

Подписной индекс:

77397 - Журнал "НАКР"

77442 - Журнал "НАКР" + CD

Подписка по телефонам:

(312) 65-56-73, 65-92-79

Еженедельный журнал

для руководителей, бухгалтеров и юристов

Подписка и приобретение книг через интернет:
www.academy.kg

44

ноябрь

НАКР

2007

НОРМАТИВНЫЕ АКТЫ
КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

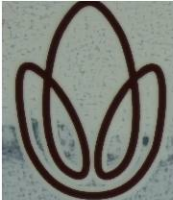
В НОМЕРЕ:

- О роспуске Жогорку Кенеша Кыргызской Республики
- Положение о порядке приема и распределения гуманитарной помощи в Кыргызской Республике
- Структура и штатная численность аппаратов государственных администраций областей и районов Кыргызской Республики
- Положение о порядке выдачи лицензии на право проведения обменных операций с наличной иностранной валютой
- Правила пользования электрической энергией

ISSN 1694-5123



4 700060 010099



ДААНА-2



Теплый пол
для самых нежных



ОСТАНОВИСЬ НА СОВЕРШЕНСТВЕ

- ЛИНОЛЕУМ
- ЛАМИНАТ
- КОВРОЛИН
- ПОТОЛОЧНЫЕ ПЛИТЫ
- СТЕНОВЫЕ ПАНЕЛИ
- ТЕПЛОИЗОЛЯЦИЯ
- ПЛАСТИКОВЫЕ ЦВЕТНЫЕ КАРНИЗЫ
- МЕЖКОМНАТНЫЕ ДВЕРИ - НОВИНКА!

ул. Матросова, 5а, тел. 59-15-10
ТК "Комфорт" тел. 69-04-33
ТЦ "Мега-Комфорт" тел. 69-66-00

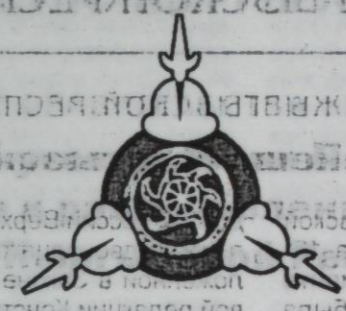
ЖУРНАЛ ДЛЯ РУКОВОДИТЕЛЕЙ, БУХГАЛТЕРОВ И ЮРИСТОВ

02.11.07

№ 44

2007

www.academy.kg



**НОРМАТИВНЫЕ
АКТЫ
КЫРГЫЗСКОЙ
РЕСПУБЛИКИ**

Журнал издается с 1993 года

Выходит еженедельно №44 (374)

СОДЕРЖАНИЕ

ПРЕЗИДЕНТ КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

О роспуске Жогорку Кенеша Кыргызской Республики

Указ Президента КР от 22 октября 2007 года УП № 457

ПРАВИТЕЛЬСТВО КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

Об утверждении Положения о порядке приема и распределения гуманитарной помощи в Кыргызской Республике

Постановление Правительства КР от 10 октября 2007 года № 459

О структуре и штатной численности аппаратов государственных администраций областей и районов Кыргызской Республики

Постановление Правительства КР от 18 октября 2007 года № 472

НАЦИОНАЛЬНЫЙ БАНК

Положение о порядке выдачи лицензии на право проведения обменных операций с наличной иностранной валютой

(утверждено постановлением Правления Нацбанка КР от 30 ноября 2000 года № 42/2)

МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ, ЭНЕГРЕТИКИ И ТОПЛИВНЫХ РЕСУРСОВ

Об утверждении Правил пользования электрической энергией

Приказ Минпромэнергетики и топливных ресурсов КР от 21 июня 2007 года № 55

КУРСЫ ВАЛЮТ. УЧЕТНАЯ СТАВКА НБКР

Уважаемые подписчики журнала «НАКР» + CD!

Перечень дополнительных нормативных актов, включенных в электронную версию журнала «НАКР» на CD (Электронное приложение к журналу «НАКР», ноябрь, 2007 г.) см. на стр. 68.

Главный редактор: **Нурбек Алишеров**
Ответственный секретарь: **Эрнис Кашкараев**
Набор: **Юлия Колодежная**

Корректурa: **Наталья Никитина**
Верстка: **Евгений Кротов**
Дизайн обложки: **Санжар Жумашев**

Распространяется в розницу во всех почтовых отделениях Кыргызской Республики. Цена (редакционная) 95 с. 00 т.

Издательство "Академия"
Журнал зарегистрирован в Министерстве юстиции Кыргызской Республики. Регистрационное свидетельство № 559

Адрес редакции: 720071, г. Бишкек, пр. Чуй, 265А, к. 322а
Телефон: (312) 65-92-80, 24-26-03
Отдел подписки и оптовых продаж: (312) 65-92-79
Отдел рекламы: (312) 65-56-73

Подписано к печати 02.11.2007 в 8 ч. 30 мин.
Печать офсетная.
Формат 60x84 1/8. Усл.печ.л. 8,5.
Отпечатано в ООО "Premier LTD", г. Бишкек, Кыргызская Республика

© Издательство «Академия», 2007 © «Нормативные акты КР», 2007 © ИЦ «Токтом», 2007



ПРЕЗИДЕНТ КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

УКАЗ ПРЕЗИДЕНТА КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

О роспуске Жогорку Кенеша Кыргызской Республики

Решением Конституционного суда Кыргызской Республики от 14 сентября 2007 года глава 16 Закона Кыргызской Республики "О Регламенте Жогорку Кенеша Кыргызской Республики" была признана неконституционной, что повлекло отмену действия законов Кыргызской Республики "О новой редакции Конституции Кыргызской Республики", принятых Жогорку Кенешем Кыргызской Республики в ноябре и декабре 2006 года.

В связи с данным решением Конституционного суда Кыргызской Республики Жогорку Кенешем Кыргызской Республики были приняты решения и осуществлены действия, нарушающие принцип независимости судей и подчинения их только Конституции и законам Кыргызской Республики, установленный статьей 80 Конституции Кыргызской Республики, а также воспрепятствующие нормальному функционированию Конституционного суда Кыргызской Республики.

Так, Жогорку Кенешем Кыргызской Республики были приняты постановления, которыми признаны утратившими силу постановления Жогорку Кенеша Кыргызской Республики об избрании 3 судей Конституционного суда Кыргызской Республики, выражено недоверие составу Конституционного суда Кыргызской Республики, образована и заслушана депутатская комиссия по изучению деятельности Конституционного суда Кыргызской Республики начиная с 1993 года.

Таким образом, Жогорку Кенеш Кыргызской Республики своими действиями и решениями создал кризис, вызванный непреодолимыми противоречиями между Жогорку Кенешем Кыргызской Республики, представляющим законодательную ветвь власти, и Конституционным судом Кыргызской Республики, представляющим судебную ветвь власти.

Конституция Кыргызской Республики устанавливающая, что Президент Кыргызской Республики является главой государства и гарантом Конституции Кыргызской Республики, прав и свобод человека и гражданина, обязывает главу государства принять полные и исчерпывающие меры по недопущению нарушений Основного закона, прав и свобод граждан, надлежащему функционированию и согласованному взаимодействию государственных органов Кыргызской Республики.

Принимая во внимание эти обстоятельства, обращения Конституционного суда Кыргызской Республики, а также руководствуясь статьями 7, 42, пунктом 2 статьи 63 и пунктом 7 статьи 56 Конституции Кыргызской Республики, принятой на двенадцатой сессии Верховного Совета Республики Кыргызстан двенадцатого созыва 5 мая 1993 года, изложенной в Законе Кыргызской Республики "О новой редакции Конституции Кыргызской Республики" от 18 февраля 2003 года № 40, принятом референдумом 3 февраля 2003 года, постановляю:

1. Досрочно распустить Жогорку Кенеш Кыргызской Республики, сформированный по итогам выборов депутатов Жогорку Кенеша Кыргызской Республики в феврале-марте 2005 года, и считать прекращенными полномочия депутатов Жогорку Кенеша Кыргызской Республики данного созыва.

2. Управлению делами Президента Кыргызской Республики:

- при участии Аппарата Жогорку Кенеша Кыргызской Республики и Министерства внутренних дел Кыргызской Республики принять исчерпывающие меры по обеспечению сохранности документов, материалов, а также материально-технических ценностей, находящихся на объектах, и охрану самих объектов, отнесенных к ведению Жогорку Кенеша Кыргызской Республики;

- совместно с Аппаратом Жогорку Кенеша Кыргызской Республики подготовить зал заседаний и другие помещения Жогорку Кенеша Кыргызской Республики, решить вопросы материально-технического и иного обеспечения полноценной деятельности Жогорку Кенеша Кыргызской Республики нового созыва.

3. Учитывая досрочный роспуск Жогорку Кенеша Кыргызской Республики Центральной комиссии по выборам и проведению референдумов Кыргызской Республики в установленном порядке рассмотреть и решить вопросы, связанные с назначенными на сентябрь-октябрь 2007 года выборами депутатов Жогорку Кенеша Кыргызской Республики вместо выбывших депутатов, включая финансовые, организационные и иные вопросы, и при необходимости внести соответствующие предложения, вытекающие из настоящего Указа.

4. Правительству Кыргызской Республики:

- с участием местных государственных администраций и органов местного самоуправления усилить работу по обеспечению правопорядка и общественной безопасности, защите прав и свобод граждан, гарантированных Конституцией Кыргызской Республики;

- решить финансовые и иные вопросы, вытекающие из данного Указа.

5. Настоящий Указ вступает в силу со дня подписания.

Президент Кыргызской Республики К.Бакиев

г.Бишкек, Дом Правительства, 22 октября 2007 года УП № 457

ПРАВИТЕЛЬСТВО КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

Об утверждении Положения о порядке приема и распределения гуманитарной помощи в Кыргызской Республике

В целях упорядочения механизма приема и распределения гуманитарной помощи, поступающей в Кыргызскую Республику, Правительство Кыргызской Республики постановляет:

1. Утвердить прилагаемое Положение о порядке приема и распределения гуманитарной помощи в Кыргызской Республике.

2. Признать утратившим силу постановление Правительства Кыргызской Республики от 4 мая 2001 года № 211 "Об утверждении Положения о порядке приема и распределения гуманитарной помощи в Кыргызской Республике".

г.Бишкек, Дом Правительства 10 октября 2007 года № 459

21. Декларация о приеме и распределении гуманитарной помощи в Кыргызской Республике

1. Настоящее Положение определяет правовые и организационные основы порядка приема, учета и распределения гуманитарной помощи, поступающей в Кыргызскую Республику.

2. Международные соглашения о гуманитарной деятельности, заключенные от имени Правительства Кыргызской Республики, подлежат неукоснительному исполнению общественными организациями, юридическими и физическими лицами Кыргызской Республики.

3. Министерство труда и социального развития Кыргызской Республики (далее - Министерство) осуществляет координацию порядка приема, распределения и учета гуманитарной помощи.

4. В настоящем Положении применяются следующие основные понятия:

гуманитарная помощь - безвозмездно передаваемые юридическими и физическими лицами продовольствие, товары народного потребления, техника, снаряжение, оборудование, медицинские средства и медикаменты, иные предметы для улучшения условий жизни и быта населения, а также для предупреждения и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций военного, экологического и техногенного характера,

помощи в Кыргызской Республике.

2. Признать утратившим силу постановление Правительства Кыргызской Республики от 4 мая 2001 года № 211 "Об утверждении Положения о порядке приема и распределения гуманитарной помощи в Кыргызской Республике".

г.Бишкек, Дом Правительства 10 октября 2007 года № 459

21. Декларация о приеме и распределении гуманитарной помощи в Кыргызской Республике

1. Настоящее Положение определяет правовые и организационные основы порядка приема, учета и распределения гуманитарной помощи, поступающей в Кыргызскую Республику.

2. Международные соглашения о гуманитарной деятельности, заключенные от имени Правительства Кыргызской Республики, подлежат неукоснительному исполнению общественными организациями, юридическими и физическими лицами Кыргызской Республики.

3. Министерство труда и социального развития Кыргызской Республики (далее - Министерство) осуществляет координацию порядка приема, распределения и учета гуманитарной помощи.

4. В настоящем Положении применяются следующие основные понятия:

гуманитарная помощь - безвозмездно передаваемые юридическими и физическими лицами продовольствие, товары народного потребления, техника, снаряжение, оборудование, медицинские средства и медикаменты, иные предметы для улучшения условий жизни и быта населения, а также для предупреждения и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций военного, экологического и техногенного характера,

при условии дальнейшего потребления и (или) безвозмездного распределения;

донор - отправитель гуманитарной помощи - иностранные государства, их органы, иностранные организации и учреждения, иностранные граждане и международные организации;

получатель - юридические и физические лица Кыргызской Республики, в чей адрес поступает гуманитарная помощь;

потребитель - юридические и физические лица Кыргызской Республики, являющиеся непосредственными пользователями гуманитарной помощи.

5. Гуманитарная помощь, поступившая на территорию Кыргызской Республики, до передачи ее потребителю является собственностью донора.

6. Таможенное оформление гуманитарной помощи производится в порядке, определяемом законодательством Кыргызской Республики.

7. Ввозимые на территорию Кыргызской Республики грузы гуманитарного характера, включая оказание услуг и выполнение работ на безвозмездной основе, а также транспортные средства, доставляющие гуманитарные грузы, освобождаются от взимания налогов, таможенных пошлин и сборов.

Гуманитарная помощь, поступившая на территорию Кыргызской Республики и используемая не по назначению, либо в случае ее продажи или передачи другим лицам, подлежит налогообложению в порядке, установленном законодательством Кыргызской Республики.

8. Гуманитарная помощь, поступившая на территорию Кыргызской Республики и используемая не по назначению, либо в случае ее продажи или передачи другим лицам, подлежит налогообложению в порядке, установленном законодательством Кыргызской Республики.

9. Гуманитарная помощь, поступившая на территорию Кыргызской Республики и используемая не по назначению, либо в случае ее продажи или передачи другим лицам, подлежит налогообложению в порядке, установленном законодательством Кыргызской Республики.

10. Гуманитарная помощь, поступившая на территорию Кыргызской Республики и используемая не по назначению, либо в случае ее продажи или передачи другим лицам, подлежит налогообложению в порядке, установленном законодательством Кыргызской Республики.

11. Гуманитарная помощь, поступившая на территорию Кыргызской Республики и используемая не по назначению, либо в случае ее продажи или передачи другим лицам, подлежит налогообложению в порядке, установленном законодательством Кыргызской Республики.

12. Гуманитарная помощь, поступившая на территорию Кыргызской Республики и используемая не по назначению, либо в случае ее продажи или передачи другим лицам, подлежит налогообложению в порядке, установленном законодательством Кыргызской Республики.

13. Гуманитарная помощь, поступившая на территорию Кыргызской Республики и используемая не по назначению, либо в случае ее продажи или передачи другим лицам, подлежит налогообложению в порядке, установленном законодательством Кыргызской Республики.

8. Гуманитарный груз должен соответствовать стандартам Кыргызской Республики. Гуманитарный характер груза, поступающего в Кыргызскую Республику в целях оказания гуманитарной помощи, в том числе в виде оказания услуг и выполнения работ на безвозмездной основе, определяет Министерство в форме заключения (решения); заключение о характере гуманитарного груза выдается за подписью министра труда и социального развития Кыргызской Республики.

9. К видам гуманитарной помощи относятся:
- строительные материалы, оборудование и механизмы для производства строительных материалов;
 - оборудование, станки, механизмы для промышленного производства и горнодобывающей отрасли;
 - сельскохозяйственная техника, семена, удобрения, средства химической защиты растений, вакцина, племенная скот, препараты и оборудование для ветеринарной службы;
 - дорожно-строительные машины и механизмы;
 - автомобили, запасные части к ним;
 - самолеты, вертолеты и запасные части к ним, предназначенные для обслуживания населения, оборудование для аэропортов, навигационной службы;
 - техника, оборудование и механизмы, предназначенные для ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций;

II. Порядок приема гуманитарной помощи

10. Гуманитарный характер груза, ввозимого на территорию Кыргызской Республики, подтверждается заключением (решением) Министерства.

11. Для установления гуманитарного характера груза получатели гуманитарной помощи независимо от их ведомственной подчиненности и форм собственности обязаны представить в Министерство:

- а) устав (положение) организации (для юридических лиц);
- б) свидетельство о государственной регистрации (для юридических лиц);
- в) сертификат дарения;
- г) документы, на основании которых получают гуманитарную помощь;
- д) письмо-гарантию получателя, подтверждающую целевое использование гуманитарного груза;
- е) программу использования получаемого гуманитарного груза.

12. Для производства таможенного оформления товаров, ввозимых на таможенную территорию Кыргызской Республики к качеству гуманитарной помощи, в таможенный орган предоставляются:

- соответствующее заключение (решение) Министерства;
- грузовая таможенная декларация (заполненная в соответствии с Инструкцией о порядке заполнения грузовой таможенной декларации);
- транспортные и товаропроизводительные документы;
- документы, в том числе составленные на иностранных языках, подтверждающие факт безвозмездной передачи товаров;

III. Порядок распределения гуманитарной помощи, в том числе медицинского назначения

15. Распределение гуманитарной помощи осуществляется в строгом соответствии с условиями программы донора по использованию гуманитарного груза.

16. Потребители могут получать гуманитарную по-

- специальное оборудование и униформа, техника, спецсредства, вооружение, военно-техническое имущество, оргтехника и принадлежности к ней, одежда, предназначенная для Вооруженных Сил Кыргызской Республики, правоохранительных органов, органов национальной безопасности и иных воинских формирований республики;

- оказание услуг и выполнение работ по строительству и ремонту объектов, сооружений и оборудования;
- продовольственные товары, за исключением алкогольной продукции и табачных изделий;
- одежда, обувь, средства личной гигиены и другие товары народного потребления;
- лекарственные средства, медицинская техника, оборудование;
- компьютеры и принадлежности к ним;
- учебники, учебные пособия, художественная литература (за исключением литературы религиозного характера), оборудование для обучения, лабораторий, научных приборов;
- музыкальные инструменты, оборудование для театральные и концертных помещений, реквизит;
- спортивный инвентарь и оборудование, спортивная одежда, в том числе предназначенная для экипировки спортивных сборных команд страны.

- обязательство получателя о целевом использовании товаров исключительно для улучшения условий жизни и быта малообеспеченных слоев населения, военнослужащих и приравненных к ним лиц;

- документы, подтверждающие осуществление контроля со стороны других государственных органов, в случае, если ввозимые товары подлежат такому контролю.

13. Ввоз в Кыргызскую Республику гуманитарной помощи медицинского назначения допускается на основе заключения Департамента лекарственного обеспечения и медицинской техники при Министерстве здравоохранения Кыргызской Республики (далее - Департамент). Для получения заключения в Департамент предоставляются:

- документ, подтверждающий гуманитарный характер груза, ввозимого на территорию Кыргызской Республики, выданный Министерством;
- план распределения гуманитарной помощи медицинского назначения, согласованный и утвержденный Министерством здравоохранения Кыргызской Республики;
- документ, подтверждающий регистрацию лекарственных средств, изделий медицинского назначения в стране-производителе и стране-доноре, выданный компетентными органами;
- сертификат на данную партию лекарственных средств, изделий медицинского назначения.

14. Прием получателем гуманитарной помощи осуществляется в присутствии представителя Министерства и иных заинтересованных лиц.

15. Помощь как непосредственно от доноров, так и через получателей.

17. При оказании донором гуманитарной помощи конкретному физическому лицу груз гуманитарной по-

мощи передается адресату и дальнейшему контролю за его использованием не подлежит.

18. Гуманитарная помощь, поступающая юридическому лицу, передается адресату и подлежит контролю государственными службами надзора на предмет ее целевого использования.

19. Гуманитарная помощь, поступающая в адрес юридических лиц для оказания помощи нуждающимся, распределяется по министерствам, ведомствам, органам государственного управления и местного самоуправления, научным и образовательным учреждениям, общественным фондам, неправительственным организациям и благотворительным фондам для последующей передачи малоимущим слоям населения под строгим контролем лиц, уполномоченных донором (за исключением гуманитарной помощи, поступающей для Вооруженных Сил Кыргызской Республики, правоохранительных органов, органов национальной безопасности и иных воинских формирований).

20. В случае необходимости оплаты донору за его услуги по сбору, хранению, сортировке, упаковке и транспортировке гуманитарной помощи в Кыргызскую Республику получатель имеет право, с согласия донора и Министерства, реализовать часть гуманитарной помощи на сумму произведенной донором оплаты по ценам, не выше предусмотренных в инвойсе.

21. Донорам рекомендуется поставлять в Кыргызскую Республику лекарственные средства, изделия медицинского назначения и медицинскую технику согласно Перечню жизненно важных лекарственных средств, определяемому Правительством Кыргызской Республики.

22. Гуманитарная помощь медицинского назначения оказывается донорами после предварительного согласования списка предоставляемой гуманитарной помощи с Министерством здравоохранения Кыргызской Республики и получателями. Донор информирует Министерство здравоохранения Кыргызской Респуб-

IV. Ответственность за получение и распределение гуманитарной помощи

27. Ответственность перед донором за получение гуманитарной помощи, сохранность, правильное и своевременное распределение, а также доставку ее до потребителей возлагается на получателя гуманитарной помощи.

Если гуманитарная помощь распределяется потребителям с участием местных органов власти, то ответ-

ственности за ее правильное и своевременное распределение возлагается также и на них.

