Приложение № 1 к приказу

№ 959 **от** 12.09.2012

МЕТОДИКА
ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ РАБОТ НА ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И РЕМОНТ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ЗАО «МОЛДАВСКАЯ ГРЭС»

ВЛАДЕЛЕЦ **документа:**

Генеральный директор
ЗАО «Молдавская ГРЭС» _____ (Мелеховец С.Г.)

12.09.12

СОДЕРЖАНИЕ

1. Термины и определения..... 3
2. Назначение и область применения..... 4
3. Нормативные ссылки..... 4
4. Общие положения разработки сметной документации на ТОиР энергооборудования..... 5
5. Порядок применения нормативной базы при разработке сметной документации..... 5
6. Порядок составления калькуляций затрат по сборникам «Трудоемкости к БЦ РЭО» при выполнении работ хозяйственным способом..... 6
7. Порядок определения стоимости работ на ТОиР энергооборудования, выполняемых подрядными организациями Российской Федерации..... 7
8. Порядок определения стоимости работ на ТОиР энергооборудования, выполняемых подрядными организациями стран СНГ..... 10
9. Определение стоимости работ по калькуляции..... 11
10. Практические рекомендации по определению стоимости работ по ТОиР энергетического оборудования..... 13
11. Лист регистрации изменений..... 15
12. Контроль актуализации..... 15
13. Право доступа к документу..... 15
14. Приложение №1(форма калькуляции)..... 16

1. *Термины и определения*

Термины/сокращения	*Определения*
Программа технического обслуживания и ремонта энергооборудования (ТОиР)	Комплекс ремонтных мероприятий, направленных на поддержание исправного и работоспособного состояния оборудования, достижение нормативных технико-экономических показателей оборудования
БЦ РЭО	Базовые цены на работы по ремонту энергооборудования, адекватные условиям функционирования конкурентного рынка услуг по ремонту и техперевооружению
Трудоемкость к БЦ РЭО	Трудоемкость к «Базовым ценам на работы по ремонту энергетического оборудования, адекватным условиям функционирования конкурентного рынка услуг по ремонту и техперевооружению» (части 1-3, 5-22,разработанные ЗАО «ЦКБ Энергоремонт»)
Сметная документация на ТОиР энергооборудования	Локальные сметы затрат по техническому обслуживанию и ремонту энергооборудования, разработанные на основе ведомостей объемов работ
НТД	Нормативно-техническая документация
Подрядчик	В рамках указанной Методики – физические и юридические лица, которые выполняют работы по договору подряда на техническое обслуживание и ремонт энергооборудования, заключаемому с Заказчиком
Заказчик	ЗАО «Молдавская ГРЭС»

2. *Назначение и область применения*

2.1. Методика определения стоимости работ на техническое обслуживание и ремонт энергетического оборудования для ЗАО «Молдавская ГРЭС» (далее Методика) применяется для организации процесса формирования затрат и обеспечения обоснованности расходов производственных программ по техническому обслуживанию и ремонту (далее – ТОиР) энергетического оборудования при их планировании и реализации подрядным и хозяйственным способом.

2.2. Настоящая Методика является локальным нормативным актом, определяющим порядок и выполнение работ в части деятельности ЗАО «Молдавская ГРЭС» по определению стоимости работ по ТОиР энергооборудования, выполняемых подрядным и хозяйственным способом.

2.3. Указанная Методика разработана с целью формирования единых принципов и подходов по вопросам ценообразования и сметного нормирования затрат на ТОиР энергооборудования для ЗАО «Молдавская ГРЭС».

3. *Нормативные ссылки*

3.1. «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» РДПр 34-38-030-92.

3.2. «Базовые цены на работы по ремонту энергооборудования, адекватные условиям функционирования конкурентного рынка услуг по ремонту и техперевооружению», части 1-22, и Дополнения к ним, разработанные ОАО «ЦКБ Энергоремонт» и ЗАО «ЦКБ Энергоремонт», согласованные Минэнерго России.

3.3. «Трудоемкость на работы по ремонту энергооборудования» части1-3;5-22,разработанные «ЦКБ Энергоремонт».

3.4. «Методические указания по формированию смет и калькуляций на ремонт энергооборудования» СО 34.20.607-2005.

