала регулируемого периода.

В случае предоставления заведомо неверной информации РЭК предупреждает об ответственности в соответствии со статьей 19.7.2. Кодекса Российской Федерации «Об административных правонарушениях» от 30.12.2001 № 195-ФЗ.

**Приложение:**

1. Титул ремонтной программы на 2017 год электросетевых организаций, для которых 2017 год не является первым (вторым и более) годом долгосрочного периода регулирования
2. Пример оформления программы ремонтного обслуживания на 1 л. в 1 экз.;
3. Структура пакета документов, обосновывающих планируемые расходы на ремонты на 1 л. в 1 экз.

И.о. председателя



Д.В. Малюта



## Программа ремонтного обслуживания

на 201\_\_ год

наименование предприятия

| № п/п | Расположение объекта (наименование РЭС, матерского участка, ПС) | Наименование объекта, инвентарный номер                 | Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды | Вид ремонта (КР; СР; ТР) | Способ ремонта (подряд; х/способ) | Состав работ, физический объем                                   | Стоимость в ценах 2015 года, тыс. руб. (без НДС) |            |                                | Наименование документов, обосновывающих стоимость                                     | Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта                  |
|-------|---|---|---|--------------------------|-----------------------------------|--|--|------------|--------------------------------|---|--|
|       |   |   |   |                          |                                   |  | Всего  | в т.ч. СМР | в т.ч. материалы               |   |  |
| 1     | Клинский МУ   | ВЛ 35 кВ Рязская - ОАП 1,2                              | инвентарный №00578                                  | КР                       | х/способ                          | Расчистка трассы ручная 0,5 га                                   |  |            |                                | смета №1 и договор №1   | дефектная ведомость и акт-предписание РГН №1                                   |
| 2     | ПС Топливная 35 кВ  | ОД-35, КЗ-35 Т-1-4,0                                    | инвентарный №00398                                  | КР                       | х/способ                          | с заменой изоляции.  |  |            |                                | смета №2 и договор №2   | дефектная ведомость и акт обследования от 01.01 14                             |
|       |   | Т-1-4,0, Т-2-4,0  |   |                          |                                   |  |  |            | смета №3 и договор №3          | Многолетний (однолетний) график, дефектная ведомость                                  |  |
|       |   | МСВ-35 Ввод ф.В1  |   |                          |                                   |  |  |            | смета №4 и договор поставки №4 | Дефектная ведомость, протоколы испытаний №№4; 5, график ремонта.                      |  |
| 3     | ПС Осенняя 35 кВ  | ШР-35 Т-1-4,0; ШР-35-Т-2-4,0                            | инвентарный №00392                                  | КР                       | х/способ                          | разъединитель - 2 шт.  |  |            |                                | смета №5 и договор поставки №5  | Многолетний (однолетний) график, дефектная ведомость.                          |
|       |   | МВ-35 Т-1, МВ-35-Т-2                                    |   |                          |                                   |  |  |            | Смета №6 и договор поставки №6 | Многолетний (однолетний) график, дефектная ведомость                                  |  |
| 4     | Клинский МУ   | ВЛ-0,4кВ Ф-2 от ТП-110 (Ф)10-9-Т ПС №31) н.п. Карагайла | объект №5 договора аренды от 12.06.13 № 15          | КР                       | подряд                            | Замена опор-3 шт.  |  |            |                                | Смета №7 и каталог текущих отпущенных цен (бюллетень «Цены в строительстве» от 01.14) | Дефектная ведомость и акт расследования технологического нарушения от 01.01 14 |
| 5     | Клинский МУ   | КТП-051 ф-6-5-К, ПС №12, д. Карагайла                   | инвентарный №00393                                  | КР                       | х/способ                          | Ремонт ТП с заменой вент. разрядника - 3 шт.                     |  |            |                                | смета №8 и договор поставки №8  | Дефектная ведомость, акт-предписание РГН №5 от 01.01 14                        |
| 6     | Клинский МУ   | Здание АБК  | инвентарный №00604                                  | КР                       | х/способ                          | Бетонная отмостка здания, штукатурка цокольной части стен фасада |  |            |                                | смета №9 и договор поставки №9 от 01.01.14  | Многолетний (однолетний) график ремонтов зданий, акт обследования от 01.01 14  |
| 7     | Клинский МУ   | КТП-081 ф-6-8-К д. Сыргайла                             | инвентарный №00849                                  | КР                       | х/способ                          | Капитальный ремонт с заменой РУНН-250кВА                         |  |            |                                | смета №10 и договор №10   | многолетний график, дефектная. ведомость.                                      |

**Структура пакета документов, обосновывающих планируемые расходы на ремонты**