28. Ответственность за количество и качество получаемой гуманитарной помощи возлагается на доноров и получателей в равной мере в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

23. Срок годности для лекарственных средств и изделий медицинского назначения, поставляемых в качестве гуманитарной помощи, должен быть не менее одного года после оформления его в качестве гуманитарной помощи в Кыргызской Республике. Исключением могут быть случаи прямых пожертвований лечебным учреждениям, с предварительным согласованием сроков годности и количества.

Данные требования не распространяются на изделия медицинского назначения, на которые не устанавливаются требования по сроку годности.

24. Гуманитарная помощь медицинского назначения должна быть маркирована на официальном и (или) государственном, английском языках. Маркировка должна содержать Международное непатентованное наименование, номер серии, лекарственную форму, содержание активных веществ, наименование фирмы-изготовителя, инструкцию по применению, количество в упаковке, условия хранения и дату истечения срока годности.

25. Прием грузов гуманитарной помощи медицинского назначения получателем осуществляется в присутствии представителя Департамента, представителя Министерства и иных заинтересованных организаций.

26. Контроль за дальнейшим целевым использованием гуманитарной помощи Кыргызской Республике осуществляет Министерство.

Отдел финансов

Постановление Правительства Кыргызской Республики

№	Наименование документа	№	Наименование документа
1	ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ	2	ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
3	О структуре и штатной численности аппаратов государственных администраций областей и районов Кыргызской Республики	4	О структуре и штатной численности аппаратов государственных администраций областей и районов Кыргызской Республики

В соответствии с постановлением Правительства Кыргызской Республики от 27 июля 2007 года № 295 "О реализации Указа Президента Кыргызской Республики "О концептуальных подходах к реорганизации системы административно-территориального устройства в Кыргызской Республике" и на основании рекомендаций респуб-

ликанской комиссии, созданной распоряжением Премьер-министра Кыргызской Республики от 1 августа 2007 года № 345, Правительство Кыргызской Республики постановляет:

- 1. Утвердить структуры и штатную численность аппаратов государственных администраций областей, согласно приложениям № 1-7.

2. Утвердить штатную численность аппаратов государственных администраций районов, согласно приложениям № 8-14.

3. Внести в постановление Правительства Кыргызской Республики от 21 июня 2003 года № 367 "О мерах по организации органов государственной власти и управления города Каракол и Ак-Суйского района Иссык-Кульской области Кыргызской Республики" следующее изменение: абзац третий пункта 1 исключить.

4. Внести в постановление Правительства Кыргызской Республики от 6 сентября 2004 года № 666 "О мерах по организации органов государственной власти и управления города Нарын и Нарынского района Нарынской области Кыргызской Республики" следующее изменение: абзац третий пункта 1 исключить.

5. Признать утратившими силу постановление Правительства Кыргызской Республики от 15 февраля 2001 года № 47 "О структуре и штатной численности аппаратов областных, районных и городских государственных администраций".

6. Постановление Правительства Кыргызской Республики от 20 апреля 2002 года № 236 "О внесении изменений в постановление Правительства Кыргызской Республики от 15 февраля 2001 года № 47 "О структуре и штатной численности аппаратов областных, районных и городских государственных администраций".

г. Бишкек, Дом Правительства
18 октября 2007 года № 472

постановление Правительства Кыргызской Республики от 10 июня 2002 года № 367 "О внесении изменений и дополнений в постановление Правительства Кыргызской Республики от 15 февраля 2001 года № 47 "О структуре и штатной численности аппаратов областных, районных и городских государственных администраций".

постановление Правительства Кыргызской Республики от 19 сентября 2002 года № 636 "О внесении изменений в постановление Правительства Кыргызской Республики от 15 февраля 2001 года № 47 "О структуре и штатной численности аппаратов областных, районных и городских государственных администраций".

постановление Правительства Кыргызской Республики от 11 августа 2006 года № 575 "О внесении изменений и дополнения в некоторые решения Правительства Кыргызской Республики"; пункт 1 постановления Правительства Кыргызской Республики от 3 декабря 2002 года № 823 "О внесении изменений в некоторые решения Правительства Кыргызской Республики по кадровым вопросам".

6. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на Министерство финансов Кыргызской Республики и отдел организационно-инспекторской работы и территориального развития Аппарата Правительства Кыргызской Республики.

Премьер-министр Кыргызской Республики
А.Атамбаев

СТРУКТУРА
и штатная численность аппарата государственной администрации
Баткенской области

Наименование должностей	Кол-во ед.
Глава государственной администрации - губернатор	1
Помощник	1
Пресс-секретарь	1
Заместители главы госадминистрации, в том числе один Первый	3
Руководитель аппарата	1
Системный администратор	1
Отдел организационной работы и местного самоуправления	5
Сектор кадров	2
Отдел финансов	6

Наименование должностей	Кол-во ед.
Отдел экономического развития и привлечения инвестиций	5
Сектор по поддержке предпринимательства и туризма	2
Отдел промышленности, строительства, транспорта и коммуникаций	4
Отдел социальной защиты и здравоохранения	4
Отдел образования, культуры, молодежной политики и спорта	4
Отдел по делам обороны и правопорядка	5
Сектор мобилизационного резерва	2

Наименование должностей	Кол-во ед.
Отдел агропромышленного развития и природопользования	5
Общий отдел	5
Сектор по работе с обращениями граждан и связям с общественностью	2

Наименование должностей	Кол-во ед.
Отдел финансово-хозяйственного обеспечения	3

Всего: 54 штатных единицы, в т.ч. ответственных - 54.

Руководитель Аппарата Правительства - министр КР
М.Исмаилов

Приложение № 2
к постановлению Правительства Кыргызской Республики от 18 октября 2007 года № 472

СТРУКТУРА
и штатная численность аппарата государственной администрации
Джалал-Абадской области

Наименование должностей	Кол-во ед.
Глава государственной администрации - губернатор	1
Помощник	1
Пресс-секретарь	1
Заместители главы госадминистрации, в том числе один первый	3
Руководитель аппарата	1
Системный администратор	1
Отдел организационной работы и местного самоуправления	6
Сектор кадров	2
Отдел финансов	6
Отдел экономического развития и привлечения инвестиций	6
Сектор по поддержке предпринимательства и туризма	2
Отдел промышленности, строительства, транспорта и коммуникаций	6

Наименование должностей	Кол-во ед.
Отдел социальной защиты и здравоохранения	4
Отдел образования, культуры, молодежной политики и спорта	6
Отдел по делам обороны и правопорядка	6
Сектор мобилизационного резерва	2
Отдел агропромышленного развития и природопользования	6
Общий отдел	5
Сектор по работе с обращениями граждан и связям с общественностью	2
Отдел финансово-хозяйственного обеспечения	3

Всего: 62 штатные единицы, в т.ч. ответственных - 62.

Руководитель Аппарата Правительства - министр КР
М.Исмаилов

Приложение № 3
к постановлению Правительства Кыргызской Республики от 18 октября 2007 года № 472

СТРУКТУРА
и штатная численность аппарата государственной администрации
Иссык-Кульской области

Наименование должностей	Кол-во ед.
Глава государственной администрации - губернатор	1
Помощник	1
Пресс-секретарь	1
Заместители главы госадминистрации, в том числе один первый	3

Наименование должностей	Кол-во ед.
Руководитель аппарата	1
Системный администратор	1
Отдел организационной работы и местного самоуправления	5
Сектор кадров	2
Отдел финансов	6

№	Наименование должностей	Кол-во ед.
1	Отдел экономического развития и привлечения инвестиций	6
2	Сектор по поддержке предпринимательства и туризма	3
3	Отдел промышленности, строительства, транспорта и коммуникаций	4
4	Отдел социальной защиты и здравоохранения	4
5	Отдел образования, культуры, молодежной политики и спорта	4
6	Отдел по делам обороны и правопорядка	5

№	Наименование должностей	Кол-во ед.
1	Сектор мобилизационного резерва	2
2	Отдел агропромышленного развития и природопользования	5
3	Общий отдел	5
4	Сектор по работе с обращениями граждан и связям с общественностью	2
5	Отдел финансово-хозяйственного обеспечения	3

Всего: 55 штатных единиц, в т.ч. ответработников - 55.

Руководитель Аппарата Правительства - министр КР
М.Исмаилов

Приложение № 4
к постановлению Правительства
Кыргызской Республики
от 18 октября 2007 года № 472

СТРУКТУРА

и штатная численность аппарата государственной администрации
Нарынской области

№	Наименование должностей	Кол-во ед.
1	Глава государственной администрации - губернатор	1
2	Помощник	1
3	Пресс-секретарь	1
4	Заместители главы госадминистрации, в том числе один первый	3
5	Руководитель аппарата	1
6	Системный администратор	1
7	Отдел организационной работы и местного самоуправления	5
8	Сектор кадров	2
9	Отдел финансов	6
10	Отдел экономического развития и привлечения инвестиций	5
11	Сектор по поддержке предпринимательства и туризма	2
12	Отдел промышленности, строительства, транспорта и коммуникаций	4

№	Наименование должностей	Кол-во ед.
1	Отдел социальной защиты и здравоохранения	4
2	Отдел образования, культуры, молодежной политики и спорта	4
3	Отдел по делам обороны и правопорядка	5
4	Сектор мобилизационного резерва	2
5	Отдел агропромышленного развития и природопользования	5
6	Общий отдел	5
7	Сектор по работе с обращениями граждан и связям с общественностью	2
8	Отдел финансово-хозяйственного обеспечения	3

Всего: 54 штатные единицы, в т.ч. ответработников - 54.

Руководитель Аппарата Правительства - министр КР
М.Исмаилов

Приложение № 5
к постановлению Правительства КР
от 18 октября 2007 года № 472

СТРУКТУРА

и штатная численность аппарата государственной администрации
Ошской области

№	Наименование должностей	Кол-во ед.
1	Глава государственной администрации - губернатор	1
2	Помощник	1
3	Пресс-секретарь	1
4	Заместители главы госадминистрации, в том числе один первый	3
5	Руководитель аппарата	1
6	Системный администратор	1
7	Отдел организационной работы и местного самоуправления	6
8	Сектор кадров	2
9	Отдел финансов	6
10	Отдел экономического развития и привлечения инвестиций	6
11	Сектор по поддержке предпринимательства и туризма	2
12	Отдел промышленности, строительства, транспорта и коммуникаций	6

№	Наименование должностей	Кол-во ед.
1	Отдел социальной защиты и здравоохранения	4
2	Отдел образования, культуры, молодежной политики и спорта	6
3	Отдел по делам обороны и правопорядка	6
4	Сектор мобилизационного резерва	2
5	Отдел агропромышленного развития и природопользования	6
6	Общий отдел	5
7	Сектор по работе с обращениями граждан и связям с общественностью	2
8	Отдел финансово-хозяйственного обеспечения	3

Всего: 62 штатные единицы, в т.ч. ответработников - 62.

Руководитель Аппарата Правительства - министр КР
М.Исмаилов

Приложение № 6
к постановлению Правительства КР
от 18 октября 2007 года № 472

СТРУКТУРА

и штатная численность аппарата государственной администрации
Таласской области

№	Наименование должностей	Кол-во ед.
1	Глава государственной администрации - губернатор	1
2	Помощник	1
3	Пресс-секретарь	1
4	Заместители главы госадминистрации, в том числе один первый	3
5	Руководитель аппарата	1
6	Системный администратор	1
7	Отдел организационной работы и местного самоуправления	5
8	Сектор кадров	2
9	Отдел финансов	5
10	Отдел экономического развития и привлечения инвестиций	5
11	Сектор по поддержке предпринимательства и туризма	2
12	Отдел промышленности, строительства, транспорта и коммуникаций	4

№	Наименование должностей	Кол-во ед.
1	Отдел социальной защиты и здравоохранения	4
2	Отдел образования, культуры, молодежной политики и спорта	4
3	Отдел по делам обороны и правопорядка	5
4	Сектор мобилизационного резерва	2
5	Отдел агропромышленного развития и природопользования	5
6	Общий отдел	5
7	Сектор по работе с обращениями граждан и связям с общественностью	2
8	Отдел финансово-хозяйственного обеспечения	3

Всего: 53 штатные единицы, в т.ч. ответработников - 53.

Руководитель Аппарата Правительства - министр КР
М.Исмаилов

Приложение № 7
к постановлению Правительства
Кыргызской Республики
от 18 октября 2007 года № 472

СТРУКТУРА
и штатная численность аппарата государственной администрации
Чуйской области

Наименование должностей	Кол-во ед.
Глава государственной администрации - губернатор	1
Помощник	1
Пресс-секретарь	1
Заместители главы госадминистрации, в том числе один первый	3
Руководитель аппарата	1
Системный администратор	1
Отдел организационной работы и местного самоуправления	6
Сектор кадров	2
Отдел финансов	6
Отдел экономического развития и привлечения инвестиций	6
Сектор по поддержке предпринимательства и туризма	2
Отдел промышленности, строительства, транспорта и коммуникаций	6

Наименование должностей	Кол-во ед.
Отдел социальной защиты и здравоохранения	4
Отдел образования, культуры, молодежной политики и спорта	6
Отдел по делам обороны и правопорядка	6
Сектор мобилизационного резерва	2
Отдел агропромышленного развития и природопользования	6
Общий отдел	5
Сектор по работе с обращениями граждан и связям с общественностью	2
Отдел финансово-хозяйственного обеспечения	3

Всего: 62 штатные единицы, в т.ч. ответработников - 62.

Руководитель Аппарата Правительства - министр КР
М.Исмаилов

Приложение № 8
к постановлению Правительства
Кыргызской Республики
от 18 октября 2007 года № 472

ШТАТНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ
аппаратов государственных администраций районов
Баткенской области

Наименование районов	Глава	I-заместитель главы	Заместитель главы	Руководитель аппарата	Зав. отделом	Зав. сектором	Главный бухгалтер	Системный администратор	Главный специалист	Ведущий специалист	Специалист	Секретарь главы	Специалист по делопроизводству	Заведующий хозяйством	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Баткенский	1	1	1	1	2	1	1	1	3	2	1	1	1	1	16
Кадамжайский	1	1	1	1	2	1	1	1	4	4	1	1	1	1	17
Ляйлякский	1	1	1	1	2	1	1	1	4	4	1	1	1	1	21
Итого	3	3	3	3	6	3	3	3	11	8	3	3	3	3	56

Всего 56 штатных единиц, в т.ч. ответработников - 47.

Руководитель Аппарата Правительства - министр КР
М.Исмаилов

Приложение № 11
к постановлению Правительства
КР от 18 октября 2007 года № 472

Приложение № 9
к постановлению Правительства КР
от 18 октября 2007 года № 472

ШТАТНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ
аппаратов государственных администраций районов
Джалал-Абадской области

Наименование районов	Глава	I-заместитель главы	Заместитель главы	Руководитель аппарата	Зав. отделом	Зав. сектором	Главный бухгалтер	Системный администратор	Главный специалист	Ведущий специалист	Специалист	Секретарь главы	Специалист по делопроизводству	Заведующий хозяйством	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Аксыский	1	1	1	1	1	2	1	1	3	2	1	1	1	1	18
Ала-Букинский	1	1	1	1	1	2	1	1	3	2	1	1	1	1	18
Базар-Коргонский	1	1	1	1	1	2	1	1	3	3	1	1	1	1	19
Ноокенский	1	1	1	1	1	2	1	1	3	2	1	1	1	1	18
Сузакский	1	1	1	1	1	2	1	1	4	4	1	1	1	1	21
Тогуз-Тороуский	1	1	1	1	1	2	1	1	3	3	1	1	1	1	18
Токтогульский	1	1	1	1	1	2	1	1	3	2	1	1	1	1	18
Чаткальский	1	1	1	1	1	2	1	1	3	2	1	1	1	1	17
Итого	8	8	8	8	6	16	8	8	25	20	8	8	8	8	147

Всего 147 штатных единиц, в т.ч. ответработников - 123.

Руководитель Аппарата Правительства - министр КР
М.Исмаилов

Приложение № 10
к постановлению Правительства КР
от 18 октября 2007 года № 472

ШТАТНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ
аппаратов государственных администраций районов
Иссык-Кульской области

Наименование районов	Глава	I-заместитель главы	Заместитель главы	Руководитель аппарата	Зав. отделом	Зав. сектором	Главный бухгалтер	Системный администратор	Главный специалист	Ведущий специалист	Специалист	Секретарь главы	Специалист по делопроизводству	Заведующий хозяйством	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Ак-Суйский	1	1	1	1	1	3	1	1	3	3	1	1	1	1	20
Джети-Огузский	1	1	1	1	1	2	1	1	3	3	1	1	1	1	18
Иссык-Кульский	1	1	1	1	1	2	1	1	3	3	1	1	1	1	18
Тюпский	1	1	1	1	1	2	1	1	4	3	1	1	1	1	19
Тонский	1	1	1	1	1	2	1	1	3	2	1	1	1	1	17
Итого	5	5	5	5	5	11	5	5	16	14	5	5	5	5	92

Всего 92 штатные единицы, в т.ч. ответработников - 77.

Руководитель Аппарата Правительства - министр КР
М.Исмаилов

Приложение № 11
к постановлению Правительства КР
от 18 октября 2007 года № 472

ШТАТНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ
аппаратов государственных администраций районов Нарынской области

Наименование районов	Глава	I-заместитель главы	Заместитель главы	Руководитель аппарата	Зав. отделом	Зав. сектором	Главный бухгалтер	Системный администратор	Главный специалист	Ведущий специалист	Специалист	Секретарь главы	Специалист по делопроизводству	Заведующий хозяйством	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Ак-Талинский	1	1	1	1		2	1	1	4	2	1	1	1	1	18
Ат-Башинский	1	1	1	1		2	1	1	4	2	1	1	1	1	18
Жумгалский	1	1	1	1		2	1	1	4	2	1	1	1	1	18
Кочкорский	1	1	1	1		2	1	1	4	2	1	1	1	1	18
Нарынский	1	1	1	1	1	2	1	1	4	1	1	1	1	1	18
Итого	5	5	5	5	1	10	5	5	20	9	5	5	5	5	90

Всего 90 штатных единиц, в т.ч. ответработников - 75.

Руководитель Аппарата Правительства - министр КР
М.Исмаилов

Приложение № 12
к постановлению Правительства КР
от 18 октября 2007 года № 472

ШТАТНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ
аппаратов государственных администраций районов Ошской области

Наименование районов	Глава	I-заместитель главы	Заместитель главы	Руководитель аппарата	Зав. отделом	Зав. сектором	Главный бухгалтер	Системный администратор	Главный специалист	Ведущий специалист	Специалист	Секретарь главы	Специалист по делопроизводству	Заведующий хозяйством	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Алайский	1	1	1	1		2	1	1	2	3	1	1	1	1	17
Араванский	1	1	1	1		2	1	1	3	3	1	1	1	1	18
Кара-Суйский	1	1	1	1	1	2	1	1	4	4	1	1	1	1	21
Кара-Кульджинский	1	1	1	1		2	1	1	3	2	1	1	1	1	17
Наукатский	1	1	1	1	1	2	1	1	4	3	1	1	1	1	20
Узгенский	1	1	1	1	1	2	1	1	4	3	1	1	1	1	20
Чон-Алайский	1	1	1	1		2	1	1	2	2	1	1	1	1	16
Итого	7	7	7	7	3	14	7	7	22	20	7	7	7	7	129

Всего 129 штатных единиц, в т.ч. ответработников - 108.

Руководитель Аппарата Правительства - министр КР
М.Исмаилов

Приложение № 13
к постановлению Правительства КР
от 18 октября 2007 года № 472

ШТАТНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ
аппаратов государственных администраций районов Таласской области

Наименование районов	Глава	I-заместитель главы	Заместитель главы	Руководитель аппарата	Зав. отделом	Зав. сектором	Главный бухгалтер	Системный администратор	Главный специалист	Ведущий специалист	Специалист	Секретарь главы	Специалист по делопроизводству	Заведующий хозяйством	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Бакай-Атинский	1	1	1	1		2	1	1	3	2	1	1	1	1	17
Кара-Бууринский	1	1	1	1		2	1	1	3	2	1	1	1	1	17
Манасский	1	1	1	1		2	1	1	3	2	1	1	1	1	17
Таласский	1	1	1	1		2	1	1	3	2	1	1	1	1	17
Итого	4	4	4	4	0	8	4	4	12	8	4	4	4	4	68

Всего 68 штатных единиц, в т.ч. ответработников - 56.

Руководитель Аппарата Правительства - министр КР
М.Исмаилов

Приложение № 14
к постановлению Правительства КР
от 18 октября 2007 года № 472

ШТАТНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ
аппаратов государственных администраций районов Чуйской области

Наименование районов	Глава	I-заместитель главы	Заместитель главы	Руководитель аппарата	Зав. отделом	Зав. сектором	Главный бухгалтер	Системный администратор	Главный специалист	Ведущий специалист	Специалист	Секретарь главы	Специалист по делопроизводству	Заведующий хозяйством	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Сокулукский	1	1	1	1	1	3	1	1	4	4	1	1	1	1	22
Панфиловский	1	1	1	1	1	2	1	1	2	3	1	1	1	1	18
Московский	1	1	1	1	1	3	1	1	3	3	1	1	1	1	20
Кеминский	1	1	1	1	1	2	1	1	3	2	1	1	1	1	18
Ысык-Атинский	1	1	1	1	1	3	1	1	5	4	1	1	1	1	23
Аламединский	1	1	1	1	1	3	1	1	5	3	1	1	1	1	22
Жайылский	1	1	1	1	1	3	1	1	5	2	1	1	1	1	21
Чуйский	1	1	1	1	1	2	1	1	3	2	1	1	1	1	18
Итого	8	8	8	8	8	21	8	8	30	23	8	8	8	8	162

Всего 162 штатные единицы, в т.ч. ответработников - 138.