3.5. «Прейскуранты на экспериментально - наладочные работы по совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей», разработанные ПО ОРГРЭС, согласованные ЦНИИЭУС Минстроя России в 1992 г.

3.6. Ведомственные укрупненные единичные расценки на ремонт и техническое обслуживание электрических сетей, подстанций (ВУЕР, ВЕПР), рекомендованные Минэнерго РФ ОРГРЭС 2004.

3.7. «Методика определения стоимости работ на техническое обслуживание и ремонт энергетического оборудования, выполняемых подрядным способом» утвержденная Приказом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 01.04.2011г. № ИРАО/200.

3.8. Государственные элементные сметные нормы (ГЭСН 2001).

3.9. Технико-экономические нормативы системы ППР оборудования энергоблоков 200 МВт. ЦКБ ГЛАВЭНЕРГОРЕМОНТ Министерство Энергетики и электрификации СССР.

4. Общие положения разработки сметной документации на ТОиР энергооборудования

4.1. Сметная документация на ТОиР энергооборудования составляется на основе графиков ремонтов и технического обслуживания основного и вспомогательного энергооборудования, ведомостей объемов работ, технических заданий и прилагаемых к ним спецификаций в 3 этапа:

- I этап – до 15.06 года, предшествующего планируемому ремонту, с учетом затрат на номенклатурные (типовые) работы и укрупненные сверхноменклатурные (сверхтиповые) работы;
- II этап - после утверждения ведомости объемов работ главным инженером, т.е. за 2 месяца до начала ремонта блока;
- III этап – после останова оборудования в ремонт и составления актов дефектации оборудования энергоблоков.

4.2. Порядок и правила формирования объемов работ изложены в РДПр 34-38-030-92.

5. Порядок применения нормативной базы при разработке сметной документации

5.1. Основные виды расчетов стоимости работ:

5.1.1. На этапе планирования:

5.1.1.1. Для работ, выполняемых хозяйственным способом:

- калькуляции затрат на основе сборников «Трудоемкость к «Базовым ценам на работы по ремонту энергетического оборудования, адекватным условиям функционирования конкурентного рынка услуг по ремонту и техперевооружению» (части 1-3; 5-22,разработанные ЗАО «ЦКБ Энергоремонт») (далее Трудоемкость к БЦ РЭО)» и Дополнений к ним с учетом действующих тарифных ставок ЗАО «Молдавская ГРЭС»;

5.1.1.2. Для работ, выполняемых подрядным способом

- калькуляции затрат на основе сборников «Трудоемкости к БЦ РЭО» и Дополнений к ним с учетом действующих тарифных ставок ЗАО «Молдавская ГРЭС» и предельных значений основных составляющих стоимости работ, устанавливаемых организационно-распорядительными документами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».
- В случаях, когда определить стоимость работ, выполняемых подрядным способом, на основании сборников «Трудоемкости к БЦ РЭО» не представляется возможным ввиду отсутствия трудоемкости на отдельные виды работ, допустимо применение сборников ГЭСН-2001. При этом технология и вид работ должны однозначно соответствовать описанию в данных сборниках.

5.1.1.3 Калькуляции затрат на работы, не включенные в сборники «Трудоемкости к БЦ РЭО».

5.1.2. На этапе реализации:

5.1.2.1. Для работ, выполняемых хозяйственным способом:

- калькуляции затрат на основе сборников «Трудоемкости к БЦ РЭО» и Дополнений к ним;

5.1.2.2. Для подрядных организаций Российской Федерации:

- сметы, сформированные базисно - индексным методом на основании Сборников «Базовых цен на работы по ремонту энергетического оборудования, адекватных условиям функционирования конкурентного рынка услуг по ремонту и техперевооружению» (далее - БЦ РЭО) и Дополнений к ним;

5.1.2.3. Для подрядных организаций стран СНГ (Украины, Белоруссии, Молдовы, ПМР и др.)

- сметные расчеты на основе нормативных баз, действующих в странах исполнителей работ или на основании Сборников «Трудоемкости к БЦ РЭО».

5.1.2.4. Калькуляции затрат на работы, не включенные в сборники по ремонту оборудования.

5.2. Все расчеты с подрядными организациями осуществляются в рамках лимита мероприятий, определенного при формировании программы планового года. Увеличение стоимости мероприятий на этапе реализации должно быть обосновано.

6.Порядок составления калькуляций затрат по сборникам «Трудоемкость к БЦ РЭО» при выполнении работ хозяйственным способом

6.1. Калькуляции затрат на ТОиР энергооборудования составляются на основе сборников «Трудоемкости к БЦ РЭО» и Дополнений к ним. «Трудоемкость к БЦ РЭО» включает в себя трудозатраты на ремонтные работы и средний разряд по каждому виду работ.

6.2. В себестоимости ремонтных работ учитываются:

6.2.1. Основная и дополнительная заработная плата производственных рабочих на текущий период;

6.2.2. Социальные налоги, установленные в ПМР;

6.2.3. Накладные расходы на текущий период.

6.2.4.Затраты на доставку товарно-материальных ценностей (далее - ТМЦ), используемых при ремонте от склада до рабочей площадки;

6.2.5. Доплаты за выполнение работ в тяжелых и особо тяжелых вредных условиях труда.

6.3. При составлении калькуляций затрат следует учитывать «Общие положения», Примечания к разделам, таблицам и позициям части БЦ РЭО соответствующей части «Трудоемкости к БЦ РЭО», по которой составляются калькуляции затрат. При составлении калькуляций по одной части «Трудоемкости к БЦ РЭО» не допускается применение коэффициентов «Общих положений» БЦ РЭО и Примечаний к ним других частей БЦ РЭО.

6.4. Стоимость материалов и запасных частей, используемых при ремонте энергооборудования, определяется согласно Номенклатуры по группам ТМЦ, сформированным ответственным подразделением в соответствии с действующими в ЗАО «Молдавская ГРЭС» ЛНА.

6.5. Номенклатура и количество расходуемых ТМЦ определяется на основании номенклатуры и объемов выполняемых работ, но не может превышать нормы расхода ТМЦ, регламентируемые действующими сметно-нормативными базами и НТД.

6.6. Необходимо руководствоваться «Систематизированными обзорами разъяснений по вопросам применения БЦ РЭО («Трудоемкости к БЦ РЭО»). При наличии противоречий в «Систематизированных обзора...» разных лет руководствоваться документом, вышедшим последним.

6.7. Рекомендуемая форма калькуляций затрат составляемых на основании «Трудоемкости к БЦ РЭО» указана в Приложении 1.

6.8. Составление калькуляций на дополнительные работы, выявленные в процессе ТОиР энергооборудования, производится в том же порядке, что и на основные работы.

6.9. Определение стоимости работ по калькуляциям на основании других нормативных баз допустимо только в случае отсутствия в Трудоемкости к БЦ РЭО» и Дополнениях к ним отдельных работ по ремонту энергетического оборудования, а также в случае несоответствии фактического состава работ составу, предусмотренному ценой в Сборниках «Трудоемкость к БЦ РЭО».

6.10. Стоимость аварийных работ определяется по Сборникам «Трудоемкости к БЦ РЭО». Затраты, обусловленные отклонениями от технологии производства работ и не предусмотренные Сборникам «Трудоемкости к БЦ РЭО», определяются на основе согласованных калькуляций.

6.11. Стоимость 1 чел/часа разрядной сетки по ремонтным подразделениям станции утверждается ежегодно Приказом по ЗАО «Молдавская ГРЭС».

7.Порядок определения стоимости работ на ТОиР энергооборудования, выполняемых подрядными организациями Российской Федерации

7.1. Сметы на ТОиР энергооборудования для подрядных организаций Российской Федерации составляются на основе Сборников «БЦ РЭО» и Дополнений к ним. БЦ РЭО включает в себя «Общие положения» и цены на ремонтные работы в уровне цен 2004 года.

7.2. Материально-технические ресурсы (далее - МТР), используемые при производстве работ по ремонту оборудования, отражаются в сметной документации по разделам:

7.2.1. МТР Подрядчика;

7.2.2. МТР Заказчика.