Руководитель Аппарата Правительства - министр КР
М.Исмаилов

НАЦИОНАЛЬНЫЙ БАНК

Зарегистрировано в Министерстве юстиции Кыргызской Республики 15 декабря 2000 года.
Регистрационный номер 200

Утверждено
постановлением Правления
Национального банка
Кыргызской Республики
от 30 ноября 2000 года № 42/2

ПОЛОЖЕНИЕ

о порядке выдачи лицензии на право проведения обменных операций с наличной иностранной валютой

Настоящее Положение разработано в соответствии с законами Кыргызской Республики "Об операциях в иностранной валюте", "О Национальном банке Кыргызской Республики" и "О банках и банковской деятельности в Кыргызской Республике" и устанавливает порядок выдачи лицензии на право проведения обменных опера-

ций с наличной иностранной валютой в Кыргызской Республике, а также требования по открытию и прекращению деятельности по осуществлению обменных операций с наличной иностранной валютой физическими и юридическими лицами на территории Кыргызской Республики.

1. Общие положения

1.1. В настоящем Положении используются следующие понятия:

"Обменное бюро" - это меняльная контора, созданная юридическим или физическим лицом и получившая лицензию Национального банка Кыргызской Республики на право проведения обменных операций с наличной иностранной валютой.

"Обменные операции с наличной иностранной валютой обменного бюро" - операции по покупке, продаже и обмену наличной иностранной валюты за счет собственных средств и от имени лицензиата;

"Оборотные средства обменного бюро" - это собственные средства владельца лицензии, свободные от уплаты налогов в бюджет, и предназначенные для проведения обменных операций с наличной иностранной валютой.

1.2. Обменные операции с наличной иностранной валютой за счет собственных средств и от своего имени на профессиональной основе могут осуществляться юридическими и физическими лицами, имеющими лицензию Национального банка Кыргызской Республики (далее - лицензиат) на проведение обменных операций с наличной иностранной валютой.

1.3. Национальный банк Кыргызской Республики (далее - НБКР) является единственным лицензиаром на территории Кыргызской Республики, имеющим право выдавать лицензию на проведение обменных операций с наличной иностранной валютой (приложение 1) физическим и юридическим лицам.

1.4. Обменные бюро не имеют право привлекать денежные средства юридических (кроме банков и иных финансово-кредитных учреждений, имеющих лицензию НБКР) и физических

лиц, в том числе посредством публичного объявления, проведения рекламы, торгов и иными методами на условиях срочности, платности и возвратности, и использовать эти средства для совершения обменных операций с наличной иностранной валютой.

1.5. Лицензия НБКР на право проведения обменных операций с наличной иностранной валютой дает право совершать покупку, продажу и обмен наличной иностранной валюты за наличную национальную валюту в момент заключения сделки за счет оборотных средств и от имени обменного бюро.

1.6. Обменному бюро запрещается:

- привлекать денежные средства от юридических и физических лиц на условиях срочности, платности и возвратности;

- принимать денежные средства (иностранную либо национальную валюту) в качестве предоплаты по заранее оговоренному курсу обмена;

- осуществлять другие операции, прямо не оговоренные в лицензии.

1.7. За совершение операций, не предусмотренных в лицензии, наступает ответственность в соответствии с законодательством:

- занятие банковской деятельностью без лицензии, выдаваемой НБКР, влечет наложение административного штрафа в размере и порядке, установленном законодательством;

- привлечение или публичное предложение привлечения денежных средств от физических лиц на условиях срочности, возвратности и платности без соответствующей лицензии, выдаваемой НБКР, влечет наложение административного штрафа в размере и порядке, установленном законодательством.

лиц - незаконная банковская деятельность, влечет применение санкций согласно уголовному законодательству;

2. Открытие обменных бюро юридическими и физическими лицами

2.1. Юридические и физические лица, имеющие лицензию НБКР вправе открывать обменные бюро на территории Кыргызской Республики для проведения операций по купле, продаже и обмену наличной иностранной валюты в соответствии с требованиями настоящего Положения.

2.2. Обменные бюро могут быть открыты юридическими и физическими лицами, резидентами и нерезидентами Кыргызской Республики.

2.3. Для проведения обменных операций с наличной иностранной валютой юридические и физические лица обязаны получить лицензию на право проведения обменных операций с наличной иностранной валютой и зарегистрировать обменное бюро в НБКР.

2.4. Для получения лицензии на право проведения обменных операций с наличной иностранной валютой и регистрации обменного бюро, юридические и физические лица представляют в НБКР следующие документы:

- заявление о выдаче лицензии для проведения обменных операций с наличной иностранной валютой по форме приложения 2;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- нотариально заверенные копии учредительных документов на кыргызском или русском языке (для юридических лиц);

- единую справку налоговых органов об отсутствии задолженности перед бюджетом на момент подачи документов и о регистрации контрольно-кассовой машины (приложение 3);

- подлинник или нотариально удостоверенную копию договора аренды помещения или документа, подтверждающего право собственности физического или юридического лица на занимаемое помещение;

- документ (свидетельство, сертификат), подтверждающий профессиональную подготовку работников обменного бюро по определению подлинности банкнот, по работе с иностранной валютой(1);

- сведения об оборотных средствах обменного бюро (приложение 4).

При перерегистрации лицензии дополнительно к вышеперечисленным документам прилагается справка банка или иного юридического лица, с которым заключен договор на представление ежедневной отчетности, о деятельности действующего обменного бюро, согласно приложению 7.

Заявители несут ответственность в соответствии с законодательством Кыргызской Республики за достоверность информации и документов, представленных для получения лицензии.

2.5. Если документы предоставлены не пол-

ночно, незаконное предпринимательство, влечет применение санкций согласно уголовному законодательству.

2.6. В срок рассмотрения документов не входит время, затраченное заявителем на доработку документов. В случае исправления и повторного направления для рассмотрения заявления, то документы считаются вновь поступившими и рассматриваются в установленном порядке.

2.7. Уполномоченное структурное подразделение НБКР в течение 15 рабочих дней со дня поступления всех необходимых документов проверяет соответствие представленных документов и помещения обменного бюро требованиям настоящего Положения.

2.8. Решение о выдаче или отказе в выдаче лицензии принимается в течение 20 рабочих дней со дня поступления всех необходимых документов. Лицензия подписывается Заместителем Председателя НБКР, курирующим Управление банковского надзора либо другим лицом, уполномоченным Председателем НБКР.

2.9. Выдача лицензии осуществляется на платной основе. Лицензия выдается при представлении заявителем документа (в том числе платежного документа), подтверждающего уплату лицензионного сбора (платы) в размере и в порядке, установленном законодательством Кыргызской Республики.

В случае невнесения лицензионного сбора по истечении 30 календарных дней с момента ее подписания в НБКР, лицензия аннулируется и производится соответствующая запись в реестре выданных лицензий.

2.10. Выдача лицензии осуществляется при предъявлении документа, удостоверяющего личность заявителя, или уполномоченного лица при наличии доверенности, оформленной в соответствии с установленными требованиями.

Лицензия выдается сроком на один год. Действительной датой лицензии является дата ее выдачи. Выданная лицензия имеет силу до приостановления ее действия или лишения физического или юридического лица его лицензии.

2.11. Бланки лицензии являются документами строгой отчетности. Учет и хранение бланков лицензии осуществляется Национальным банком Кыргызской Республики.

В случае утери подлинного экземпляра лицензии, а также негодности бланка лицензии обменное бюро обязано в трехдневный срок сообщить об этом в НБКР и подать заявление на получение дубликата лицензии. В заявлении должны быть указаны все реквизиты утраченного (негодного) бланка и причины утраты (негодности) бланка. Дубликат выдается на основании имеющихся документов. Выданная лицензия должна иметь отметку "Дубликат". В случае обнаружения обменным бюро утерянного экземпляра лицензии, он обязан передать его в НБКР для аннулирования.

2.12. За 20 рабочих дней до окончания срока действия лицензии юридического или физического лица вправе обратиться в НБКР с соответствующим заявлением о перерегистрации лицензии с приложением документов, указанных в пункте 2.4 настоящего Положения. НБКР рассматривает указанное заявление и выдает лицензию в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Положением.

2.13. При изменении своего юридического адреса или местожительства юридическое или физическое лицо обязано в течение 3 рабочих дней уведомить об этом в письменной форме НБКР. НБКР в течение 10 рабочих дней выдает справку, подтверждающую получение сведений об имевших место изменениях.

При изменении наименования или Ф.И.О. владельца, юридическому или физическому лицу необходимо получение новой лицензии на проведение обменных операций с наличной иностранной валютой в соответствии с требованиями настоящего Положения.

Изменение адреса обменного бюро влечет его перерегистрацию в НБКР в соответствии с требованиями настоящего Положения с выдачей нового письма о регистрации.

2.14. Сведения о выдаче лицензии юридическим и физическим лицам заносятся в книгу реестров выданных НБКР лицензий. Лицензия является неотчуждаемой, передача ее другому юридическому или физическому лицу запрещается. Нарушение данного пункта влечет за собой изъятие лицензии.

2.15. Юридическое или физическое лицо вправе открывать несколько обменных бюро в пределах области, в которой оно зарегистрировано.

3. Условия и порядок функционирования обменных бюро

3.1. Кассовое помещение обменных бюро, расположенных в помещении торговой организации, гостиницы, аэропорта и иных помещений должно быть изолировано от персонала и клиентов, а обслуживание клиентов должно производиться только через кассовое окно.

3.2. В помещениях обменных бюро юридических или физических лиц, арендующих или занимающих отдельно расположенное сооружение, помещение с отдельным входом в нежилых зда-

При открытии дополнительного обменного бюро юридическое или физическое лицо, имеющее лицензию обязано зарегистрировать его в НБКР и получить письмо НБКР о регистрации обменного бюро (приложение 5). До получения письма о регистрации, открываемое обменное бюро не вправе проводить обменные операции с наличной иностранной валютой.

2.16. НБКР проводит регистрацию дополнительного обменного бюро не позднее 15 рабочих дней с момента получения удовлетворительных документов и выдает письмо о регистрации с присвоением порядкового регистрационного номера каждому обменному бюро.

2.17. Для регистрации дополнительного обменного бюро юридическое или физическое лицо представляет в НБКР следующие документы:

- заявление на регистрацию обменного бюро по форме приложения 6;

- копию договора аренды или документа, подтверждающего право собственности на помещение обменного бюро;

- единую справку налоговых органов об отсутствии задолженности перед бюджетом на момент подачи документов и о регистрации контрольно-кассовой машины;

- справку банка или иного юридического лица, с которым заключен договор на представление ежедневной отчетности, о деятельности действующего обменного бюро (приложение 7);

- документ (свидетельство, сертификат), подтверждающий профессиональную подготовку работников обменного бюро по определению подлинности банкнот, по работе с иностранной валютой (2);

2.18. Регистрация обменных бюро на территории Чуйской области и г.Бишкек, производится Центральным аппаратом НБКР, а в других областях - соответствующими областными (региональными) управлениями НБКР в регистрационном журнале с присвоением очередного порядкового номера. При этом на каждую область республики ведется отдельный регистрационный журнал. Областные (региональные) управления НБКР передают сведения в Центральный аппарат НБКР о выданных лицензиях и зарегистрированных обменных бюро ежемесячно не позднее 5 числа каждого месяца.

Обменное бюро должно находиться в помещениях или квартиру в жилом доме, обязательно наличие металлических решеток на окнах и входных металлических дверей. Обслуживание клиентов производится в помещении обменного бюро только через кассовое окно.

3.3. В обменном бюро необходимо наличие несгораемого металлического шкафа для хранения денег и документов обменного бюро.

Собственные деньги кассиров, верхняя одежда и другие предметы должны храниться в спе-

циально отведенной комнате или шкафах, расположенных вне помещения касс.

3.4. Обменные бюро должны быть оснащены техническими средствами для определения подлинности денежных знаков телефоном. При предоставлении отчетности непосредственно в НБКР - необходимым для этого оборудованием: компьютером и модемом.

3.5. Обменные бюро независимо от места нахождения при проведении обменных операций с наличной иностранной валютой обязаны использовать зарегистрированные в налоговых органах контрольно-кассовые машины с фискальной памятью или компьютеры, оснащенные фискальной картой.

3.6. Обменные бюро должны быть оборудованы стендами (размером не менее 40x60 см), содержащим информацию о курсах покупки и продажи наличной иностранной валюты и отдель-

4. Отказ в выдаче лицензии

4.1. Лицензия не выдается:

1) предоставления заявителем недостоверных сведений, указанных в документах;

2) непредоставления документов, требуемых настоящим положением для получения лицензии. При устранении заявителем указанных препятствий заявление рассматривается на общих основаниях;

3) невнесения сбора за выдачу лицензии;

4) заявитель не соответствует требованиям, установленным законодательством Кыргызской Республики;

5) осуществление этого вида деятельности законодательными актами запрещено для данной категории субъектов;

6) несоответствия помещения и оборудования обменного бюро условиям и порядку функционирования обменных бюро в соответствии с разде-

5. Порядок прекращения действия лицензии

5.1. Лицензия прекращает свое действие в случае:

1) истечения срока действия, на который выдана лицензия;

2) отзыва лицензии;

3) прекращения деятельности юридического лица, которому выдана лицензия, вследствие неплатежеспособности, ликвидации или реорганизации;

4) письменного заявления юридического или физического лица о прекращении совершения обменных операций с наличной иностранной валютой.

6. Порядок отзыва лицензии

6.1. НБКР имеет право отозвать лицензию в случаях:

1) несоблюдения законодательства Кыргызской Республики и нормативных актов НБКР;

2) несоблюдения порядка проведения операций с наличной иностранной валютой;

ным стендом, содержащим порядок работы кассиров.

В каждом обменном бюро на видном для клиентов месте должна быть вывешена следующая информация:

- наименование юридического или Ф.И.О. физического лица, открывшего данное обменное бюро;

- режим работы обменного бюро;

- письмо о регистрации обменного бюро - оригинал;

- информация для клиентов и порядок их обслуживания в соответствии с приложениями 8, 9 настоящего Положения.

3.7. Режим работы, количество работников, круг служебных обязанностей в обменных бюро устанавливаются в соответствии с правилами внутреннего распорядка, утвержденного руководителем юридического лица или частным предпринимателем.

4.2. Отказ в выдаче лицензии оформляется в том 3 настоящего Положения;

7) несоответствия деятельности, предусмотренной уставом юридического лица либо деятельности физического лица, предусмотренной свидетельством о государственной регистрации частного предпринимателя - деятельности, указанной в лицензии НБКР;

8) наличия в отношении заявителя решения суда, запрещающего заявителю занятие данным видом деятельности.

4.2. Отказ в выдаче лицензии оформляется в письменном виде и подписывается начальником соответствующего отдела НБКР (начальником областного (регионального) управления НБКР), либо лицом, исполняющим его обязанности.

4.3. Решение об отказе в выдаче лицензии может быть обжаловано в установленном порядке.

5.1. Лицензия прекращает свое действие в случае:

5) изменения наименования юридического лица или местонахождения (местожительства) без соответствующей перерегистрации лицензии и уведомления НБКР;

6) в иных случаях, предусмотренных законодательством и нормативными актами НБКР.

5.2. При прекращении действия лицензии в течение 3-х рабочих дней обменное бюро обязано сдать оригинал лицензии и письмо о регистрации обменного бюро.

6.1. НБКР имеет право отозвать лицензию в случаях:

3) нарушения кассовой дисциплины;

4) осуществления обменным бюро операций, не предусмотренных лицензией;

5) передачи лицензии третьим лицам;

6) нарушения условий и порядка функционирования обменных бюро;



7) несвоевременного представления либо не предоставления отчетности более чем три раза за 12 последовательных календарных месяцев, или предоставления недостоверной отчетности;

8) наличия решения суда, запрещающего занятие данным видом деятельности физическому либо юридическому лицу, имеющему лицензию;

9) обнаружения недостоверных сведений, на основании которых выдана лицензия, либо обнаружения недостоверных сведений в документации обменного бюро;

10) невыполнения требований предупреждений и предписаний НБКР, или совершения повторных нарушений, по которым были приняты предупредительные меры и штрафные санкции;

11) неосуществления деятельности обменного бюро более трех последовательных календарных месяцев;

12) отсутствия либо обнаружения неисправных технических средств, предназначенных для работы с наличностью - кассового аппарата, детектора валют (за исключением случаев наличия документов, подтверждающих проведение ремонта или его замены);

13) отсутствия договора на предоставление ежедневной отчетности в установленные сроки;

14) функционирования обменного бюро по адресу, не соответствующему указанному в письме о регистрации, или без соответствующей регистрации обменного бюро;

15) препятствия или задержки проведения проверки обменного бюро;

16) подтверждения фактов, изложенных в жалобах потребителя;

17) в иных случаях, предусмотренных законодательством Кыргызской Республики и соответствующими нормативными актами НБКР.

6.2. Уполномоченные сотрудники НБКР при проведении проверки деятельности обменного бюро вправе изъять лицензию с составлением соответствующего акта в случаях:

- обнаружения нарушений требований НБКР, предусматривающих отзыв лицензий;

- обнаружения повторного совершения нарушений, о которых ранее направлялись предупреждение или предписание об устранении данных нарушений, либо за совершение которых ранее налагались штрафные санкции.

6.3. При изъятии лицензии срок ее действия приостанавливается сроком до 7 рабочих дней для принятия решения об отзыве лицензии или применения других видов санкций.

В случае принятия решения об отклонении предложения об отзыве лицензии и применении других предупредительных мер и санкций, лицензия возвращается ее владельцу.

6.4. Действие лицензии прекращается с момента вынесения решения об ее отзыве.

Примечания:

(1) Обучение проводится НБКР или учебным заведением, имеющим разрешение НБКР на соответствующее обучение. Данное требование вступает в силу с момента введения обязательной сертификации кассовых работников коммерческих банков и обменных бюро.

(2) Обучение организуется НБКР или учебным заведением, имеющим разрешение НБКР на соответствующее обучение. Данное требование вступает в силу с момента введения системы сертификации кассовых работников коммерческих банков и обменных бюро.

Приложение 1

НАЦИОНАЛЬНЫЙ БАНК КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

ЛИЦЕНЗИЯ № 0000

на право совершения обменных операций с наличной иностранной валютой за/пере/регистрирована " " 200__ года

Национальный банк Кыргызской Республики предоставляет (наименование, Ф.И.О., адрес,

телефон юридического или физического лица) право на проведение обменных операций с наличной иностранной валютой.

На основании настоящей лицензии обменное бюро может проводить следующие обменные операции за счет оборотных средств и от своего имени:

а) покупку наличной иностранной валюты за наличную национальную валюту;

б) продажу наличной иностранной валюты за наличную национальную валюту;

в) размен наличной иностранной валюты.

Национальный банк Кыргызской Республики не несет ответственности по рискам, имеющим место по операциям обмена наличной иностранной валюты.

Настоящая лицензия предоставляет право осуществлять обменные операции с наличной иностранной

валютой, прямо оговоренные в лицензии.

Обменное бюро имеет право совершать обменные операции с наличной иностранной валютой в пределах оборотных средств. Суммы, превышающие оборотные средства в помещении (кассе) обменного бюро и используемые в его деятельности приравниваются к осуществлению операций, не предусмотренных в лицензии.

Обменному бюро запрещается привлекать денежные средства от юридических и физических лиц на условиях срочности, платности и возвратности; принимать денежные средства (иностранную либо национальную валюту) в качестве предоплаты по заранее оговоренному курсу обмена; осуществлять другие операции, прямо не оговоренные в лицензии.

Совершение операций, не предусмотренных в лицензии, влечет ответственность, предусмотренную законодательством.

Лицензия является неотчуждаемой (именной). Права, вытекающие из настоящей лицензии, не подлежат передаче третьим лицам.

Настоящая лицензия вступает в силу с момента ее подписания и действительна в течение одного года.

Заместитель Председателя

(подпись) (Ф.И.О. должностного лица)

Приложение 2

Национальный банк Кыргызской Республики

От

(наименование и адрес юридического лица)

Ф.И.О., место жительства физического лица)

ЗАЯВЛЕНИЕ

Прошу выдать лицензию на право проведения обменных операций с наличной иностранной валютой за счет собственных средств и от своего имени, и зарегистрировать обменное бюро (если ранее имелась лицензия указать номер и дату регистрации).

(номер кода ОКПО)

3. Постоянное место работы и должность (если есть)

4. Оборотные средства обменного бюро составля-

1. Адрес обменного бюро: ют сом

2. Руководитель обменного бюро: (сумма цифрами и прописью)

3. Номер телефона обменного бюро: Необходимые для получения лицензии документы прилагаются.

4. Контактный телефон: С нормативными документами НБКР, регулирую-

(указывается, если нет телефона в обменном бюро) Дополнительно сообщая следующие сведения:

1. Паспортные данные руководителя юридического лица или частного предпринимателя: Достоверность и правильность указанных в заявлении данных подтверждаю.

Паспорт серия № Дата кем выдан дата выдачи " " Подпись руководителя юридического лица (частного предпринимателя)

2. Свидетельство о государственной регистрации Печать юридического лица

Приложение 3

СПРАВКА

об отсутствии задолженности перед бюджетом

Дана (наименование юридического лица, Ф.И.О. физического лица, адрес) в том, что он(а) зарегистрирован(а) в Государственной налоговой инспекции, присвоен ИНН, имеется в наличии контрольно-кассовая машина марки, заводской номер №, зарегистрированная в соответствии с законодательством " " 200__ г.