7.3. В себестоимости БЦ РЭО учтены:

7.3.1. основная заработная плата производственных рабочих;

7.3.2. дополнительная заработная плата производственных рабочих;

7.3.3. обязательные страховые взносы во внебюджетные фонды (далее - Страховые взносы);

7.3.4. средства на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний по отношению к основной и дополнительной заработной плате производственных рабочих;

7.3.5. накладные расходы по отношению к основной заработной плате рабочих, в том числе:

- расходы на содержание и эксплуатацию оборудования;
- цеховые расходы;
- общезаводские расходы.

7.4. В БЦ РЭО всех частей учтена сметная прибыль исходя из рентабельности к себестоимости. Уровень сметной прибыли устанавливается организационно – распорядительными документами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» для ЗАО «Молдавская ГРЭС».

7.5. В БЦ РЭО не учтены: стоимость материалов и запасных частей, доплата за выполнение работ в тяжелых и особо тяжелых, вредных условиях труда (кроме частей 13,14 БЦ РЭО). Порядок применения доплат приводится в «Общих положениях» частей БЦ РЭО. К БЦ РЭО применяется поправочный индекс. Уровень предельных значений поправочных индексов к БЦ РЭО утверждается ежегодно и доводится до ЗАО «Молдавская ГРЭС» организационно – распорядительными документами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в срок до 01 февраля года, предшествующего планируемому.

7.6. Стоимость материалов и запасных частей, используемых при ремонте энергооборудования, определяется следующими методами (в порядке их приоритетности):

7.6.1. на основе справочников сметных цен на материалы (СЦМ, ССЦ);

7.6.2. на основе Федеральных сметных цен на материалы (ФССЦ);

7.6.3. на основе договорных цен с производителями и цен, приведенных в прайс-листах, с учетом транспортно-заготовительных расходов (далее - ТЗР).

Из затрат на материалы и запасные части исключается стоимость возвратных отходов.

При выборе вышеназванных методов определения стоимости МТР необходимо проводить их анализ, для учета в сметных расчетах наиболее оптимальной стоимости.

В случае приобретения Заказчиком материально-технических ресурсов следует руководствоваться ценами на материально-производственные запасы, которые формирует Коммерческая дирекция ЗАО «Молдавская ГРЭС».

7.7. Номенклатура и количество расходуемых МТР определяется на основании номенклатуры и объемов выполняемых работ, но не может превышать нормы расхода МТР, регламентированные действующими сметно-нормативными базами и НТД.

7.8. При составлении смет по сборникам БЦ РЭО следует руководствоваться «Общими положениями» всех частей.

7.9. В БЦ РЭО учтены следующие затраты по статьям накладных расходов:

7.9.1. «Расходы на содержание и эксплуатацию энергооборудования» - амортизация оборудования и транспортных средств; эксплуатация оборудования; текущий ремонт оборудования и транспортных средств; внутризаводское перемещение грузов; износ и расходы по ремонту инструментов и производственного инвентаря; прочие расходы;

7.9.2. «Цеховые расходы» - содержание аппарата управления цеха; содержание цехового персонала; амортизация зданий, сооружений и инвентаря; содержание зданий, сооружений и инвентаря; текущий ремонт зданий сооружений и инвентаря; испытания, опыты и исследования, рационализация и изобретательство; охрана труда; износ и расходы по ремонту инструментов и производственного инвентаря; непроизводственные расходы; прочие расходы;

7.9.3. «Общезаводские расходы» - заработная плата аппарата управления предприятием; командировки и перемещения работников управления;

содержание пожарной, военизированной и сторожевой охраны; содержание прочего общезаводского персонала; амортизация основных средств; содержание и текущий ремонт зданий и сооружений, и инвентаря общезаводского назначения; производство испытаний, опытов, исследований, содержание общезаводских лабораторий и т.п.; охрана труда; подготовка кадров; сборы и отчисления; непроизводительные расходы; прочие расходы;

7.10. В составе накладных расходов БЦ РЭО учтены затраты на составление сметной документации.

7.11. В БЦ РЭО учтены затраты на применение необходимых в соответствии с технологией производства работ ручных и электрических лебедок, за исключением части 21, в которой приведен раздел 01 «Средства механизации, оснастка и леса».

7.12. Во всех частях БЦ РЭО приведены цены, установленные на работы по ремонту конкретных узлов оборудования, в которых учтены затраты, соответствующие условиям выполнения работ по их ремонту.

7.13. В соответствующих БЦ РЭО всех частей не учтены затраты на содержание и эксплуатацию стационарных кранов и стационарных компрессорных установок.

7.14. Согласно «Общим положениям» частей БЦ РЭО в работах по ремонту энергооборудования не учтены затраты по доставке МТР, используемых при ремонте, от склада до рабочей площадки, но учтены затраты по их перемещению на рабочей площадке. Стоимость работ по доставке МТР от склада до рабочей площадки и погрузо-разгрузочных работ определяется на основании калькуляций. В этом случае подрядная организация, осуществляющая работу по договору подряда, предоставляет заказчику работ «Транспортную Схему».

7.15. Затраты подрядной организации, связанные с выездом ремонтного персонала (командировочные расходы, стоимость проезда, проживание, провоз инструментов, приборов, приспособлений и т.д.) в базовые цены не включены и учитываются в смете дополнительно в размере до 50% (включительно) от объема товарной продукции, по предварительным обосновывающим расчетам. Окончательные расчеты с заказчиком работ производятся по фактическим затратам, подтвержденным расчетами с предоставлением первичных бухгалтерских и иных отчетных документов, согласованных заказчиком работ. При этом фактические затраты не должны превышать плановые.

7.16. Составление смет на дополнительные работы, выявленные в процессе ТОиР энергооборудования, производится в том же порядке, что и на основные работы.

7.17. В случае необходимости выполнения, по результатам дефектации, дополнительных работ к основному договору подряда, поправочный индекс на дополнительные работы не должен превышать значение поправочного индекса в сметных расчетах на основные работы по договору.

7.18. При составлении смет по БЦ РЭО и Дополнениям к ним, следует учитывать «Общие положения», Примечания к разделам, таблицам и позициям в частях БЦ РЭО. При составлении сметных расчетов по одной из частей БЦ РЭО не допускается применение коэффициентов «Общих положений» БЦ РЭО и примечаний к разделам по другим частям БЦ РЭО.

7.19. ЗАО «ЦКБ Энергоремонт» ежегодно выпускает документ информационного характера «Систематизированный обзор разъяснений по вопросам применения «Базовых цен на работу энергетического оборудования, адекватных условиям функционирования конкурентного рынка услуг по ремонту и техперевооружению» на основании запросов энергообъединений, электростанций и ремонтных предприятий». Подразделение, ответственное за ценообразование и сметное нормирование на ТОиР энергооборудования, обязано руководствоваться версиями «Систематизированного обзора…». При наличии противоречии в «Систематизированных обзорах…» разных лет, следует руководствоваться документом, вышедшим позднее.

7.20. Рекомендуемая форма смет, составляемых на основании БЦ РЭО, приведена в приложениях №3,4 СО 34.20.607-2005. Сметные расчеты на ТОиР энергооборудования, составленные в программных комплексах, в обязательном порядке должны содержать основные позиции и графы, указанные в формах, согласно приложениям №3,4 СО 34.20.607-2005.

7.21. В сметную документацию на ТОиР энергооборудования недопустимо включение «непредвиденных затрат».

7.22. Определение стоимости работ по калькуляциям допустимо только в случае отсутствия в Сборниках «БЦ РЭО» и Дополнениях к ним отдельных работ по ремонту энергетического оборудования, а также в случае несоответствии фактического состава работ составу, предусмотренному ценой Сборников«БЦ РЭО».

7.23. При формировании стоимости аварийных работ, следует руководствоваться следующим:

7.23.1. Стоимость работ определяется по Сборникам «БЦ РЭО». Затраты, обусловленные отклонениями от технологии производства работ и не предусмотренные Сборниками «БЦ РЭО», Заказчик возмещает Подрядчику на основе согласованных калькуляций;

7.23.2. Подрядчик обязан предоставить информацию о количестве выводимого персонала и о временном отрезке, затраченном на ремонт, на основании существующих норм времени.

7.24. При составлении смет по ремонту энергооборудования на основании Сборников «БЦ РЭО» должны быть полностью учтены изменения, включенные в Дополнении к Сборникам «БЦ РЭО».