По состоянию на " " 200__ г. задолженности перед бюджетом не имеет.

Справка дана для предъявления в Национальный банк Кыргызской Республики.

Начальник ГНИ (подпись) (Ф.И.О. должностного лица)

Печать ГНИ

Приложение 4

Наименование юридического лица или Ф.И.О. физического лица

Адрес обменного бюро

Сведения

об оборотных средствах обменного бюро

по состоянию на " " 200__ г.

№	Наименование валюты	Сумма	Официальный курс	Сумма в сомах (гр.3хгр.4)
	Итого			Сумма

Наличность, указанная как оборотные средства обменного бюро, является собственными средствами и свободными от обязательств по налогам в бюджет.

Итого оборотные средства _____ сом. (цифрами) _____ (прописью)

Достоверность и правильность указанных в заявлении данных подтверждаю.

Подпись руководителя юридического лица (частного предпринимателя)

Дата

Печать

Приложение 5

ПИСЬМО

о регистрации обменного бюро (обменного пункта)

Настоящим подтверждается, что обменное бюро (пункт), расположенное по адресу _____

(адрес обменного бюро или обменного пункта)

принадлежащее _____ (наименование и адрес юридического лица/либо Ф.И.О., и адрес физического лица)

зарегистрировано за номером _____ в Национальном банке Кыргызской Республики.

Письмо о регистрации обменного бюро или обменного пункта не заменяет лицензии Национального банка Кыргызской Республики на право проведения обменных операций с наличной иностранной валютой.

Копия письма недействительна.

Срок действия до _____ 200__ г.

Начальник отдела УБН НБКР

(Начальник областного управления НБКР)

(подпись)

(Ф.И.О.)

Приложение 6

Национальный банк Кыргызской Республики

от _____ (наименование юридического лица)

СПРАВКА (Ф.И.О. физического лица)

ЗАЯВЛЕНИЕ

_____ (указать полное наименование юридического лица, Ф.И.О физического лица) имеющий лицензию № _____ от _____ 200__ г. на право проведения обменных операций с наличной иностранной валютой, просит зарегистрировать обменное бюро.

- 1. Адрес обменного бюро: _____
2. Руководитель обменного бюро: _____
3. Номер телефона обменного бюро: _____
4. Контактный телефон: _____

Дополнительно сообщая следующие сведения: (указывается, если нет телефона в обменном бюро)

- 1. Паспортные данные руководителя юридического лица или частного предпринимателя. Паспорт серия _____ № _____ кем выдан _____ г. место жительства: _____ дата выдачи _____
2. Свидетельство о государственной регистрации (номер кода ОКПО) _____
3. Постоянное место работы и должность (если есть) _____ (указывается полное наименование и адрес)
4. Оборотные средства обменного бюро составляют _____ сом

Необходимые документы для регистрации обменного бюро прилагаются.

Достоверность и правильность указанных в заявлении данных подтверждаю.

Дата

Подпись руководителя юридического лица (частного предпринимателя)

Печать

Приложение 7

Фирменный бланк

СПРАВКА

о деятельности обменного бюро

Справка дана _____

(наименование юридического лица, либо Ф.И.О. физического лица)

имеющему лицензию № _____ от _____ 200__ г. в том, что он заключил договор на представление ежедневной отчетности № _____ от _____ 200__ г. сроком до _____ 200__ г.

За время действия договора обменное бюро ежедневно в установленное договором время представляет достоверную отчетность (указать замечания по представлению ежедневной отчетности, если таковые имеются).

Нарушений законодательства Кыргызской Республики по проведению обменных операций и требований нормативных документов НБКР в ходе взаимоотношений с обменным бюро не установлено (в случае установления нарушения, указать вид нарушений).

Другие сведения _____

Руководитель

уполномоченного банка

(юридического лица)

(подпись)

(Ф.И.О. должностного лица)

Приложение 8

ИНФОРМАЦИЯ

для потребителей услуг (клиентов) обменного бюро

При наличии замечаний к работе обменного бюро или обменного пункта просьба направлять жалобы по адресу: _____

Чуйская область - г.Бишкек - г.Бишкек, ул.Уметалиева 101

Ошская область - _____

Баткенская область - _____

Джалал-Абадская область - _____

Иссык-Кульская область - _____

Нарынская область - _____

Таласская область - _____

Для рассмотрения жалобы просьба сообщить в ней следующие сведения:

- фамилию, имя, отчество заявителя;
- адрес заявителя;
- наименование и точный адрес местонахождения обменного бюро;
- наименование юридического или физического лица, открывшего данное обменное бюро;
- содержание жалобы;

- дату, указывающую, когда обменным бюро было допущено нарушение.

Для получения ответа на жалобу необходимо оформить ее письменно и заверить подписью.

Приложение 9

ВЫПИСКА

из Положения о порядке проведения операций с наличной иностранной валютой, утвержденного постановлением Правления НБКР от 30 ноября 2000 года № 42/1

3. Порядок проведения обменных операций с наличной иностранной валютой

3.3. При наличии наличной иностранной валюты информационные стенды должны содержать достоверные сведения о курсах покупки и продажи по всем видам иностранной валюты, имеющейся в уполномоченном банке или обменном бюро.

Покупка и продажа наличной иностранной валюты за национальную валюту производится только по курсу, указанному в информационном стенде курсов покупки и продажи иностранных валют на основании принципов публичного договора.

Покупка и продажа иностранной валюты по курсу, не указанному в информационном стенде не допускается.

Курсы покупки и продажи иностранных валют могут устанавливаться до четырех десятичных знаков после целых чисел с обязательным делением запятой. Установка курсов валют без деления запятой или с указанием более четырех знаков после целых чисел, а также иные действия, вводящие в заблуждение клиентов о курсах валют, запрещаются.

3.4. При покупке, продаже или обмене иностранной валюты уполномоченные банки и их обменные пункты, обменные бюро не вправе вводить какие-либо ограничения и устанавливать разные курсы в зависимости от достоинства, года выпуска денежных знаков, не утративших статус платежного средства.

3.5. Уполномоченные банки вправе самостоятельно устанавливать и взимать комиссионное вознаграждение при осуществлении обменных операций с не вызывающими сомнения в подлинности банкнотами иностранной валюты, имеющими следующие повреждения:

- изменение первоначальной окраски, или залитые красящими веществами;
- явный печатный брак;
- разорванные и склеенные, если отдельные части бесспорно принадлежат одной и той же банкноте;

4. Порядок ведения кассовых операций обменными бюро и обменными пунктами

При проведении операций по купле, продаже и обмену валюты обменное бюро и обменный пункт проводят операции в соответствии с Законом о применении контрольно-кассовых машин при осуществлении денежных расчетов с населением.

4.1. При покупке наличной иностранной валюты, кассир по предъявлении клиентом документа, удостоверяющего личность, в его присутствии пересчитывает сумму наличности и проверяет подлинность предъявленной клиентом иностранной валюты. При этом обработка банкнот должна производиться таким образом, чтобы банкноты находились в поле зрения клиента.

4.2. После расчета суммы национальной валюты, подлежащей выдаче клиенту, кассир делает запись о купленной валюте в журнале регистрации операций (если клиент является нерезидентом делает об этом запись в журнале), пробивает в кассе чек. Кассир (ответственный работник) оформляет справку-сертификат в соответствии с требованиями Положения.

4.3. После проверки произведенного расчета, кассир выдает соответствующую сумму национальной валюты, проверив в присутствии клиента их подлинность. Одновременно ему выдается кассовый чек, при необходимости - справка-сертификат.

4.4. При продаже наличной иностранной валюты, кассир, по предъявлении клиентом документа, удостоверяющего личность, в его присутствии пересчитывает сумму наличности и проверяет подлинность предъявленной клиентом национальной валюты. При этом обработка банкнот должна производиться таким образом, чтобы банкноты находились в поле зрения клиента.

4.5. После расчета суммы иностранной валюты, подлежащей выдаче клиенту, кассир делает запись о проданной валюте в журнале регистрации операций (если клиент является нерезидентом делает об этом запись в журнале), пробивает в кассе чек. Кассир (ответственный работник) оформляет справку-сертификат в соответствии с требованиями Положения.

4.6. После проверки произведенного расчета кассир выдает соответствующую сумму наличной иностранной валюты. Одновременно ему выдается кассовый чек, при необходимости - справка-сертификат.

4.7. По требованию клиента кассир обязан в его присутствии проверить на детекторе валют выдава-

- утратившие углы, края, надорванные, имеющие небольшие отверстия, проколы (если они не свидетельствуют об их погашении);

- обожженные или прожженные участки.

3.6. Денежные банкноты, не подлежащие покупке и продаже в связи с указанными в пункте 3.5 настоящего Положения и иными повреждениями, с согласия владельца могут быть приняты уполномоченным банком для обмена (экспертизы) в банке-корреспонденте (иностранном банке).

ую наличную иностранную валюту.

4.8. При установлении расхождений в расчетах или при обнаружении неплатежных денег, кассир возвращает сумму наличности и предлагает клиенту дополнить недостающую сумму.

4.9. При внесении клиентом недостающей суммы, кассир в присутствии клиента принимает полную сумму наличной иностранной валюты с полистным ее пересчетом.

4.10. При проведении пересчета стол кассира должен быть свободен от другой наличности и посторонних предметов.

4.11. Клиент, при покупке-продаже иностранной валюты, не отходя от кассы, имеет право полистным пересчетом проверить правильность расчетов.

4.12. В случае выявления неправильных расчетов, клиент передает полностью выданную сумму кассиру для ее повторного пересчета. Кассир, в случае выявления ошибки при производстве расчетов, обязан восполнить недостающую сумму, и повторить полистный пересчет в присутствии клиента.

4.13. Пересчет денежной наличности может быть осуществлен с использованием машинки для пересчета банкнот. При этом на столе пересчета не должно быть посторонних предметов кроме машинки для пересчета банкнот и табло счета должно быть обращено лицевой стороной к клиенту. При этом обработка банкнот должна производиться таким образом, чтобы банкноты находились в поле зрения клиента.

4.14. Операции обменных бюро по расходу и приходу наличности в кассу, связанные с увеличением/уменьшением оборотных средств или выдачей и приемом подотчетных сумм, связанных с приобретением иностранной валюты в уполномоченном банке, отражаются в порядке совершения операций в журнале регистрации операций. При этом проставляется прочерк в графах "Курс обмена" и "Сумма к выдаче", соответственно, в разделе по приходу либо расходу. Данные операции указываются в ежедневных отчетах как прочий приход и прочий расход.

4.15. Юридические и физические лица не имеют права проводить иные операции, не оговоренные настоящим Положением, через кассу обменного бюро.

МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ, ЭНЕРГЕТИКИ И ТОПЛИВНЫХ РЕСУРСОВ

Зарегистрировано в Министерстве юстиции Кыргызской Республики 24 июля 2007 года.
Регистрационный номер 72-07

Утверждены
приказом Министерства
промышленности, энергетики
и топливных ресурсов КР
от 21 июня 2007 года № 55

ПРАВИЛА пользования электрической энергией

1. Разработаны Государственной инспекцией по энергетике и газу, ОАО "Электрические станции" при участии ОАО "НЭС Кыргызстана", ОАО "Ошэлектро", ОАО "Жалалабатэлектро", ОАО "Северэлектро", ОАО "Востокэлектро".

2. Утверждены приказом Министерства промышленности, энергетики и топливных ресурсов Кыргызской Республики от 21 июня 2007 года № 55.

3. Правила устанавливают порядок пользования электрической энергией и определяют взаимоотношения электроснабжающих организаций с потребителями.

4. Правила обязательны для электроснабжающих организаций и потребителей электрической энергии независимо от их ведомственной принадлежности и формы собственности.

5. Предназначены для потребителей, специалистов и персонала, занятых эксплуатацией систем электроснабжения.

6. Взамен Правил пользования электрической энергией, утвержденных постановлением Исполнительного Совета Госагентства по энергетике при Правительстве Кыргызской Республики от 27 июля 1998 года № 11-П, зарегистрированных в

Министерстве юстиции Кыргызской Республики 4 августа 1998 г. № 502.

Настоящие Правила пользования электрической энергией (далее Правила) разработаны в соответствии с Гражданским кодексом Кыргызской Республики, Законами "Об энергетике", "Об электроэнергетике", "О защите прав потребителей" и определяют взаимоотношения потребителей электроэнергии и Электропередающих организаций и субъектов предпринимательской деятельности по поставке электроэнергии.

Настоящие Правила действуют на всей территории Кыргызской Республики и обязательны для юридических и физических лиц, независимо от организационно-правовой формы и формы собственности, осуществляющих следующую деятельность:

- а) выработка электроэнергии;
- б) передача электроэнергии;
- в) распределение или продажа электроэнергии;
- г) потребление электроэнергии;
- д) проектирование и монтаж средств учета электроэнергии.

Глава 1

Термины, определения и сокращения

В тексте Правил употребляются следующие термины, определения и сокращения.

Абонент (потребитель) электроснабжающей организации - физическое или юридическое лицо, электрические сети которого непосредственно присоединены к электрическим сетям Электроснабжающей организации и имеющий с ней Договор (Контракт) на электроснабжение.

Аварийная броня - наименьшая подключенная мощность или расход электроэнергии, обеспечивающий при частичной или полной остановке предприятия безопасность людей, сохранность оборудования, работу аварийного и охранного освещения, вентиляции, водоотлива, канализации, циркуляционных насосов систем отопления и средств пожарной безопасности.

Аварийная разгрузка энергосистемы - режим работы энергетической системы, при котором производится уменьшение мощности электропотребления для предупреждения нарушения устойчивости работы Национальной энергосистемы и повреждения электрооборудования.

АВР - автоматическое включение резерва.

Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) - система, состоящая из комплекса специализированных, метрологически аттестованных технических средств, программных средств, средств связи и соответствующего персонала, позволяющих производить в автоматизированном режиме коммерческий учет (КУ) электроэнергии, передачу данных КУ, их обработку, включая оценку достоверности, возмож-

ность обмена данными. АСКУЭ может быть дополнено системой документирования, включая использование электронной подписи.

АЧР - устройство автоматической частотной разгрузки.

Блок-станция - электростанция потребителя, включенная непосредственно или через электрические сети других потребителей к электрическим сетям Национальной энергосистемы и подчиняется ее диспетчерскому управлению.

Бытовой потребитель - гражданин, использующий для обеспечения жизнедеятельности приемники электроэнергии, работающие на напряжении 0,23 и (или) 0,38 кВ, не извлекая от этой деятельности прибыли и не оказывая услуг.

ВЛ - воздушная линия.

ГВС - горячее водоснабжение.

Госэнергоинспекция - Государственная инспекция по энергетике и газу при Министерстве промышленности, энергетики и топливных ресурсов Кыргызской Республики.

Граница балансовой принадлежности - точка подключения электрических сетей, принадлежащих различным собственникам, которая определяется границей собственности сторон.

Граница ответственности - применяется только к электрическим сетям бытовых потребителей и ограничивается точкой потребления.

ГСК - гаражно-строительный кооператив.

ДК - дачный кооператив.

Договор (Контракт) - соглашение, определяющее права, обязанности и ответственность между субъектами его заключившими на:

- электроснабжение;
- поставку электроэнергии;
- передачу электроэнергии;
- продажу электроэнергии и

зарегистрированный в Министерстве юстиции Кыргызской Республики.

Дополнительные условия применяются только после решения Уполномоченного органа.

Договорная мощность - мощность, разрешенная к потреблению на условиях, указанных в Договоре (Контракте).

ДЭС - дизельная электростанция.

ЖСК - жилищно-строительный кооператив.

Измерительная система - совокупность определенных образом соединенных между собой средств измерений (трансформаторов напряжения и трансформаторов тока) и других технических устройств (компонентов системы, образующих измерительный канал), реализующая процесс измерений с нормированной точностью и обеспечивающая получение результатов измерений, выраженных в узаконенных единицах физических величин.

Интегрированные организации - организации, осуществляющие более одной лицензированной деятельности в области электроэнергетики.

Исполнитель - физическое или юридическое

лицо, осуществляющее деятельность по передаче электрической энергии по своим сетям.

КЛ - кабельная линия.

Контрольные средства коммерческого учета электрической энергии и мощности (Контрольные средства коммерческого учета) - совокупность метрологически аттестованных измерительных устройств и приборов учета электроэнергии и мощности, внесенных в регистр средств измерения Кыргызской Республики, на основании показаний которого в точке учета определяется расход электрической энергии и потребляемой мощности, используемые для контроля средств коммерческого учета. Контрольные средства коммерческого учета в определенных случаях могут являться средствами коммерческого учета. Класс точности применяемых средств учета должен соответствовать требованиям, предъявляемым к средствам коммерческого учета.

КУ - коммерческий учет.

Лицензиат электроэнергетической деятельности (Лицензиат) - физическое или юридическое лицо, осуществляющее деятельность по экспорту, импорту электроэнергии, а так же производству, передаче, распределению или продаже электроэнергии на основании лицензии, полученной на соответствующий вид деятельности, согласно действующему законодательству.

Максимум нагрузки Национальной энергосистемы - периоды времени, в которые имеет место наибольшее значение активной нагрузки.

Национальная электрическая сеть - система средств передачи электроэнергии высокого напряжения.

Национальная энергосистема - существующий комплекс электростанций, электрических сетей (в т.ч. Национальная электрическая сеть), связанных общностью режима работы и имеющих централизованное оперативное управление, осуществляемое диспетчерской службой.

Независимый поставщик - физическое или юридическое лицо, имеющее в своей собственности, управлении и (или) хозяйственном ведении электрические сети и (или) станции, и (или) гарантирующий исполнение своих обязательств путем внесения депозита на расчетный счет уполномоченного банка в размере оплаты услуг по передаче электроэнергии в расчетный период и осуществляющий поставку (продажу) электроэнергии по нерегулируемой цене. Свободным потребителям через электросети Электропередающей и (или) Электроснабжающей организаций и имеющий лицензию на соответствующий вид деятельности, согласно действующему законодательству.

Нерегулируемый тариф - договорная цена на электроэнергию, поставляемую на рынок Независимым поставщиком, объемы которой и минимальная цена на которую устанавливается Уполномоченным органом и которая покупается Свободным потребителем.

Окончательный расчет - расчет за потребленную энергию и мощность и (или) услуги по передаче электроэнергии по истечении расчетного периода, определенного условиями Договора (Контракта).

Оптовый покупатель-продавец - физическое или юридическое лицо, осуществляющее оптовую покупку электроэнергии, ее распределение и продажу и имеющее лицензию на соответствующий вид деятельности, согласно действующему законодательству.

Основной потребитель - покупатель электрической энергии и мощности из электрической сети высокого напряжения непосредственно у вырабатывающего предприятия.

Перерыв в подаче электроэнергии - прекращение подачи электроэнергии в точку подключения за исключением перерыва, вызванного успешным действием автоматических устройств или отключением линии (линий) электропередачи, не приводящее к ограничению потребления электроэнергии и мощности, установленным Договором (Контрактом).

Платежный документ - счет-фактура, платежное поручение, счет на основании которого производятся финансовые расчеты между сторонами Договора (Контракта).

Поставщик (продавец) электроэнергии - физическое или юридическое лицо, осуществляющее поставку (продажу) выработанной и (или) купленной электрической энергии. Электроснабжающим организациям, Потребителям-перепродавцам и Оптовым покупателям-продавцам по регулируемому тарифу и имеющее лицензию на соответствующий вид деятельности, согласно действующему законодательству.

Потребитель - физическое или юридическое лицо, приемники электроэнергии которого присоединены к электрическим сетям.

Потребитель-перепродавец - физическое или юридическое лицо, имеющее в своей собственности (или на условиях аренды) электрические сети и осуществляющее покупку электрической энергии и мощности у Электроснабжающих организаций и (или) Поставщиков для собственного потребления и для продажи по регулируемому тарифу и имеющее лицензию на соответствующий вид деятельности, согласно действующему законодательству.

Предоплата - предварительная оплата за электроэнергию и (или) мощность и (или) услуги по передаче электроэнергии, определенные условиями Договора (Контракта).

Прибор учета электроэнергии (счетчик) - метрологически аттестованное устройство для измерения количества электроэнергии, перемещаемой по элементу электрической сети и, как правило, регистрирующее получасовое значение мощности.

Приемник электрической энергии - установка или прибор, предназначенный для приема, преобразования и использования электрической энергии.

Промежуточный расчет - оплата потребленной электрической энергии и мощности и (или) услуги по передаче электроэнергии в течение расчетного периода на основании показаний средств коммерческого учета электроэнергии, определенного условиями Договора (Контракта).

ПС - подстанция.

ПУЭ - Правила устройства электроустановок.

Разрешенная мощность - мощность, разрешенная величина которой указывается в технических условиях на подключение.

Расчетный период - это период времени, за который должна быть учтена потребленная электроэнергия и мощности и (или) услуга по передаче электроэнергии для оплаты.

Регулируемый тариф - тариф на электроэнергию и мощность и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии по любым электрическим сетям, устанавливаемый Уполномоченным органом.

РЗА - устройство релейной защиты и автоматики.

РУ - распределительное устройство.

Свободный потребитель - физическое или юридическое лицо, покупающее электрическую энергию и мощность у Независимого поставщика.

СНиП - Строительные нормы и правила.

СПА - система противоаварийной автоматики.

Средства коммерческого учета электрической энергии и мощности (Средства коммерческого учета) - совокупность метрологических аттестованных измерительных устройств и приборов учета электроэнергии и мощности, внесенных в Государственный регистр средств измерений Кыргызской Республики, на основании показаний которых в точке учета определяется расход электрической энергии и мощности, подлежащих оплате.

Средства учета электроэнергии - совокупность измерительных устройств и приборов учета электроэнергии.

Срок исковой давности - исковой давностью признается срок для защиты права по иску лица, права которого нарушены. Общий срок исковой давности устанавливается в три года (статья 212 Гражданского кодекса Кыргызской Республики).

СТ - садоводческое товарищество.

Субабонент - физическое или юридическое лицо, электрические сети которого непосредственно подключены к электрическим сетям Абонента и имеющее договор на электроснабжение с Абонентом электроснабжающей организации.

Субпотребитель - физическое или юридическое лицо, электрические сети которого непосредственно подключены к электрическим сетям Абонента или Основного потребителя и имеющее Договор на электроснабжение.

говор (Контракт) на электроснабжение с Электроснабжающей организацией или Поставщиком.

Тариф на электроэнергию и мощность - система ставок, по которым производят расчет за потребленную электроэнергию и мощность.

Технические условия (ТУ) - документ, регламентирующий объем исполнения получателем технических требований, обязательных для подключения к электрическим сетям и РУ станций.

Технологическая броня электроснабжения - наименьшая потребляемая мощность и (или) расход электрической энергии и продолжительность времени, необходимые для завершения технологического процесса, цикла производства, после чего могут быть отключены соответствующие приемники электроэнергии.

Точка подключения - согласованная точка физического соединения электрических сетей и (или) РУ электростанций, принадлежащих различным собственникам.

Точка потребления - применяется только для бытовых Абонентов и устанавливается на стационарно установленных розетках или электрических патронах ламп освещения в электропроводе жилых домов.

Точка учета расхода электрической энергии (Точка поставки) - точка подключения, как правило, в которой с помощью средства коммерческого учета определяются максимальное значение мощности и количество потребленной электрической энергии, используемые при коммерческих расчетах. Точка учета, как правило, должна находиться на границе собственности и указывается в Договоре (Контракте).

ТП - трансформаторная подстанция.

Уполномоченный орган - уполномоченный орган Кыргызской Республики по выдаче лицензии на экспорт, импорт, электроэнергию, производство, передачу, распределение и продажу электрической энергии, а также установлению тарифа на электроэнергию.

Установленная мощность электроприемников Потребителя электроэнергии (Установленная мощность) - сумма паспортных значений электроприемников, установленных у Потребителя и подключенных к электрическим сетям.

Форс-мажорные обстоятельства - события, вызванные чрезвычайными и непреодолимыми в данной ситуации обстоятельствами, действие которых невозможно предупредить посредством практики высокопрофессионального персонала.

Электропередающая организация - физическое или юридическое лицо, осуществляющее деятельность по передаче электрической энергии по электрическим сетям и (или) РУ электрических станций, которые находятся в его собственности, по регулируемым тарифам и имеющее лицензию на соответствующий вид деятельности, согласно действующему законодательству.

Электроснабжающая организация - физическое или юридическое лицо, осуществляющее деятельность по распределению и (или) продаже электрической энергии и мощности по регулируемому тарифу, владеющее электрическими сетями или которые находятся в его управлении или полном хозяйственном ведении и имеющее лицензию на соответствующий вид деятельности, согласно действующему законодательству.

Электроснабжение - продажа электрической энергии и мощности Электроснабжающей организацией Абоненту.

Глава 2

Общие положения

2.1. В соответствии с Законом Кыргызской Республики "Об электроэнергетике" и Законом Кыргызской Республики "О лицензировании" субъекты предпринимательской деятельности по экспорту, импорту электроэнергии, а также по производству, передаче, распределению и продаже электрической энергии, независимо от формы собственности, обязаны получить лицензию на соответствующий вид деятельности в Уполномоченном органе. Уполномоченный орган осуществляет контроль за лицензируемой деятельностью производителей электрической энергии, а также организаций, которые передают, распределяют и продают электроэнергию Потребителям.

Извлечение из Закона Кыргызской Республики "О лицензировании" и Положения о лицензировании отдельных видов предпринимательской деятельности, утвержденного постановлением Правительства Кыргызской Республики от 31.05.2001 года № 260, прилагается к настоящим Правилам (Приложение 1).

2.2. Юридическим и физическим лицам, желающим производить электроэнергию для собственного пользования, не требуется лицензия на производство. При мощности более 1000 кВт они должны получить лицензию Уполномоченного органа.

Юридическим и физическим лицам, производящим электроэнергию для собственных нужд, запрещено осуществлять подключение к национальной энергетической сети, а также продажу электроэнергии третьим лицам без соответствующего разрешения.

2.3. Решение об отказе в выдаче лицензий может быть обжаловано в судебном порядке.

2.4. При нарушении условий и правил осуществления лицензируемой предпринимательской деятельности по производству, передаче, распределению и продаже электрической энергии Уполномоченный орган и Госэнергоинспекция могут приостановить действие лицензии, отозвать ее или изменить условия лицензии, предъ-

явить штрафные санкции в соответствии с действующим законодательством.

2.5. Приостановление действия или отзыв лицензии Уполномоченным органом не должно приводить к ухудшению действующих обязательств Электроснабжающей организации перед Потребителями, которым они передают, распределяют или продают электрическую энергию.

2.6. Лицензиаты-распределители, продавцы и лицензиаты-передатчики электрической энергии должны уведомить других лицензиатов, с которыми они состоят в договорных отношениях, Потребителей, которым они передают и продают электрическую энергию, о приостановлении или отзыве лицензии.

Приостановление действия или отзыв лицензии не отменяет их обязательств перед Поставщиками и Абонентами, которым они поставляют и передают электрическую энергию.

2.7. На период приостановления действия или отзыва лицензий Уполномоченный орган вправе потребовать возмещения убытков в порядке, установленном действующим законодательством.

2.8. Решение об отзыве или приостановлении действия лицензии принимается на заседании (Исполнительный совет, Коллегия) Уполномоченного органа и выдается в письменном виде лицензиату.

2.9. Электроснабжающая организация, передающая или продающая электрическую энергию по регулируемому тарифу, не может отказать в передаче или продаже электрической энергии другим Поставщикам, имеющим лицензию, и Потребителям электрической энергии, при условии выполнения ими требований настоящих Правил и других нормативно-технических документов, если это не влечет за собой нарушение условий и правил лицензии данной Электроснабжающей организации.

Электропередающая организация не может отказать в передаче электрической энергии, имеющим лицензию, а также в присоединении к ее сетям других Электропередающих организаций, имеющих лицензию, или Потребителей, при условии выполнения ими требований настоящих Правил и других нормативно-технических документов, если это не влечет за собой нарушение условий и правил лицензии данной организации-передатчика.

2.10. Пользование электрической энергией осуществляется на основании Договора (Контракта), который заключается между Электроснабжающей организацией и Потребителем электрической энергии (Контракт на снабжение Небытовых потребителей - Приложение 2). Контракт должен иметь, как его неотъемлемые части Приложения, в которых отражаются дополнительные сведения и условия. Приложения к Контракту могут изменяться по соглашению сторон, но не должны противоречить настоящим Правилам и действующему законодательству.

2.11. Договор (Контракт) на снабжение электрической энергией заключается между Потребителем и Электроснабжающей организацией при условии наличия у последней лицензии на соответствующий вид деятельности, согласно действующему законодательству.

Договор (Контракт) содержит сведения о присоединенных к сетям Потребителя иных Субпотребителей (наименование, мощность, электропотребление, расчетные электросчетчики, тарифы и другие сведения).

2.12. Заключение, изменение, расторжение или продление Договора (Контракта) на снабжение электрической энергией осуществляются только в соответствии с требованиями действующего законодательства и данных Правил.

2.13. Абоненты, которые передают электрическую энергию Субпотребителям или отпускают электроэнергию от своих электростанций (блоков станций), заключают с Электроснабжающей организацией Договор (Контракт) на общее (суммарное) количество энергии, необходимое для собственного потребления и с учетом отпуска электроэнергии Субабоненту.

Взаимоотношения между Абонентами и Субпотребителями регулируются заключаемыми между ними Договорами (Контрактами) на снабжение электрической энергией. В случае получения Абонентом лицензии на право осуществления предпринимательской деятельности по передаче электрической энергии, дальнейшие взаимоотношения регулируются условиями и правилами этой лицензии, Договорами (Контрактами) на передачу электрической энергии и Договором (Контрактом) между Субпотребителем и Абонентом на поставку электроэнергии. При этом Абонент выступает перед Субпотребителем в качестве Электроснабжающей организации.

2.14. Неразрешенные спорные вопросы между Потребителем и Электроснабжающей организацией решаются в соответствии со сроками и процедурами, установленными законодательством Кыргызской Республики.

2.15. Государственный контроль и надзор за всеми электроустановками, независимо от их ведомственной принадлежности и форм собственности, осуществляются Госэнергоинспекцией в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

2.16. Уполномоченный орган, Госэнергоинспекция и их уполномоченные представители имеют право доступа в любое время на территорию, к объектам, а также документам лицензиата для проверки его лицензируемой деятельности. При этом лицензиат обязан оказать им необходимую помощь для своевременного осуществления контрольной деятельности.

Глава 3

Технические условия на присоединение электроустановок потребителей электроэнергии

3.1. Выполненные ТУ действуют постоянно и подлежат переоформлению только в случаях, оговоренных п.3.4.3 настоящих Правил. Организация, выдавшая ТУ, не имеет право изменить ТУ или прекратить их исполнение за исключением случаев определенных Гражданским Кодексом Кыргызской Республики.

3.2. Физическое или юридическое лицо для присоединения электроустановок к электрическим сетям должно получить разрешение (технические условия на подключение) от владельца электрических сетей или распределительного устройства (РУ) станций, к которым оно предполагает подключиться.

Запрос на присоединение подается физическим, юридическим лицом или их доверенным лицом.

Запрещается выдача ТУ на подключение по запросу группы физических лиц, не зарегистрированных как юридическое лицо.

3.3. При запрашиваемой мощности:

3.3.1. До 5 кВт, независимо от класса напряжения 0,23 кВ или 0,38 кВ, письменный запрос на получение ТУ может быть направлен в любую электроснабжающую организацию или другому владельцу электрических сетей, которые размещены в границах появления нового Потребителя электроэнергии.

Владелец электрических сетей должен иметь лицензию на соответствующий вид деятельности, согласно действующему законодательству, и может выдать ТУ на присоединение в пределах разрешенной ему мощности с точкой подключения от существующих электрических сетей напряжением 0,4 кВ.

3.3.2. До 50 кВт письменный запрос на получение ТУ должен быть направлен в электроснабжающую организацию или другому владельцу трансформаторной подстанции (ТП), которая размещена в границах появления нового Потребителя. Владелец ТП должен иметь лицензию на соответствующий вид деятельности, согласно действующему законодательству, и может выдать ТУ в пределах разрешенной ему мощности.

При этом ТУ должно быть выдано с подключением от РУ-0,4 кВ или РУ-6кВ-10кВ за счет создания самостоятельного присоединения.

3.3.3. До 500 кВт письменный запрос на присоединение должен быть направлен в электроснабжающую организацию.

Электроснабжающая организация может выдать ТУ в пределах разрешенной мощности, а свыше разрешенной мощности после согласования с Национальной электрической сетью на увеличение разрешенной мощности.

3.3.4. Свыше 500 кВт письменный запрос на получение ТУ должен быть направлен в электроснабжающую организацию или Национальную электрическую сеть.

Электроснабжающая организация может выдать ТУ после согласования с Национальной электрической сетью.

3.4. Запрос на присоединение должен содержать:

а) наименование физического или юридического лица;

б) место расположения и ситуационный план, адрес;

в) расчетная нагрузка, ее характер - постоянная, временная, сезонная;

г) введение мощностей по годам;

д) категория электроприемников по надежности электроснабжения (установленная мощность электроприемников по каждой категории надежности указывается отдельно);

е) мощность электроприемников, используемых в электротермических процессах, указывается отдельно - технология, отопление, горячее водоснабжение (ГВС), кондиционирование с использованием электроэнергии;

ж) сведения о применении электроприемников, влияющих на качество электроэнергии и (или) требующих выбор специальных средств коммерческого учета;

з) для многоэтажных (многоквартирных) жилых домов сведения о наличии нежилых помещений;

и) разрешение в установленном порядке на проектно-изыскательские работы на данном участке и по данному адресу.

3.4.1. Организация, для которой деятельность в отрасли электроэнергетика является основной деятельностью, обязана принять запрос, и не имеет право отказать в выдаче ТУ на присоединение, и обязана выдать ТУ не позднее 30 календарных дней с даты поступления запроса.

В случае если электроснабжающая организация имеет данные о более экономичной для заявителя схеме электроснабжения, она вправе предложить вариант ТУ на подключение к электрическим сетям электроснабжающей организации и вариант с указанием другого хозяйствующего субъекта, имеющего технические возможности для подключения Субабонента.

Технические условия на подключение выдаются Лицензиатом, к сетям которого подключается Потребитель.

3.4.2. В технических условиях на подключение указывается и определяется:

а) наименование физического или юридического лица;

б) место расположения, ситуационный план, адрес;

в) разрешенная мощность, в т.ч. по каждой точке подключения;

г) категория надежности электроснабжения;

д) точки подключения (подстанция, линия электропередачи, распределительное устройство, ячейки), напряжение, на которое должны быть рассчитаны воздушные или кабельные линии; питающие объект;

е) степень компенсации реактивной мощности;

ж) место установки средств коммерческого (контрольного) учета электроэнергии в схеме электроснабжения. Место установки контрольных средств коммерческого учета должно указываться Потребителем при запрашиваемой мощности 500 кВт и выше.

При наличии электроприемников, соответствующих п.3.4. "ж" настоящих Правил указываются требования к средствам коммерческого учета.

Для нежилых помещений, размещаемых в здании жилого дома, а также в зданиях, собственниками помещений которого выступают множественные собственники, организация учета потребляемой электроэнергии указывается для каждого собственника помещения;

з) специальные требования, предъявляемые к установке стабилизирующих устройств и приборов контроля качества электрической энергии, п.3.4. "ж" Правил;

и) обоснованные требования к оснащению электроустановок устройствами автоматической частотной разгрузки (АЧР), системной противоаварийной автоматикой (СПА);

к) специфические требования к электроустановкам в точке присоединения (допустимость параллельной работы питающих линий, выделение ответственных нагрузок на отдельные резервные линии питания для сохранения электроснабжения этих электроприемников при возникновении дефицита мощности в энергосистеме и срабатывании устройств АЧР и СПА);

л) расчетные значения токов короткого замыкания, требования к релейной защите, автоматике связи, изоляции и защите от перенапряжения;

м) обоснованные требования по усилению существующей электрической сети в связи с необходимостью подключения нового Потребителя (увеличение сечения проводов, мощности силовых трансформаторов, реконструкции существующих подстанций);

н) граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон Потребителя и Лицензиата;

о) срок действия технических условий.

3.4.3. Для Потребителей электроэнергии, у которых возникла необходимость:

а) увеличения разрешенной мощности или повышения требований к надежности электроснабжения направляют владельцу электрических сетей или РУ станций, с которым имеют договор на электроснабжение или любую другую выбранную Электроснабжающую организацию или другому

владельцу электрических сетей письменный запрос в объеме п.3.4 Правил. Лицензиат, получивший запрос, руководствуется п.3.3 и п.3.4 Правил при принятии решения и подготовки ответа, а Потребитель п.3.4; 3.5; 3.6; 3.7; 3.8 Правил.

Лицензиат обязан при выдаче новых ТУ, указать о прекращении (или непрекращении) действовавших на дату выдачи ТУ;

б) уменьшения разрешенной мощности или снижения требований к надежности электроснабжения электроприемников направляет владельцу электрических сетей или РУ станций, с которым имеет договор на электроснабжение, запрос с изложением новых условий на электроснабжение. Организация, получившая запрос, выдает новые ТУ без изменения точек подключения и аннулирования ранее действовавших ТУ.

Стороны обязаны в недельный срок привести договор в соответствие с новыми ТУ на подключение.

3.5. Выполнение ТУ на подключение является обязательным для всех потребителей электроэнергии и проектных организаций. Срок действия ТУ может быть продлен по согласованию с субъектом, выдавшим ТУ. Невыполненные ТУ после окончания срока действия считаются недействительными.

3.6. Проекты на подстанции (ПС), воздушные линии (ВЛ) и кабельные линии (КЛ) по электроснабжению зданий, производств действующих, расширяемых или реконструируемых, разработанные в соответствии с проектными решениями, ТУ на подключение объекта к электрическим сетям, действующими Правилами и строительными нормами (что должно быть удостоверено проектной организацией соответствующей записью в материалах проекта) не подлежат согласованию с владельцем электрических сетей.

3.7. Проекты на ПС, ВЛ и КЛ по электроснабжению зданий, производств, действующих, расширяемых или реконструируемых подлежат согласованию с владельцем электрических сетей только в той части проекта, которая решает вопросы ТУ в точке подключения ПС, ВЛ или КЛ к электрическим сетям, находящимся в собственности владельца электрических сетей, выдавших ТУ.

3.8. Проекты строящихся и реконструируемых предприятий по вопросам эффективности использования энергии, организации учета энергии и безопасности энергетического оборудования подлежат выборочной государственной экспертизе в Госэнергоинспекции.

3.9. Строительство новых, расширение и реконструкция действующих электроустановок осуществляется за счет средств их владельца или на условиях, определенных п.5.2.1: "а" настоящих Правил.

Глава 4 (в редакции) **Допуск к эксплуатации электроустановок**

4.1. Все вновь вводимые или реконструируемые электроустановки должны быть выполнены в соответствии с Правилами устройства электроустановок (ПУЭ - Минэнерго СССР, срок введения с 1.06.1985 года), Строительными нормами и правилами (СНиП - сборник обязательных для всех участников строительства нормативных документов, перечень действующих нормативных документов по строительству 1981 года) и другими нормативными документами, обеспечены проектной документацией, согласованной в установленном порядке, и технической приемосдаточной документацией.

4.2. В процессе строительства кабельной линии, Заказчик должен предъявить инспектору Госэнергоинспекции и получить разрешение на:

- приемку траншеи в раскатку;
- приемку проложенного кабеля перед засыпкой.

4.3. До пуска в эксплуатацию электрооборудования Заказчик должен укомплектовать объект электротехническим персоналом и лицом, ответственным за электрохозяйство, получить от инспектора Госэнергоинспекции разрешение на допуск персонала Потребителя и Лицензиатов к работе по эксплуатации электроустановок напряжением до 0,4 кВ и выше 1000 В или Договора на обслуживание электроустановок владельца специализированной организацией, имеющей на это право.

4.4. Лицензиаты и субъекты хозяйственной деятельности, Уставы которых предусматривают проведение испытаний электрооборудования электротехническими лабораториями для контроля за собственным оборудованием или для проведения таких работ у других владельцев, должны получить разрешение в Госэнергоинспекции на допуск персонала к таким работам.

4.5. При выявлении в электроустановках Потребителей и Лицензиатов недостатков в монтаже; отступлений от выданных ТУ; отклонений от проектной документации, ПУЭ, СНиП, а также других нормативных документов; несоответствия действующим ТУ и проекту фактической мощности электрооборудования, для которого применяется тариф в виде платы за разрешенную мощность; отсутствия подготовленного персонала для обслуживания электроустановок; отсутствия лицензии на соответствующий вид деятельности, согласно действующему законодательству, в случае выполнения Потребителем лицензируемой деятельности - допуск электроустановок в эксплуатацию до устранения перечисленных выше недостатков запрещается.

Запрещается допуск в эксплуатацию:

- электроустановок, оборудования, присоединения которых находятся в собственности двух и более владельцев;

б) автономных источников электроснабжения (дизельные электростанции - ДЭС), схема подключения которых не предусматривает автоматическое или ручное (перекидной рубильник), устройство, исключающее подачу напряжения во внешнюю сеть.

Порядок допуска в эксплуатацию распространяется на вновь вводимые и реконструируемые электроустановки Потребителей и Лицензиатов напряжением до и выше 1000 В.

4.6. Электроустановки Потребителя с временным характером работы после их отключения вводятся в работу по наряду на подключение. Потребитель предъявляет инспектору Госэнергоинспекции протокола испытаний, измерений и электроустановку для осмотра.

4.7. До пуска электроустановок в эксплуатацию новые и реконструированные электроустановки должны пройти приемосдаточные испытания и быть приняты владельцем от монтажно-наладочной организации по акту в соответствии с действующими Правилами. После этого владелец при участии генерального подрядчика предоставляет Госэнергоинспекции необходимую проектную и техническую приемосдаточную документацию, документацию по результатам испытаний и измерений, а также возможность технического осмотра электроустановки. Осмотр электроустановок оформляется Актом и при отсутствии нарушений выдается разрешение на допуск к эксплуатации, который оформляется в виде наряда на подключение.

4.8. Наряд на подключение вновь вводимых (реконструируемых) электрических установок выдается Госэнергоинспекцией после заключения Договора с организацией, к электрическим сетям которой производится подключение.

4.9. Подключение электроустановки должно быть выполнено персоналом организации, к электрическим сетям которой производится подключение, только на основании наряда на подключение, выданного Госэнергоинспекцией, в течение 5 дней с даты его выдачи.

4.10. Госэнергоинспекция не несет ответственности за повреждение электроустановок во время их эксплуатации Потребителем.