8.Порядок определения стоимости работ по ТОиР энергооборудования, выполняемых подрядчиками стран СНГ

8.1. Сметы на ТОиР энергооборудования для подрядчиков стран СНГ составляются на основе нормативных баз, действующих в странах исполнителей работ.

8.2. Основная заработная плата производственных рабочих определяется на основании действующих тарифных сеток в странах исполнителей работ.

8.3. Поправочные индексы пересчета в текущие цены не должны превышать уровень предельных индексов, установленных соответствующими структурами стран СНГ для исполнителей работ.

8.4. При определении стоимости работ по калькуляциям на основе сборников «Трудоемкости к БЦ РЭО» необходимо учитывать действующие тарифные ставки исполнителей работ. Фактические значения основных составляющих стоимости работ (дополнительная заработная плата, накладные расходы, рентабельность) исполнителей работ не должны превышать предельные значения этих показателей указанных в ОП Сборниках в «БЦ РЭО»

8.5. Затраты подрядной организации, связанные с выездом ремонтного персонала (командировочные расходы, стоимость проезда, проживание, провоз инструментов, приборов, приспособлений и т.д.) учитываются в смете дополнительно по предварительным обосновывающим расчетам на основе действующего законодательства страны исполнителя работ. Окончательные расчеты с заказчиком работ производятся по фактическим затратам, подтвержденным расчетами с предоставлением первичных бухгалтерских и иных отчетных документов, согласованных заказчиком работ. При этом фактические затраты не должны превышать плановые.

8.6. При формировании стоимости аварийных работ, следует руководствоваться следующим:

8.6.1 Стоимость работ определяется по Сборникам на ремонт энергетического оборудования страны исполнителя работ. Затраты, обусловленные отклонениями от технологии производства работ и не предусмотренные вышеуказанными Сборниками, Заказчик возмещает Подрядчику на основе согласованных калькуляций;

8.6.2. Подрядчик обязан предоставить информацию о количестве выводимого персонала и о временном отрезке, затраченном на ремонт, на основании существующих норм времени.

9.Определение стоимости работ по калькуляции

9.1 Калькуляции составляются в соответствии с «Методическими указаниями по формированию смет и калькуляций на ремонт энергооборудования» СО 34.20.607-2005. При этом:

9.1.1. Затраты труда определяются на основе технически обоснованных норм времени, согласно действующих нормативных документов, на основании которых возможно определение затрат труда и норм времени, необходимых для составления калькуляции. Форма расшифровки трудовых затрат приведена в приложении 5 СО 34.20.607-2005;

9.1.2. Основная заработная плата определяется на основании действующих тарифных ставок исполнителей работ с предоставлением подтверждающих документов;

9.1.3. В случае отсутствия нормативов в нормативных документах и справочниках, обоснование трудозатрат возможно на основе действующих технологических карт, норм времени, утвержденных и применяемых в ЗАО «Молдавская ГРЭС». Для формирования технологических карт и технологических процессов при выполнении работ, отсутствующих в сборниках по ремонту энергетического оборудования и иных нормативных документах, необходимо осуществлять нормирование и фотографию рабочего времени. Документами, обосновывающими затраты труды, также могут являться согласованные

Заказчиком табели рабочего времени, наряды на производство работ, журналы производства работ;

9.1.4. На основе расшифровки трудовых затрат определяется себестоимость, при этом уровень накладных расходов, отнесенных к основной заработной плате производственных рабочих Подрядчика, не должен превышать предельные значения накладных расходов, устанавливаемые ежегодно организационно-распорядительными документами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» для ЗАО «Молдавская ГРЭС»;

9.1.5. С учетом рентабельности к себестоимости определяется цена ремонтных работ для подрядной организации. Предельный уровень рентабельности, устанавливается ежегодно организационно-распорядительными документами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» для ЗАО «Молдавская ГРЭС».

9.2. На цены, определенные по калькуляциям, не распространяются «Общие положения» частей БЦ РЭО.

9.3. Калькуляции на услуги по механической обработке составляются в том же порядке, что и на работы по ремонту оборудования, не включенные в БЦ РЭО.

9.4. Калькуляции на изготовление запасных частей (узлов оборудования) формируются в следующем порядке:

9.4.1. На основе технических обоснованных норм расхода и цен на материалы, обоснованных договорами с производителями или прайс-листами, определяется материальная составляющая себестоимости, которая оформляется в виде «Расшифровки материальных затрат»;

9.4.2. На основе технологических карт, технологических процессов и т.п. с учетом разряда работ, определенного в соответствии с Единым тарифным квалификационным справочником, составляется «Расшифровка трудовых затрат»;

9.4.3. На основе расшифровок материальных и трудовых затрат определяется производственная себестоимость;

9.4.4. В том случае, когда изготовленные запасные чести (узлы оборудования) подлежат упаковке и транспортировке, определяются затраты по статье «Внепроизводственные расходы», включающую затраты на тару и упаковку, расходы на доставку продукции на электростанцию, погрузку на транспортные средства и прочие расходы, связанные со сбытом продукции;

9.4.5. Суммированием производственной себестоимости и затрат по статье «Внепроизводственные расходы» определяется полная себестоимость;

9.4.6. Прибыль на основе рентабельности определяется в соответствии с п. 8.2.5 и исчисляется по отношению к производственной себестоимости за вычетом материальных затрат.

9.5. В исключительных случаях, когда определить стоимость работ по ремонту энергетического оборудования на основании БЦ РЭО или «Трудоемкости к БЦ РЭО» не представляется возможным ввиду отсутствия цен на отдельные виды работ, а подсчет фактических норм и описание объемов работ с целью составления калькуляций затруднены, допустимо применение Ведомственных сборников, ГЭСН-2001, «Прейскурантов ОРГРЭС» и др. При этом технология и вид работ должны однозначно соответствовать описанным в данных сборниках.

9.6. Другие ведомственные сборники проходят переработку, актуализируются в части стоимостных и нормативных показателей расценок. В

связи с этим, подразделение, отвечающее в ЗАО «Молдавская ГРЭС» за формирование сметной документации, обязано обеспечить актуальность применяемой сметно-нормативной базы на бумажном носителе.

9.7. Поправочные индексы пересчета к Базовой стоимости Прейскурантов и иных Ведомственных сборников (ОРГРЭС, ВУЕР, ВЕПР и т.п.) согласовываются с Исполнительным аппаратом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в индивидуальном порядке.

10.Практические рекомендации по определению стоимости работ по ТОиР энергетического оборудования

10.1. Данная методика должна использоваться подразделениями ЗАО «Молдавская ГРЭС», ответственными за ценообразование и сметное нормирование на ТОиР энергооборудования, на всех стадиях планирования и реализации производственной программы. Подразделение, ответственное за ценообразование и сметное нормирование на ТОиР энергооборудования, несет ответственность за соблюдение правил ценообразования, сметного нормирования и исполнение требований Методики. Ответственность за необоснованное увеличение стоимости ТОиР несет руководитель ЗАО «Молдавская ГРЭС».

10.2. В сметах должны быть указаны инвентарные номера оборудования, в соответствии с учетной политикой ЗАО «Молдавская ГРЭС».

10.3. На первом листе смет, калькуляций должен быть указан способ производства работ (хозяйственный или подрядный).

10.4. При калькулировании, подразделение, ответственное за ценообразование и сметное нормирование на ТОиР энергооборудования, обязано обосновывать физические объемы, трудозатраты и разрядность работ в расшифровке трудовых и материальных затрат.

10.5.При проверке сметной документации, специалисты подразделений ЗАО «Молдавская ГРЭС» должны осуществлять контроль за необоснованным увеличением стоимости на ТОиР энергооборудования, за счет завышения физических объемов работ, поправочных индексов пересчета к БЦ РЭО, неправильного применения цен, доплат и скидок к ним, норм накладных расходов, завышения заработной платы производственных рабочих, норматива Страховых взносов, рентабельности, ТЗР, командировочных расходов без обосновывающих документов, удорожания стоимости МТР над рыночной ценой, несоответствие израсходованных МТР объемам выполненных работ и др.

10.6. В сметной документации подлежат расшифровке как основные, так и вспомогательные материалы.

10.7. Для обоснования таких доплат к сметной стоимости, как коэффициенты за вредные условия труда на производстве, необходимо руководствоваться существующими в ЗАО «Молдавская ГРЭС» картами аттестации рабочих мест, определяющими степень вредности в баллах.