4.11. подача напряжения на электроустановки Бытового потребителя, отключенные Лицензиатом для оформления Договора на электроснабжение с новым владельцем - Бытовым потребителем, должна быть выполнена Лицензиатом не позднее 24 часов с даты подачи заявления.

4.12. подача напряжения на электроустановки Небытового потребителя, отключенные Лицензиатом для оформления Договора на электроснабжение с новым владельцем, должна осуществляться:

- для случая, когда электроснабжение нового владельца, Небытового потребителя, будет осу-

ществляться по действующим ТУ, Лицензиат подачу напряжения на электроустановки должен выполнить после оформления Договора на электроснабжение, но не позднее 72 часов с даты подачи заявления;

б) для случая, когда новый Небытовой потребитель будет пересматривать действующие ТУ (за исключением п.3.4.3 "б"), Лицензиат подачу напряжения на электроустановки должен выполнить в соответствии с порядком, определенным п.3.4; 3.5; 3.6; 3.7; 3.8 Правил.

Глава 5

Взаимоотношения сторон при эксплуатации электроустановок

5.1. Обязанности Потребителей электроэнергии при эксплуатации электроустановок

5.1.1. Оплачивать в сроки, определенные Правилами, стоимость услуг оказанных Лицензиатом.

5.1.2. Граница собственности между Потребителем и Лицензиатом, к которому подключен Потребитель, оформляется актом границы балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Сторон, который является обязательным приложением к Договору.

5.1.3. Граница собственности между Бытовым потребителем и Лицензиатом, к которому подключен Потребитель, устанавливается:

- для многоквартирных жилых домов:
 - при воздушном вводе - на изоляторах, установленных на здании;
 - при подземном вводе - на изоляторах или болтовом соединении кабеля, подключенного к вводному устройству, которое установлено в доме или в его обособленной части;
- для домов индивидуальной застройки, а также жилищно-строительных кооперативов (ЖСК), гаражно-строительных кооперативов (ГСК), дачных кооперативов (ДК), садоводческих товариществ (СТ), отдельно стоящих гаражей (боксов, других помещений) - индивидуально на основании Акта разграничения собственности, подписанного владельцем дома или Правлением (ЖСК, ГСК, ДС, СТ) и Лицензиатом. Акт разграничения собственности является неотъемлемой частью Договора.

5.1.4. Граница ответственности между Лицензиатом и Бытовым потребителем устанавливается в точке потребления электрической энергии.

5.1.5. Граница собственности в электроустановках напряжением 1000 В и выше устанавливается:

- на соединителе проходного изолятора воздушной линии с внешней стороны закрытых распределительных устройств и на выходе провода из натяжного зажима порталной оттяжной гирлянды изоляторов открытых распределительных устройств;
- на конечниках кабельных вводов питающих или отходящих линий.

Ответственность за техническое состояние оговоренных в подпунктах а) и б) соединений несет организация, в собственности которой находится ПС (РУ), линия электропередачи.

Граница ответственности за состояние и обслуживание линий электропередачи напряжением 1000 В и выше, имеющих ответвления (глухие

или через разъединители), которые принадлежат разным организациям, устанавливается на опоре основной линии, где выполнена отпайка. Ответственность за состояние зажимов, которые присоединяют отпайку, несет организация, являющаяся собственником основной линии.

5.1.6. Потребитель несет ответственность и обеспечивает сохранность средств учета, приборов АЧР и других средств системной автоматики, установленных на его подстанциях или РУ.

5.1.7. В целях обеспечения надежной, экономичной и безопасной эксплуатации электрооборудования Потребитель обязан:

- обеспечивать эксплуатацию электротехнического оборудования в соответствии с действующими Правилами, требованиями заводов-изготовителей оборудования и другими нормативно-техническими документами;
- совершенствовать схему электроснабжения с выведением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие подачу напряжения для покрытия технологической и аварийной брони при проведении аварийных разгрузок в Национальной энергосистеме;
- обеспечить независимое резервное питание для электроприемников 1-ой категории;
- выполнять требования Лицензиата относительно характеристик и уставок релейной защиты и автоматики на электротехническом оборудовании Потребителя;
- согласовывать с Лицензиатом применение схемы автоматического включения резерва (АВР);
- соблюдать оперативную дисциплину в соответствии с действующими Правилами;
- производить в соответствии с Договором непрерывный, периодический или эпизодический контроль показателей качества электроэнергии на границе собственности сторон, в случаях, когда электроустановки Потребителя влияют на качество электроэнергии;
- осуществлять мероприятия по улучшению качества электроэнергии в своих сетях;
- обеспечивать необходимый учет электроэнергии и мощности в соответствии с ПУЭ, Договором и действующими тарифами на электрическую энергию;
- осуществлять мероприятия противоаварийные, противопожарные и по технике безопасности;
- производить проверку состояния, профилактические испытания и ремонт принадлежащих ему электроустановок и защитных средств, а

также ремонт помещений распределительных устройств и трансформаторов в объемах и сроках, установленных действующими нормами и правилами;

м) не допускать безучетного потребления электроэнергии;

н) обеспечивать беспрепятственный доступ в любое время суток по их служебным удостоверениям и зарегистрировать в журнале учета посетителей, с указанием наименования организации, Ф.И.О., должности и цели посещения;

- инспекторов Госэнергоинспекции для контроля за рациональным использованием электрической энергии и надзора за организацией технической эксплуатации и состоянием электрооборудования и техникой безопасности, состоянием и организацией средств коммерческого учета электроэнергии;

- персонал Уполномоченного органа за соблюдением лицензируемой деятельности Лицензиата;

- персонал Лицензиата, с которым имеется Договор на электроснабжение, поставку и (или) передачу электроэнергии, к средствам коммерческого учета электрической энергии и мощности или АСКУЭ, а Бытовыми потребителями - до точки потребления электроэнергии.

По результатам проверки (посещения) персонал проверяющей или осуществляющей электроснабжение организации обязан составить Акт, ознакомить с его содержанием Потребителя и один экземпляр Акта вручить уполномоченному лицу Потребителя;

п) устранять нарушения, выявленные представителями Уполномоченного органа, Госэнергоинспекции и Лицензиата.

5.1.8. Потребитель обязан немедленно сообщать:

а) Лицензиату обо всех нарушениях в средствах коммерческого учета электроэнергии, об авариях, связанных с отключением питающих линий, всех обнаруженных неисправностях электрического оборудования, принадлежащего Лицензиату, с которым заключен Договор (Контракт) и находящегося в помещении или на территории Потребителя;

б) в органы Госэнергоинспекции об авариях, связанных с повреждением основного оборудования, о поражениях электрическим током людей и животных, пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, а также фактах действий персонала Лицензиата, противоречащих настоящим Правилам;

в) в Уполномоченный орган о нарушениях Лицензиатом условий и правил осуществления лицензируемой деятельности.

5.1.9. Вывод в ремонт, а также включение после ремонта линий электропередачи распределительных пунктов и трансформаторных подстанций Электропередающей организации через электрические сети которой транзитом передается элек-

троэнергия, другим Потребителем осуществляется только с разрешения организации, осуществляющей передачу и (или) поставку электроэнергии, согласно заключенному Договору (Контракту).

5.1.10. Потребитель обязан обеспечить доступ персонала Лицензиата для выполнения оперативных переключений, обслуживанию средств коммерческого учета электроэнергии, противоаварийной системной автоматики, выполнению работ, связанных с сооружением (строительством) и ремонтом электрических сетей Лицензиата, расположенных на его территории или в электроустановках Потребителя.

Организация, выполнявшая работы, после их завершения обязана за свой счет привести в надлежащее состояние помещение и территорию, на которой были выполнены работы.

5.1.11. Потребитель в соответствии с действующим законодательством:

а) возмещает материальный ущерб:

- вызванный эксплуатацией электротехнического оборудования, влияющего на качество электрической энергии и приведшего к невыполнению Лицензиатом условий Договора с другими Потребителями;

- возникший из-за развития аварийных отключений, происшедших в сетях Лицензиата по вине Потребителя электроэнергии (отказа устройств релейной защиты и автоматики - РЗА, коммутационного оборудования и других действий);

б) восстанавливает электрические сети сторонних организаций при их повреждении по его вине;

в) производит восстановление, ремонт, замену средств учета электроэнергии при их повреждении по его вине.

5.1.12. При наличии особых условий производства и эксплуатации электрооборудования (подземные, взрывоопасные производства, электротяга, т.п.), не учтенных соответствующими "Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТЭ)" и "Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей (ПТБ)" (утверждены Главгосэнергонадзором Министерства энергетики и электрификации СССР 21 декабря 1984 года), Потребитель обязан иметь специальные инструкции по эксплуатации и безопасному обслуживанию этого оборудования, согласно ПТЭ.

5.2. Обязанности Лицензиата

5.2.1. Лицензиат обязан:

а) в течение 6 месяцев возместить Потребителю материальные затраты по приобретению материалов, установки и ремонту электрооборудования, находящегося в собственности Лицензиата;

б) обеспечивать бесперебойное электроснабжение Потребителей, имеющих категоризированные электроприемники, внешние схемы электроснабжения которых, отвечают требованиям нормативно-технических документов;

в) осуществлять контроль показателей качества электроэнергии в своих сетях и осуществлять мероприятия по улучшению качества электроэнергии в электрических сетях;

г) обеспечивать учет электроэнергии и мощности, согласно настоящим Правилам и заключенному Договору (Контракту);

д) осуществлять противоаварийные, противопожарные мероприятия и мероприятия по технике безопасности;

е) оперативно оповещать Потребителей о нарушениях, связанных с перерывами в электроснабжении, их причинах и сроках восстановления нормального режима электроснабжения, о всех неисправностях оборудования, устройств РЗА, питающих и распределительных линий Потребителя, находящихся в помещении или на территории Лицензиата;

ж) согласовывать с Потребителем порядок применения графика и объемы ограничения потребления электрической энергии и мощности;

з) согласовывать с Потребителем сроки и длительность плановых отключений;

и) устанавливать в Договоре (Контракте) обоснованное количество и продолжительность перерывов в подаче электрической энергии от действия аварийных и плановых отключений питающих линий электропередачи или другого оборудования, если это приводит к ограничениям в работе технологического оборудования Потребителя или перерывам в электроснабжении;

к) обеспечить беспрепятственный доступ в любое время суток по их служебным удостоверениям:

- инспекторов Госэнергоинспекции для контроля за рациональным использованием электроэнергии, надзора за организацией технической эксплуатации и состоянием электротехнического оборудования и техники безопасности, состоянием средств коммерческого учета электроэнергии;

- персонала Уполномоченного органа за соблюдением условий лицензируемой деятельности Лицензиата;

- персонала Потребителя, с которым имеется Договор (Контракт) на электроснабжение и (или) передачу электроэнергии к средствам коммерческого учета электроэнергии и мощности или АСКУЭ, принадлежащим Потребителю.

Проверяющая сторона обязана регистрироваться в журнале посещения Лицензиата, а результаты проверки (посещения) оформить Актом, один экземпляр которого вручить Лицензиату.

5.2.2. Лицензиат для Бытовых потребителей обеспечивает надлежащее техническое состояние и безопасность электрических сетей, находящихся в собственности или общедомовой собственности Бытового потребителя электроэнергии, от границы собственности Сторон до точки потребления.

Ответственность за состояние контактных соединений на границе собственности электросети в домах, принадлежащих жилищным организаци-

ям, учреждениям и прочим непроизводственным Потребителям, несет Лицензиат.

5.2.3. Лицензиат обеспечивает доступ персонала Потребителя к обслуживанию и ремонту его электрооборудования, расположенного на территории Лицензиата.

Организация, выполнявшая работы, после их завершения обязана за свой счет привести в надлежащее состояние помещение и территорию, на которой были выполнены работы.

5.2.4. Лицензиат несет ответственность и обеспечивает качество электрической энергии на границе собственности, отвечающее требованиям ГОСТа 13109-97 "Требования к качеству электрической энергии в электрических сетях общего назначения" (введен приказом Государственной инспекции по стандартизации и метрологии при Правительстве Кыргызской Республики от 25.12.1997 года № 43-СТ в качестве государственного стандарта Кыргызской Республики с 1.01.1999 года) согласно Договору.

5.2.5. Лицензиат возмещает Потребителю нанесенный материальный ущерб за перерывы в электроснабжении по ее вине.

Время перерыва определяется обобщенно по документации Потребителя и Лицензиата с момента прекращения или ограничения подачи электрической энергии до установления необходимого уровня напряжения и частоты в соответствии с Договором (Контрактом).

5.2.6. Электрическая энергия, недопоставленная Потребителю по вине Лицензиата из-за вводимых ограничений потребления электрической энергии, определяется как разница между среднесуточным потреблением электроэнергии за ближайший расчетный период с непрерывным электроснабжением, предшествующим ограничению, и фактическим среднесуточным потреблением за расчетный период, когда имел место недоотпуск электроэнергии Потребителю, а также по оперативной документации Потребителя и Лицензиата.

Лицензиат по согласованию с Потребителем может возместить недоотпущенное ему количество энергии в дни, оставшиеся в текущем или в последующем расчетном периоде.

5.2.7. В случае отпуска Потребителю электрической энергии, параметры качества которой выходят за пределы допустимых величин, указанных в Договоре (Контракте), Лицензиат оплачивает Потребителю материальный ущерб, в соответствии с действующим законодательством.

Лицензиат не несет ответственности перед Потребителем за отпуск электрической энергии низкого качества и не оплачивает стоимость материалов, израсходованных при выпуске Потребителем некачественной продукции за период, в течение которого Потребитель не придерживался установленного режима электропотребления и допускал превышение потребляемой мощности сверх установленной Договором (Контрактом) величины.

5.2.8. Лицензиат не несет материальной ответственности перед Потребителем за недопоставку электрической энергии, вызванной:

- а) форс-мажорными обстоятельствами;
- б) неправильными действиями персонала Потребителя, приведших к отключению электроэнергии в электрических сетях;
- в) условиями ограничения или прекращения подачи электроэнергии Потребителям, предусмотренными в Главах 10 настоящих Правил и оговоренными в Договоре (Контракте);
- г) повреждением оборудования Потребителя, которое повлекло за собой отключение питающей линии;
- д) нарушением Потребителем режимов потребления электрической энергии и мощности, указанных в Договоре (Контракте).

5.2.9. Потребитель имеет право обратиться к Лицензиату с письменным заявлением в случае необоснованного перерыва или отклонения параметров электроэнергии сверх оговоренных в Договоре (Контракте) величин, в результате чего он понес убытки, для необходимости уточнения вопросов, связанных с оплатой за электроэнергию, и по другим вопросам.

Глава 6 Установка и эксплуатация технических средств учета и управления электропотреблением

6.1. Электроустановки Потребителей и (или) Лицензиата должны быть обеспечены необходимыми средствами коммерческого учета или АСКУЭ, техническими средствами контроля и управления электропотреблением, а также регистрирующими приборами контроля качества электроэнергии, которые устанавливаются в соответствии с требованиями ПУЭ и других нормативных документов.

Электроустановки Потребителей и (или) Лицензиатов с разрешенной в точке подключения мощностью 500 кВт и выше должны быть оснащены средствами коммерческого учета и контрольными средствами коммерческого учета.

Для учета перетоков электрической энергии в качестве средств коммерческого учета следует устанавливать счетчики прямого и обратного направления тока.

Все индукционные электросчетчики, применяемые в качестве средств коммерческого учета, должны быть оснащены стопором, исключающим обратное вращение диска.

6.2. Присоединение к электрическим сетям Лицензиата электроустановок Потребителя, не имеющих средств коммерческого учета, запрещено.

6.3. Для расчетов за потребленную электроэнергию (мощность) между Потребителем и Лицензиатом, должны применяться средства коммерческого учета или АСКУЭ, соответствующие характеру работы электроприемников, занесенные в Государственный регистр средств измерений и допущенные к использованию при расчетах в Кыргызской Республике.

Лицензиат обязан в двухнедельный срок направить Потребителю ответ на его письменное заявление.

5.2.10. В случае, если Потребитель не получил ответа на свое письменное заявление или по каким-либо причинам его не удовлетворяет ответ, Лицензиата, Потребитель имеет право обратиться в Госэнергоинспекцию.

Госэнергоинспекция в месячный срок рассматривает письменное заявление Потребителя по вопросам в пределах своей компетенции и выносит свое решение, которое направляется Потребителю и Лицензиату. Решения Госэнергоинспекции по результатам рассмотрения жалоб, заявлений и предложений являются обязательными для исполнения всеми предприятиями, связанными с выработкой, передачей и распределением электрической, тепловой энергии и природного газа, всеми потребителями, независимо от форм собственности, а также должностными лицами и гражданами.

При несогласии Потребителя или Лицензиата с вынесенным Госэнергоинспекцией решением, они могут обратиться в судебные органы.

Глава 6 Установка и эксплуатация технических средств учета и управления электропотреблением

Средства коммерческого учета и измерительные трансформаторы, применяемые в схемах средств коммерческого учета (или АСКУЭ), должны соответствовать ПУЭ по классу точности и Правилам метрологии ПР 146.8.001-98 (приняты и введены в действие приказом Кыргызстандарта от 20.05.98 года № 22-СТ, изменение № 1 к ПР 146.8.001-98 принято и введено в действие приказом Кыргызстандарта от 28.11.2001 года № 121-СТ) по сроку госповерки.

Средства коммерческого учета перед их установкой у потребителя должны пройти поверку в цехе ремонта приборов учета Лицензиата с обязательным навешиванием пломб с индивидуальным номером, о чем делается соответствующая отметка в паспорте.

Для Потребителей, электроустановки которых создают мгновенные, часто повторяющиеся нагрузки (сварочное оборудование), в качестве расчетных средств коммерческого учета допускается применять только электронные счетчики электроэнергии.

Для схем коммерческого учета, в которых используются высоковольтные измерительные трансформаторы, конструктивные особенности которых предусматривают применение предохранителей (или устройств выполняющих аналогичную функцию) на высоком напряжении, применяемые средства коммерческого учета должны иметь устройства регистрации событий (в данном случае регистрация исчезновения напряжения).

АСКУЭ должна использовать лицензионную программу и быть обеспечена паролем, устанавливаемым Лицензиатом, исключая несанкционированный доступ.

Средства коммерческого учета активной (реактивной) энергии и мощности устанавливаются в соответствии с ПУЭ и должны отвечать требованиям ГОСТа.

6.4. Учет электроэнергии осуществляется в соответствии с действующими тарифами на электроэнергию.

6.5. Для каждой тарифной группы Потребителя должны быть установлены отдельные средства коммерческого учета. Потребители, рассчитываемые по дифференцированному тарифу, должны иметь многотарифные средства коммерческого учета.

6.6. Приобретение, установка и аттестация средств коммерческого учета, АСКУЭ, технических средств контроля и управления электропотреблением, приборов контроля качества электроэнергии, устройств для передачи информации Лицензиату производится:

- у Бытовых потребителей, подключенных к электрическим сетям на напряжении 0,23 кВ Лицензиата, за счет средств Лицензиата;

- у Бытовых потребителей, проживающих на правах найма в ведомственных или муниципальных домах, за счет владельца дома;

- для Небытовых потребителей - владельцем электроустановки.

6.7. Ответственность за сохранность, целостность средств коммерческого учета или АСКУЭ, а также пломб на них возлагается:

- а) за техническое состояние средств коммерческого учета или АСКУЭ несет та организация, в собственности которой они находятся;

- б) за сохранность указанного выше оборудования несет организация, в электроустановке которой они установлены;

- в) для электросчетчиков, по которым осуществляется учет потребленной электроэнергии общедомовыми нуждами (коридорное освещение) в многоквартирных жилых домах, на организацию, обязанную осуществлять эксплуатацию электрооборудования общедомовых нужд;

- г) ответственность за нарушения, определенные Инструкцией "О порядке обслуживания Потребителей при выявлении нарушений Правил пользования электрической энергией", (Приложение 3) наступает при наличии оформленного Акта "О приемке Потребителем средств коммерческого учета на ответственную сохранность".

6.8. Для технического учета электроэнергии (контроль над соблюдением установленных норм расхода электроэнергии) дополнительно устанавливаются средства учета в отдельных цехах, на энергоемких агрегатах, технологических линиях. Такие средства учета относятся к техническим средствам учета электроэнергии.

6.9. Технические средства учета электроэнергии находятся на балансе Потребителя. Их обслуживание осуществляется Потребителем или иной организацией по договору.

6.10. В жилых домах (квартирах), в том числе принадлежащих гражданам на правах частной собственности, устанавливается один расчетный электросчетчик на каждого Бытового потребителя.

Учет отпуска электроэнергии на освещение лестничных клеток, работы лифтов, насосов и т.п., производится отдельно для каждой тарифной группы.

6.11. Периодическая поверка средств коммерческого учета и АСКУЭ производится с периодичностью, установленной Правилами метрологии ПР 146.8.001-98 (приняты и введены в действие приказом Кыргызстандарта от 20.05.98 года № 22-СТ, изменение № 1 к ПР 146.8.001-98 принято и введено в действие приказом Кыргызстандарта от 28.11.2001 года № 121-СТ).

6.12. Плановая поверка приборов коммерческого учета производится только Лицензиатом:

- а) приборов коммерческого учета, находящихся на балансе Лицензиата - за счет средств Лицензиата;

- б) приборов коммерческого учета, находящихся на балансе Потребителя - за счет средств Потребителя.

6.13. В случае подключения нового Потребителя к электрической сети, регистрация средств коммерческого учета или АСКУЭ должна быть выполнена Лицензиатом в течение 5 дней с даты подачи напряжения на электроустановки Потребителя без дополнительного заявления со стороны Потребителя.