10.8. Все позиции в смете, калькуляции должны быть обоснованы и грамотно заполнены (обоснование цен на работы и МТР, коэффициентов и т.д.).

10.9. Подрядные организации, осуществляющие работы по договору подряда, должны предъявлять заказчику счета на материалы, приобретенные по коммерческим ценам. Обоснование цены материальных ресурсов должно быть

подтверждено первичными бухгалтерскими документами. При определении стоимости материально – технических ресурсов на основании прайс-листов, необходимо указывать наименование организации, предоставляющей цены по этому прайс-листу и дату. Представляемые прайс-листы и коммерческие предложения сроком давности более одного года в качестве обоснования не принимаются. Коммерческие предложения, прайс-листы, должны быть получены не менее чем от двух производителей (поставщиков), за исключением случаев, когда закупка производится у единственного источника (с обоснованием выбора указанного способа закупки и экспертным заключением подразделения ЗАО «Молдавская ГРЭС», ответственного за экономическую безопасность, о благонадежности контрагента).

10.10. Уровень ТЗР на этапе планирования для материалов, запасных частей и оборудования, устанавливается ежегодно ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и доводится до ЗАО «Молдавская ГРЭС» в установленные сроки. ТЗР на этапе реализации определяются на основе расчетов с обязательным предоставлением транспортной схемы с учетом действующих тарифов на грузовые перевозки различными видами транспорта.

10.11. В актах выполненных работ (Форма-2) указывается номер и дата конкретного счета на материал.

10.12. При составлении смет, калькуляций необходимо учитывать ориентировочную стоимость возвратных отходов. Полный учет стоимости возвратных отходов определяется после их демонтажа с учетом фактического состояния и весовых характеристик отходов и отражается в актах выполненных работ.

10.13. При составлении смет по ремонту энергооборудования на основании БЦ РЭО («Трудоемкости к БЦ РЭО») должны быть полностью учтены изменения, включенные в Дополнении к БЦ РЭО.

10.14. В расчетах стоимости работ на ТОиР энергооборудования в обязательном порядке должны быть учтены показатели, регламентированные ежегодно организационно-распорядительными документами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» для ЗАО «Молдавская ГРЭС».

11Лист регистрации изменений

Версия	Дата	Автор	Комментарий к изменениям

12.Контроль актуализации

№ п/п	Дата	Изменений не требуется	Требуются изменения	Подпись владельца
1.				
2.				
…				

13.Права доступа к документу

Без ограничений.

Приложение №1.

УТВЕРЖДАЮ

_____

Инвентарный номер оборудования _____

Тип ремонта:

текущий	средний	капитальн.

нужное подчеркнуть

Способ производства работ: (хозяйственный или подрядный)

Энергоблок [ ]

КАЛЬКУЛЯЦИЯ №
за (месяц и год)

_____

Описание выполняемых работ с указанием объекта

№	Обоснование	Наименование работ	Ср. разр. работ	Ед. изм	К-во	Трудоемкость,		Стоимость 1 чел.ч, руб.ПМР	Сумма, руб. ПМР
						Ед.	Всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		**Работы**							
1.1		**По "Трудоемкости" или другим нормам**							
1.1.1			x	x	x	x	x	x	x
1.1.2			x	x	x	x	x	x	x
и т.д.			x	x	x	x	x	x	x
		Итого по п.1.1:					**x**		**x**
1.2		**По МНВ**							
1.2.1			x	x	x	x	x	x	x
1.2.2			x	x	x	x	x	x	x
и т.д.			x	x	x	x	x	x	x
		Итого по п.1.2:					**x**		**x**
		Итого по п.1 (итого п.1.1 + итого п.1.2):					**x**		**x**
2		**Материалы и запасные части**	**Ед.изм.**	**Кол-во**		**Цена**		**Сумма**	
2.1			x	x		x		x	
2.2			x	x		x		x	
и т.д.			x	x		x		x	
		Итого по п.2:							

ВСЕГО ПО КАЛЬКУЛЯЦИИ:

Зам. Технического директора по ремонту

Начальник ОППР

Руководитель ГПР

Начальник цеха-заказчика

Начальник цеха-исполнителя работ