6.14. При краже, порче электрооборудования, приборов учета или АСКУЭ, восстановление имущества производится виновной стороной, либо организацией (лицом) отвечающей за сохранность оборудования.

При отсутствии виновных лиц восстановление производится Стороной, на чьем балансе находится поврежденное оборудование.

6.15. Учет активной и реактивной энергии и мощности для расчетов между Лицензиатом и Потребителем должен производиться в Точке учета.

6.16. Средства коммерческого учета Потребителя или Лицензиата, подлежащие регистрации, должны иметь на креплении кожухов пломбы со сроком госповерки, отвечающие требованиям ПУЭ, а так же пломбу с индивидуальным номером. После регистрации, крышки клеммников для их подключения должны быть опломбированы пломбами с индивидуальным номером, принадлежащими Лицензиату.

При установке средств коммерческого учета Потребителя в электроустановках Лицензиата, первый обязан навесить собственные номерные пломбы наравне с номерными пломбами Лицензиата.

Результаты регистрации коммерческих средств учета оформляются Протоколом, который хранится у Потребителя и Лицензиата.

6.17. Все электрические цепи средств коммерческого учета или АСКУЭ, привода разъединителей трансформаторов напряжения, которые применяются в схемах средств коммерческого учета, сборки зажимов в проводке к средствам коммерческого учета, измерительные трансформаторы тока, используемые в схемах средств коммерческого учета, должны иметь приспособления для пломбирования и пломбироваться Лицензиатом. В электрических установках 0,4 кВ трансформаторы тока, а также приборы учета должны устанавливаться в специальные щиты, имеющие приспособления для навешивания пломб и пломбироваться пломбами с индивидуальным номером.

6.18. При перестановке, замене, изменении в нагрузке измерительных трансформаторов, используемых в схемах расчетных средств учета, а

также проведении каких-либо работ, связанных с нарушением или изменением схемы коммерческих средств учета электроэнергии, Потребитель обязан перед началом работ письменно известить Лицензиата об этом и получить разрешение на проведение работ.

Во время проведения вышеуказанных работ учет электроэнергии может производиться по временной схеме, согласованной с Лицензиатом. При невозможности создания временной схемы учета электроэнергии расчеты за электроэнергию производятся по соглашению Сторон.

6.19. Для подключения контрольных средств коммерческого учета не могут применяться измерительные трансформаторы, контрольные кабели и оборки зажимов, используемые в схемах средств коммерческого учета.

Контрольные средства коммерческого учета должны быть выполнены в соответствии с п.6.3; 6.11; 6.16; 6.17; 6.18 настоящих Правил.

Глава 7

Отпуск электрической энергии потребителям и режимы ее потребления

7.1. Отпуск электрической энергии всем Потребителям производится Лицензиатом в соответствии с заключенными Договорами.

7.2. Потребность в электрической энергии и мощности Небытовым потребителем на последующий год с поквартальной разбивкой подается Лицензиату в срок, определенный Договором (Контрактом).

7.3. При необходимости изменения договорных объемов потребления электроэнергии Небытовой потребитель может обратиться к Лицензиату не позднее 20 числа текущего месяца для изменения объемов потребления в следующем месяце (квартале).

Лицензиат должен в первую очередь удовлетворять потребности в обеспечении отпуска электроэнергии Потребителям, систематически и в срок оплачивающим за потребленную электроэнергию.

7.4. Объемы потребления электрической энергии и мощности, порядок участия Потребителя в графиках ограничения, порядок их применения при возникновении аварийной ситуации в Национальной энергосистеме указываются в Договоре (Контракте).

7.5. Лицензиат доводит до сведения Потребителя часы максимальных нагрузок в Национальной энергосистеме, которые не должны превышать: с октября по март: - 6 часов в сутки; с апреля по сентябрь: - 5 часов в сутки.

Точное время продолжительности "утреннего" и "вечернего" максимума нагрузок устанавливается Национальной электрической сетью, сообщается Лицензиату, который доводит их до Потребителя перед началом зимнего и летнего периодов не позднее 30 дней до их введения.

7.6. При наличии у Потребителя собственной электростанции Договора (Контракты) на снаб-

жение электрической энергией заключается на количество электрической энергии, потребляемой непосредственно из сети Лицензиата.

7.7. Для анализа режима нагрузок электроустановок Потребителя и электрических сетей Лицензиата Потребитель дважды в год, письменно, не позднее 15 дней после снятия нагрузок, подает Лицензиату суточные графики потребления электрической энергии и мощности, подписанные уполномоченным лицом от Потребителя, снятые в установленный Лицензиатом характерный рабочий день летнего и зимнего периода.

В случае если предлагаемая дата контрольного замера не может дать характерный график, тогда Потребитель устанавливает такую дату самостоятельно.

7.8. Контроль за соблюдением Потребителем разрешенных нагрузок и режимов электропотребления осуществляется Лицензиатом.

Контрольный замер нагрузки осуществляется персоналом Лицензиата с участием уполномоченного представителя от Потребителя. Результаты замеров оформляются Актом, один экземпляр которого вручается Потребителю.

7.9. Лицензиат в случае невыполнения Потребителем установленных Договором (Контрактом) разрешенных нагрузок и режимов электропотребления или при наличии задолженности имеет право, предупредив Потребителя, в установленные настоящими Правилами сроки, частично или полностью прекратить подачу ему электроэнергии.

После получения письменного предупреждения Потребитель обязан выполнить законные требования Лицензиата.

7.10. Потребители, имеющие резервные источники электроснабжения, несут полную ответственность за их техническое состояние и готов-

ность к пуску. Все убытки и возможные отрицательные последствия, возникшие в результате несвоевременного включения резервного электроснабжения, возлагаются на их владельцев.

7.11. Во время аварийных ситуаций в Национальной энергосистеме графики отключения электроэнергии применяются в первую очередь к

Глава 8

Ответственность при эксплуатации электроустановок жилых домов

8.1. Ответственность за техническое состояние и безопасность общедомовых электрических сетей (вводно-распределительные устройства, этажные щитки, квартирные щитки, электрическая сеть, используемая для электроснабжения квартир, освещения лестничных маршей, номерных фонарей, подвальных и чердачных помещений) жилого дома возлагается на собственника дома или Лицензиата. Лицензиат осуществляет эту деятельность на основании Договора (Контракта) и в соответствии с Гражданским Кодексом Кыргызской Республики.

Ответственность за эксплуатацию лифтового электротехнического оборудования и насосов второго подъема осуществляется собственником дома или собственником оборудования.

8.2. Ответственность за техническое состояние и безопасность электрических сетей жилого дома от границы собственности, установленной п.5.1.2 настоящих Правил, до точки потребления возлагается на собственника многоквартирного дома или Лицензиата. Лицензиат осуществляет эту деятельность на основании Договора (Контракта) и в соответствии с Гражданским Кодексом Кыргызской Республики.

Глава 9

Расчеты за пользование электрической энергией

9.1. Расчеты за потребленную электрическую энергию, которая отпускается Лицензиатом, осуществляются со всеми Потребителями (за исключением Свободного потребителя) по Регулируемому тарифам, утвержденным Уполномоченным органом. Со Свободным потребителем - по Нерегулируемому тарифам.

9.2. Уполномоченный орган устанавливает тарифы на электроэнергию, которые могут быть:

- а) одноставочными, в виде тарифа за 1 кВт.ч потребленной электроэнергии;
- б) двухставочными, в виде тарифа за 1 кВт.ч потребленной электроэнергии и за 1 кВт Договорной мощности.

9.3. Снятие показаний коммерческих приборов учета для расчетов за потребленную электроэнергию и мощность в расчетный период в сроки, определенные Договором (Контрактом), должно осуществляться для всех Потребителей персоналом Лицензиата в сроки, оговоренные Договором (Контрактом), с выпиской платежного документа и его вручением Потребителю. В том слу-

Потребителям-неплательщикам.

7.12. При временном характере работы или в случае выезда на срок более 1 месяца (для Бытовых потребителей) Потребитель обязан письменно информировать Лицензиата для отключения электроэнергии и оформления Актом показаний средств коммерческого учета.

сом Кыргызской Республики.

8.3. В случае отчуждения квартиры (жилого дома) другим физическим или юридическим лицам, Потребитель обязан произвести с Лицензиатом сверку платежей. В случае выявления дебиторской задолженности прежнего владельца оплатить ее, после чего Лицензиат прекращает подачу электроэнергии в квартиру (жилой дом). Оформление нового Потребителя и подключение квартиры (жилого дома) к электросети осуществляется в соответствии с п.4.11 настоящих Правил.

Ответственность по оплате за потребленную, но не оплаченную электрическую энергию возлагается на нового владельца квартиры (жилого дома). Указанное не распространяется на жилые дома - ведомственные или находящиеся в муниципальной собственности.

8.4. При въезде в квартиру (жилой дом), который ранее был подключен к электрической сети, новый владелец или квартиросъемщик обязан в течение 10 дней оформить Договор с Лицензиатом и открыть лицевой счет на свое имя. При не оформлении Договора в указанный срок, подача электроэнергии прекращается.

чае, когда снятие показаний с электросчетчика по вине Потребителя представитель Лицензиата не мог выполнить, расчет производится за первый месяц по среднемесячному (среднесуточному) расходу за предыдущий период, второй расчетный период в соответствии с Инструкцией "О порядке обслуживания Потребителей при выявлении нарушений Правил пользования электрической энергией" (Приложение 3).

Конкретные условия обслуживания Потребителя оговариваются Лицензиатом в Договоре (Контракте) на электроснабжение.

9.4. Лицензиат выписывает Потребителю платежные документы:

- а) за потребленную электроэнергию, учтенную коммерческими приборами;
- б) за потребленную электроэнергию, объем которой рассчитан в соответствии с Инструкцией "О порядке обслуживания Потребителей при выявлении нарушений Правил пользования электрической энергией" (Приложение 3).

9.5. Лицензиат обязан:

а) указывать в платежном документе дату и время отключения электроэнергии в случае невыполнения Потребителем сроков оплаты за потребленную электроэнергию, определенных настоящими Правилами;

б) начислять Потребителю пеню за каждый просроченный день на сумму долга в соответствии с действующим законодательством.

9.6. При обнаружении Потребителем в платежном документе ошибок в расчете, неточностей в показаниях коммерческого прибора Потребитель обязан заявить об этом Лицензиату письменно не позднее 3-х суток с даты получения платежного документа и оплатить неоспоренную сумму в сроки, определенные Договором (Контрактом).

Лицензиат в течение 10 суток проверяет материалы, выдает Потребителю письменный ответ.

В случае подтверждения фактов, изложенных в заявлении Потребителя, Лицензиат выписывает платежный документ, которым корректирует ранее выписанную сумму.

При неподтверждении фактов, изложенных в заявлении Потребителя, последний оплачивает оставшуюся сумму в сроки, определенные Правилами.

9.7. Расчет с Небытовым потребителем, имеющим электроприемники, относящиеся к нескольким тарифным группам, должен вестись по показаниям отдельных приборов коммерческого учета.

При электроснабжении от одного присоединения электроприемников, относящихся к разным тарифным группам и временном отсутствии раздельного учета электроэнергии, начисления за потребленную электроэнергию Потребителю осуществляются дифференцированно на основании Договора (Контракта).

В случае неправильного отнесения Потребителя к той или иной тарификационной группе Лицензиат производит перерасчет за потребленную электроэнергию с даты заключения Договора (Контракта), но не более срока исковой давности и с учетом сроков введения тарифов на электроэнергию и мощность.

9.8. Потребители-перепродавцы рассчитываются с Лицензиатом, работающим по регулирующему тарифу по индивидуальному, одноставочному или двухставочному тарифу, установленному Уполномоченным органом.

Потребителю-перепродавцу устанавливается:

а) одноставочный тариф при разрешенной мощности до 150 кВт;

б) двухставочный тариф при разрешенной мощности 150 кВт и выше.

9.9. Плата за мощность для двухставочных Потребителей рассчитывается из условий:

а) для Потребителей, оснащенных расчетными средствами коммерческого учета, фиксирующими максимальное значение мощности - по фактическому значению;

б) для Потребителей, средства коммерческого

учета которые не фиксируют максимальное значение мощности - по Договорной мощности. При превышении Договорной и (или) Разрешенной мощности Потребитель оплачивает фактическую мощность, выявленную при инструментальном замере, за расчетный квартал, с последующим внесением изменений в ТУ и (или) Договор (Контракт).

9.10. В случае временного нарушения средств коммерческого учета не по вине Потребителя расчет за потребленную электроэнергию производится с Лицензиатом по среднесуточному потреблению предыдущего расчетного периода, но не должен превышать один месяц, в течение которого средства коммерческого учета должны быть восстановлены. В случае если средства коммерческого учета невозможно восстановить в указанный срок по объективным причинам (отсутствие трансформаторов тока, электросчетчиков, непроходимость дорог и т.п.) срок восстановления расчетных средств учета должен быть установлен двухсторонним соглашением Сторон, а расчет отпущенной Потребителю электроэнергии определяется на основании Инструкции "О порядке обслуживания Потребителей при выявлении нарушений Правил пользования электрической энергией" (Приложение 3).

9.11. В случае нарушения средств коммерческого учета по вине Потребителя, Лицензиат производит расчет потребленной электроэнергии согласно Инструкции "О порядке обслуживания абонентов при выявлении нарушений Правил пользования электрической энергией" (Приложение 3).

9.12. Для Потребителей и (или) Лицензиатов, электроустановки которых оснащены средствами коммерческого учета и контрольными средствами коммерческого учета, расчеты за выявленные нарушения, относящиеся к п.9.10 и п.9.11, осуществляются по показаниям контрольных средств коммерческого учета и ручным расчетом потерь в электрических сетях, не учитываемых контрольными средствами коммерческого учета.

9.13. В случае отчуждения объектов другим физическим или юридическим лицам, Потребитель обязан провести сверку с Лицензиатом с обязательной оплатой задолженности на момент отчуждения, после чего Лицензиат прекращает подачу электроэнергии на объект. Оформление нового Потребителя и подключение электроустановок к электросети осуществляется в соответствии с п.4.12 настоящих Правил.

Ответственность по оплате за потребленную, но не оплаченную электрическую энергию возлагается на нового владельца.

9.14. При электроснабжении Потребителя с использованием нескольких присоединений фактическая нагрузка Потребителя определяется как суммарная получасовая нагрузка в часы суточного максимума нагрузки энергосистемы (получасовой максимальной нагрузки) каждого из присоединений.

Если Потребитель, рассчитывающийся за электроэнергию по двухставочному тарифу, отпускает часть электроэнергии Субабонентам по одноставочным тарифам, он платит Лицензиату за мощность, уменьшенную на значение нагрузки этих Субабонентов, участвующей в максимуме нагрузки энергосистемы.

9.15. В случае, когда Точка учета находится не на границе собственности Сторон, потери электроэнергии на участке электрической сети от границы собственности до Точки учета относятся на организацию, в собственности которой находится указанный участок электрической сети.

Потери электроэнергии должны учитываться в планах отпуска электроэнергии устанавливаемых Потребителю.

Потери электрической энергии в электрических сетях на участке от Точки учета до границы собственности Сторон определяются расчетным путем по прилагаемой Методике (Приложение 4).

1. Методика расчета потерь электрической энергии в элементах электрической сети.

2. Абсолютное значение потерь электрической энергии в силовых трансформаторах напряжением 6-10/0,4 кВ мощностью до 1000 кВА.

3. Относительные значения потерь электрической энергии в силовых трансформаторах мощностью выше 100 кВА до 40 мВА.

9.16. В случае использования Лицензиатом для передачи электрической энергии электриче-

ских сетей, владельцем которых выступает другой собственник, потери электроэнергии, связанные с передачей электроэнергии не предъявляются Потребителю.

Использование в схемах электроснабжения электрических сетей сторонних организаций допускается только с их согласия и оформления Договора (Контракта) на передачу электроэнергии.

9.17. Контроль над фактической получасовой нагрузкой Потребителя, который имеет две или более Точек учета, как правило, должен осуществляться посредством АСКУЭ, а при отсутствии - по показаниям средств коммерческого учета. Условия контроля за фактической нагрузкой должны быть оговорены в Договоре (Контракте) о пользовании электрической энергией.

9.18. Ограничение отпуска электроэнергии или отключения электроэнергии Потребителю не освобождает его, в соответствии с действующим законодательством, от оплаты пени за каждый просроченный день от установленного срока оплаты.

9.19. Расчет за потребленную электрическую энергию за период до регистрации средств коммерческого учета или АСКУЭ производится по Договорной мощности Потребителя. При расчете за потребленную электрическую энергию по приборам коммерческого учета - в ближайший расчетный период, за безучетный период - производится перерасчет по среднему фактическому потреблению электроэнергии.

Глава 10

Условия прекращения или ограничения отпуска электрической энергии

10.1. Электрическая энергия подается Потребителю непрерывно, если в Договоре (Контракте) не предусмотрен перерыв в ее подаче.

Ограничение потребления электроэнергии, а также применение мер по участии Потребителя в графиках ограниченной осуществляются в порядке, установленном действующими нормативными актами и Договором (Контрактом).

10.2. В случае неудовлетворительного состояния электроустановок, которое угрожает аварией и представляет угрозу для жизни обслуживающего персонала, населения и сельскохозяйственных животных, инспектора Госэнергоинспекции в соответствии с действующим законодательством имеют право прекратить подачу электроэнергии на электроустановки Потребителя или Лицензиата полностью или частично.

10.3. Лицензиат имеет право отключить Потребителя от сети без предупреждения в случаях:

а) недопуска представителей Уполномоченного органа, Госэнергоинспекции и Лицензиата к электроустановкам, согласно п.5.1.7 "н" настоящих Правил;

б) самовольного подключения Потребителя к электрическим сетям Лицензиата без допуска в эксплуатацию персоналом Госэнергоинспекции и заключения Договора (Контракта);

в) самовольного повторного подключения Потребителя к электрическим сетям Лицензиата после того, как он был отключен по причинам, указанным в п.п. 10.3, 10.4 и 10.5;

г) присоединения электроприемников Потребителя, минуя коммерческий прибор учета;

д) за безучетное потребление по вине Потребителя;

е) нарушения расчетных средств учета по вине Потребителя;

ж) официального признания Потребителя банкротом;

з) наличия наряда или письма Госэнергоинспекции;

к) окончания срока действия выданных Потребителю ТУ, при их невыполнении в указанные сроки.

10.4. В случае неоплаты Небытовым потребителем неоспариваемой суммы за потребленную электроэнергию в течение пяти банковских дней после даты получения платежного документа, Лицензиат имеет право полностью прекратить или частично ограничить отпуск электроэнергии в сроки, указанные в платежном документе, с соблюдением процедур, установленных настоящими Правилами.

10.5. При неоплате потребленной электрической энергии Бытовыми потребителями в тече-

ние срока определенного Договором (Контрактом), Лицензиат имеет право прекратить подачу электроэнергии Потребителю, в соответствии с датой, указанной в платежном документе, без дополнительного предупреждения.

Сроки ввода ограничения отпуща электрической энергии определяются Лицензиатом с учетом Актов аварийной и технологической брони. При предупреждении о дате и времени ограничения отпуща электрической энергии Лицензиат обязан учитывать необходимость завершения технологического цикла производства, в соответствии с Актом аварийной и технологической брони, составленным инспектором Госэнергоинспекции.

В том случае, когда Потребитель на основании вышеуказанного акта имеет нагрузку Аварийной брони, ограничение осуществляется с учетом электроснабжения нагрузки в соответствии с упомянутым актом до уровня Аварийной брони.

10.6. Лицензиат, если он выполнил предусмотренные законодательством и Договором (Контрактом) условия применения ограничений или прекращения (отключения) электроснабжения, не несет ответственности за возможные последствия применения ограничений и отключений.

10.7. Должностные лица Лицензиата, решением которых производятся ограничения и отключения электроэнергии, несут ответственность за обоснованность таких решений, своевременность уведомления Потребителя, объемы ограничений и длительность их действий.

10.8. Меры по ограничению поставок или отключений электроэнергии распространяются на время оплаты долга. Подключение Потребителя осуществляется после оплаты им задолженности и стоимости работ по отключению (подключению) в соответствии с действующим прейскурантом.

10.9. подача электроэнергии Потребителям восстанавливается в срок, не превышающий пяти дней после оплаты задолженности, и в соответствии с очередностью, учитывая приоритет текущих работ Лицензиата.

10.10. Для проведения плановых работ, связанных с ремонтом оборудования Лицензиата,

Лицензиат обязан согласовать с Потребителем дату (день и время) перерыва в подаче электроэнергии, о чем предупреждает Потребителя не менее чем за 10 дней. Если в пятидневный срок, после получения предупреждения, Потребитель не согласует время перерыва в подаче электрической энергии, Лицензиат имеет право самостоятельно установить это время с повторным предупреждением Потребителя об этом не менее чем за 24 часа до отключения. В Договоре (Контракте) о пользовании электроэнергией оговариваются количество и длительность отключений Потребителей для этих целей.

10.11. При недостаточности электрической мощности или энергии вводятся графики ограничений. Порядок введения, длительность их действия и величины снижения отражаются в Договоре (Контракте), а в случае введения временных ограничений в потреблении электрической энергии и мощности порядок их ведения определяется в соответствии с действующим законодательством и нормативно-директивными документами.

В случае неурегулирования спорных вопросов между Лицензиатом и Потребителем относительно применения графиков ограничений электроэнергии они передаются на рассмотрение Госэнергоинспекции.

10.12. При превышении Потребителем разрешенной мощности Лицензиат обязан потребовать от Потребителя снижения нагрузки до разрешенной величины.

Требование Лицензиата относительно снижения нагрузки до разрешенной величины должно быть удовлетворено Потребителем немедленно. В случае невыполнения требований относительно снижения нагрузки в течение 10 минут после предупреждения Лицензиат может произвести частичное отключение электроустановки Потребителя от электрической сети (в случае невозможности частичного отключения применяется отключение до аварийной брони).

По согласованию с Лицензиатом и оформлением документов Потребитель может изменить разрешенную мощность.

Глава 11

Компенсация реактивной мощности

11.1. Нормативное требование к компенсации реактивной мощности распространяется на всех Потребителей электрической энергии, кроме бытовых, и является обязательным для Лицензиатов и организаций проектирующих электроустановки, независимо от их ведомственной принадлежности и формы собственности.

11.2. Потребителю при выдаче ТУ Лицензиатом задается степень компенсации реактивной мощности.

11.3. Установка компенсирующих устройств у Потребителя должна обеспечивать уровень компенсации реактивной мощности в пределах 0,9,

при этом Лицензиату предоставляется право изменять (в меньшую сторону) значение нормируемой степени компенсации в зависимости от режима работы энергосистемы.

11.4. Выбор компенсирующих устройств должен производиться исходя из условий, обеспечивающих оптимальный режим работы Национальной энергосистемы, а их установка с учетом возможности максимального приближения к электроприемникам, потребляющим большую реактивную мощность.

11.5. Компенсирующие устройства должны обеспечивать выполнение требований по ком-

пенсации реактивной мощности и следующие технические условия нормальной работы электросетей и электроприемников:

- допустимые режимы напряжения в питающих и распределительных электрических сетях;
- допустимые токовые нагрузки всех элементов электросетей;
- допустимые режимы работы источников реактивной мощности энергосистемы и Потребителей электроэнергии;
- статическую и динамическую устойчивость работы электрических сетей и электроприемников.

11.6. Компенсирующие устройства, устанавливаемые у Потребителя и в Национальной энергосистеме, должны располагать средствами регулирования мощности с целью обеспечения требуемой степени компенсации в зависимости от режима потребления реактивной мощности. Суммарная мощность нерегулируемых компенсирующих

устройств не должна превышать величину наименьшей потребляемой реактивной нагрузки.

11.7. Установка и демонтаж у Потребителя компенсирующих устройств должны производиться по согласованию с Лицензиатом.

В случае аварийного выхода из строя или вывода их в ремонт Абоненты обязаны сообщать об этом Электроснабжающей организации.

11.8. Контроль за фактическим потреблением реактивной мощности (энергии) должен осуществляться специальными приборами учета.

11.9. Тариф на реактивную энергию и мощность определяется Лицензиатом на основании относительной величины, утвержденной постановлением (Исполнительного совета, Коллегии) Уполномоченного органа, и должен соответствовать в стоимостном выражении потерям активной энергии, обусловленным протеканием реактивного тока по электрическим сетям.

Глава 12

Государственный энергонадзор

12.1. Государственный контроль и надзор по вопросам соблюдения условий лицензирования, требований Правил и ГОСТов, организации эксплуатации и технического состояния электротехнического оборудования, соблюдению норм и ГОСТов осуществляется Госэнергоинспекцией.

12.2. Контроль за электроустановками, эксплуатируемыми по специальным правилам, осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

12.3. Выполнение предписаний, выданных Госэнергоинспекцией, в установленные сроки является обязательным для всех хозяйствующих субъектов любых форм собственности и ведомственной принадлежности.

12.4. Деятельность сотрудников Госэнергоинспекции регулируется действующим законодательством.

Руководители государственных органов, хозяйствующие субъекты, не выполняющие обоснованные требования Госэнергоинспекции или препятствующие их выполнению, несут ответственность, предусмотренную нормативными правовыми актами Кыргызской Республики.

12.5. Осуществление инспекторами Госэнергоинспекции надзора и контроля за электроустановками не снимает ответственности с министерств, ведомств, хозяйствующих субъектов любых форм собственности и ведомственной принадлежности от обязанностей по контролю и надзору за электроустановками, находящимися в их ведении или собственности и не снимает ответственности с Потребителей и Лицензиатов за соблюдение настоящих Правил и другой действующей нормативно-технической документации.

Приложение 1

к Правилам пользования электрической энергией

Закон Кыргызской Республики "О лицензировании" от 3 марта 1997 года № 12, Положение о лицензировании отдельных видов предпринимательской деятельности, утверждено постановлением Правительства Кыргызской Республики от 31.05.2001 года № 260

(ИЗВЛЕЧЕНИЕ)

1. Закон Кыргызской Республики "О лицензировании"

Статья 13. Условия выдачи лицензии

Лицензия на право заниматься лицензируемой деятельностью выдается субъекту, соответствующему предъявляемым нормативно-правовым требованиям для данного вида деятельности.

При выдаче лицензии учитываются условия произ-

водства, обеспечивающие безопасность общества, окружающей среды, жизни и здоровья граждан, а также гарантию качества товаров (работ, услуг), являющихся продуктом этой деятельности.

Статья 17. Отказ в выдаче лицензии

1. Лицензия не выдается, если:

- осуществление определенного вида деятельности законодательными актами запрещено для данной категории субъектов;

- не представлены все документы, требуемые в соответствии с Законом "О лицензировании" или другими законодательными актами. При устранении заявителем указанных препятствий заявление рассматривается на общих основаниях;

- не внесена плата за рассмотрение заявления и выдачу лицензий;

- заявитель не отвечает требованиям, установленным в соответствии с Законом "О лицензировании";

- в отношении заявителя имеется решение суда, запрещающее ему занятие данным видом деятельности.

При отказе в выдаче лицензии заявителю дается мотивированный ответ в письменном виде в сроки, установленные для выдачи лицензии.

Статья 18. Обжалование отказа в выдаче лицензии

Если лицензия не выдана в установленный Законом или другими законодательными актами срок или отказ представляется заявителем необоснованным, он вправе обжаловать эти действия в судебном порядке.

Статья 19. Приостановление действия лицензии и ее отзыв

1. За однократное, не повлекшее большой ущерб,

II. Положение о лицензировании отдельных видов предпринимательской деятельности

Глава 7. Действие лицензии

Пункт 7.2. По заявке лицензиата допускается выдача лицензиату генеральной лицензии по нескольким видам деятельности или действий, если они входят в единую группу, а также на работы и услуги, если они входят в единый технологический комплекс (комплект).

Глава 8. Лицензионные требования и условия

Пункт 8.5. Лицензиары, при необходимости, проверяют на месте соответствие условий деятельности установленным требованиям, а также соответствие продукции, выпускаемой лицензиатом, установленным нормам, или проводят соответствующие экспертизы.

Глава 12. Решение о выдаче (отказе в выдаче) лицензии

Пункт 12.1. Лицензиар принимает решение о выдаче или отказе в выдаче лицензии не позднее 30 дней со дня регистрации всех необходимых документов для ее получения, включая рассмотрение документов, проведение квалификационных экзаменов, экспертиз, осмотров и других необходимых действий.

Пункт 12.4. Решение лицензиара оформляется соответствующим протоколом и храниться в его делах. По требованию заявителя или его представителя безвозмездно предоставляются соответствующие выписки из протокола или его копия.

Глава 13. Отказ в выдаче лицензии

Пункт 13.4. Лицензиар о принятии решения об отказе в выдаче лицензии обязан уведомить заявителя в течение трех дней после принятия соответствующего решения.

Уведомление об отказе в выдаче лицензии направляется (вручается) заявителю или его представителю в письменной форме с указанием причин отказа.

неисполнение лицензиатом требований, содержащихся в лицензии, лицензиат подвергается письменному предупреждению.

2. Лицензиар вправе приостановить действие лицензии субъекта, ранее получившего предупреждение, на срок до трех месяцев за неисполнение требований, содержащихся в лицензии.

После устранения причин, по которым действие лицензии было приостановлено, лицензия возобновляется.

3. Лицензия может быть отозвана лицензиаром в случаях:

- 1) неустранения причин, по которым лицензиар приостановил действие лицензии;
- 2) неисполнения лицензиатом требований, содержащихся в лицензии;
- 3) запрещения судом лицензиату заниматься тем видом деятельности, на осуществление которого он обладает лицензией.

4. Законодательными актами, регулирующими отдельные виды деятельности, могут быть предусмотрены и иные основания и порядок отзыва лицензии и приостановления ее действия.

5. Лицензиат вправе обжаловать в судебном порядке решение о приостановлении действия лицензии или ее отзыве.

Глава 17. Полномочия лицензиаров

Пункт 17.5. Государственные надзорные и контрольные органы, а также иные органы государственной власти в пределах своей компетенции при выявлении нарушений лицензионных требований и условий обязаны сообщить лицензиару, выдавшему лицензию, о выявленных нарушениях и принятых мерах.

Глава 18. Приостановление, отзыв и прекращение действия лицензии

Пункт 18.1. Лицензиар может приостанавливать действие лицензии в случае:

- 1) выявления лицензиаром, государственными надзорными и контрольными органами, иными органами государственной власти, в пределах компетенции указанных органов, нарушений лицензиатом лицензионных требований и условий;
- 2) невыполнения лицензиатом решений лицензиара, обязывающих лицензиата устранить выявленные нарушения.

Приостановление действия лицензии означает временный запрет на осуществление деятельности или действий на срок, указанный в пункте 18.3 настоящей главы.

Пункт 18.2. За однократное, не повлекшее большой ущерб, неисполнение лицензиатом требований, со-

держаться в лицензии, лицензиат подвергается письменному предупреждению.

Предупреждение должно содержать сведения о содержании допущенных лицензиатом нарушений, о мерах по устранению этих нарушений и разумные сроки для их устранения.

Пункт 18.3. Лицензиар вправе приостановить действие лицензии субъекта, ранее получившего предупреждение, на срок до трех месяцев за неисполнение требований, содержащихся в лицензии или в предупреждении, если эти нарушения имели место в течение последних шести месяцев.

Пункт 18.4. Лицензиар обязан установить срок устранения лицензиатом обстоятельств, повлекших за собой приостановление действия лицензии. Указанный срок не может превышать трех месяцев.

В случае, если в установленный срок лицензиат не устранил указанные обстоятельства, лицензиар вправе отозвать лицензию.

Пункт 18.5. Если лицензиат устранил обстоятельства, повлекшие за собой приостановление действия лицензии, лицензиар обязан принять решение о возобновлении ее действия и направить письменное уведомление о возобновлении лицензии лицензиату.

Пункт 18.6. Лицензия может быть отозвана лицензиаром в случаях:

- 1) обнаружение недостоверных или искаженных данных в документах, представленных для получения лицензии;
- 2) неустранения в установленный срок обстоятельств, по которым лицензиар приостановил действие лицензии;
- 3) неоднократное неисполнение лицензиатом лицензионных требований и условий, содержащихся в лицензии;
- 4) запрещения судом лицензиату заниматься тем видом деятельности, на осуществление которой он обладает лицензией;
- 5) лишения судом лицензиата лицензии на занятие этим видом деятельности.

Пункт 18.7. В Особой части Положения о лицензировании отдельных видов предпринимательской деятельности могут быть предусмотрены иные основания и порядок отзыва лицензии и приостановления ее действия.

Пункт 18.8. Все решения, касающиеся приостановления действия лицензии или ее отзыва, рассматриваются на заседаниях лицензиара с обязательным приглашением лицензиата (представителя). В случае неявки без уважительной причины надлежащим образом извещенного лицензиата (представителя) решения могут быть приняты в его отсутствие.

Решение о приостановлении действия лицензии или об ее отзыве доводятся лицензиаром до сведения лицензиата в письменной форме с мотивированным обоснованием не позднее чем через три дня со дня

принятия такого решения.

О принятом решении могут быть проинформированы другие государственные органы по месту нахождения лицензиата.

Глава 19. Ответственность за нарушение законодательства о лицензировании

Пункт 19.2. Занятие деятельностью без соответствующей лицензии либо с нарушением лицензионных требований и условий влечет установленную законодательством административную и уголовную ответственность.

Пункт 19.3. Доход, полученный от осуществления деятельности, в отношении которой установлен лицензионный порядок, без лицензии, подлежит изъятию в бюджет по иску соответствующего государственного органа в установленном законодательством порядке.

Глава 37. Особенности лицензирования деятельности по производству, передаче, распределению, продаже электрической и тепловой энергии, природного газа, переработки нефти и природного газа, строительству электрических станций, подстанций и линий электропередачи

Пункт 13. Иные основания и порядок отзыва лицензий:

- аварии по вине лицензиата, которая привела к недопуску энергии и принесшей значительный ущерб;
- невыполнение своих обязательств или нарушения условий, установленных лицензией;
- осуществление деятельности, ставящей под угрозу безопасность жизни и здоровья людей, сохранность имущества, надежное энергетическое снабжение и приводящей к загрязнению окружающей среды;
- неоднократное приостановления действия лицензии в течение срока действия лицензии.

Пункт 14. Иные основания и порядок приостановления действия лицензии:

- ухудшение технического состояния оборудования, которое может привести к перерыву или прекращению подачи энергии потребителю;
- нарушение обязательных для исполнения нормативно-технических условий лицензии при выполнении энергетической деятельности;
- нарушение установленного организационно-правового порядка в области производства, передачи, распределения и продажи энергии;
- изменение после получения лицензии квалификационного состава специалистов на выполняемый вид работы;
- изменение оснащенности оборудования и техники.

Пункт 15. Основанием для приостановления или отзыва лицензии являются: контрольные проверки, письменные заявления потребителей энергии, общественных организаций по защите прав потребителей.

№ п/п	Наименование объекта лицензирования	Количество поставщиков	Итого				Среднее значение
			1	2	3	4	
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
11							
12							
13							
14							
15							
16							
17							
18							
19							
20							

Приложение 2
к Правилам пользования
электрической энергией

КОНТРАКТ
на снабжение электрической энергией Небытовых потребителей

от "___" _____ года
Настоящий контракт составлен на основании Законов Кыргызской Республики "Об энергетике" и "Об электроэнергетике" и регламентирует права и обязанности Электроснабжающих организаций и Потребителей электрической энергии.

Электроснабжающая организация, _____ (название)
действующая на основании Законов Кыргызской Республики "Об энергетике" и "Об электроэнергетике" и по условиям и правилам лицензии на поставку электрической энергии от _____ № _____ (дата)

в лице _____ (Ф.И.О.)
и Потребитель электрической энергии, _____ (название)
Абонент, в лице _____ (Ф.И.О.)
действующего на основании _____ № _____ (от своего имени или название юридического документа)

заключили настоящий Договор о снабжении и потреблении электрической энергии Абонентом по адресу или имеющему расположение, указанное ниже.

1. Электроснабжающая организация обязуется:
 - 1.1. Установить до подачи электрической энергии необходимые средства учета, которые будут впоследствии принадлежать Электроснабжающей организации.
 - 1.2. Обеспечить безопасное, надежное и качественное снабжение Абонента электрической энергией с разрешенной используемой мощностью _____ кВт.
 - 1.3. Поддерживать на границе раздела принадлежности электросети между Электроснабжающей организацией и Абонентом напряжение, соответствующее стандарту Объединенной энергосистемы Средней Азии _____ Вольт (+)5%, с частотой 50 Гц (+)0,1%.
 - 1.4. Предупреждать и согласовывать с Абонентом планируемые отключения с указанием их причин и длительности.
 - 1.5. Предоставить копию Правил пользования электрической энергией, утвержденных постановлением Коллегии Государственной инспекции по энергетике и газу при Правительстве Кыргызской Республики (ГЭИ), всем крупным Потребителям, а также мелким Потребителям по их просьбе.

2. Абонент обязуется:
 - 2.1. Не допускать безучетного потребления электрической энергии.

Подписи:
Электроснабжающая организация _____
Адрес: _____
Телефон: _____

Абонент _____
Адрес или расположение: _____
Телефон: _____

ПЕРЕЧЕНЬ
обязательных приложений к Контракту от "___" _____ года № _____
на снабжение электрической энергией небытовых потребителей
(оборотная сторона Контракта)

№ приложения	Наименование приложения	Применение	
		ДА	НЕТ
Приложение № 1	Перечень должностных лиц Электроснабжающей организации и Абонента		
Приложение № 2	Гарантированный уровень надежности электроснабжения		
Приложение № 3.1	Перечень объектов, подключенных к электрическим сетям Электроснабжающей организации		
Приложение № 3.2	Данные об отпуске электроэнергии на непромышленные нужды		
Приложение № 3.3	Данные об отпуске электрической энергии Субпотребителям		
Приложение № 4	График снятия показаний счетчиков и представления их в Электроснабжающую организацию		
Приложение № 5	Требования к качеству электрической энергии		
Приложение № 6	Порядок определения фактической совмещенной нагрузки и соблюдения Потребителем режима		
Приложение № 7	Акт границы балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон		
Приложение № 8	Отчет об использовании электроэнергии		
Приложение № 9	Расчет потерь электрической энергии в сети Потребителя		
Приложение № 10	Порядок и режим работы электронагревательных установок Абонента		
Приложение № 11	Порядок участия Абонента в графиках ограничения электропотребления и в графиках отключения		

Подписи:
Электроснабжающая организация _____ Абонент _____
Дата: _____ Дата: _____
Объем поставки электрической энергии и мощности
I. Объем поставки электрической энергии Потребителю:

№ п/п	Наименование объекта пользования, адрес	Количество поставляемой электроэнергии по месяцам 200__ г., тыс кВт.ч												За год	Примечания				
		1 кв.	январь	февраль	март	2 кв.	апрель	май	июнь	3 кв.	июль	август	сентябрь			4 кв.	октябрь	ноябрь	декабрь
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

II. Объем поставки электрической энергии Субпотребителю:

№ п/п	Наименование объекта пользования, адрес	Количество поставляемой электроэнергии по месяцам 200__ г., тыс кВт.ч												За год	Примечания				
		1 кв.	январь	февраль	март	2 кв.	апрель	май	июнь	3 кв.	июль	август	сентябрь			4 кв.	октябрь	ноябрь	декабрь
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

III. Заявленная Потребителем наибольшая мощность, принимающая участие в максимуме нагрузки энергосистемы на 200__ г. по кварталам (для потребителей с присоединенной мощностью 150 кВА и более)

№ п/п	Наименование субабонента и его адрес	Заявленная мощность, кВт				Примечания
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	

Всего: _____ кВт
 IV. Разрешаемая для потребления мощность, принимающая участие в максимуме нагрузки энергосистемы, кВт _____

Примечание: 1. Разрешаемую величину потребляемой мощности и часы максимума нагрузки энергосистемы доводят до сведения Потребителя по месяцам квартала письменным сообщением не позже чем за 15 дней до начала следующего квартала или месяца исходя из установленного энергосистемой задания относительно предельного потребления электрической мощности.
 2. При наличии территориально-отделенных цехов (участков) мощностью 150 кВА и больше разрешенная для использования мощность определяется для каждого цеха (участка) отдельно.

Электроснабжающая организация _____ Потребитель _____
 " " 200__ г. " " 200__ г.

Приложение № 2
 к Контракту № _____ от " " 200__ г.

ГАРАНТИРОВАННЫЙ УРОВЕНЬ надежности электроснабжения

№ п/п	Наименование потребителя или его субпотребителей	Автоматические отключения		Отключения без предупреждения с сохранением питания аварийной брони		Ограничения с предупреждением		
		число случаев за год	длительность одного отключения	число случаев за год	длительность одного отключения	величина ограничения, %	число случаев за год	длительность

Электроснабжающая организация _____ Потребитель _____
 М.П. " " 200__ г. М.П. " " 200__ г.

Приложение № 3.1
 к Контракту № _____ от " " 200__ г.

ПЕРЕЧЕНЬ объектов (подключенные к электрическим сетям Электроснабжающей организации)

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Установленная мощность, кВА	Оплачиваемая мощность, кВт	Данные приборов учета					Потери			Примечание	
					№ элект. счетчика	Тип элект. счетчика	Трансформаторы тока	Трансформеры на-пряжения	Место ус-тан. при-боров учета	Тариф в тый-инах за кВтч	В. се-тях	Ак. в тр-ах		Ре-акт. в тр-ах
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Электроснабжающая организация М.П. _____ Потребитель М.П. _____

Приложение № 3.2
 к Контракту № _____ от " " 200__ г.
ДАННЫЕ об отпуске электроэнергии на непромышленные нужды

Характер нагрузки	№ электросчетчиков	Трансформаторы тока	Расчетный коэффициент	Осветительная нагрузка		Силовая нагрузка		Тариф	Примечания
				кВт	часы использования	кВт	часы использования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Общежития (жилые дома)									
Кинотеатры									
Парикмахерские									
Столовые									
Буфеты									
Лечебные учреждения									

Электроснабжающая организация М.П. _____ Потребитель М.П. _____

Приложение № 3.3

к Контракту № _____ от " " 199__ г.

ДАННЫЕ об отпуске электроэнергии субпотребителям, которые потребляют электроэнергию от _____

№ п/п	Наименование субпотребителя и его адрес	Вид нагрузки (объект использования)	Разрешенная нагрузка, кВт (кВА)	Учет (контр. основ.)	Место установки эл. счетчиков	Номер эл. счетчика		Тр-ры тока	С кем рас-чит.	Тариф, (тый) 1 кВтч	Примечание
						активн.	реактивн.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Электроснабжающая организация М.П. _____ Потребитель М.П. _____

Приложение № 4

к Контракту № _____ от " " 200__ г.

ГРАФИК снятия показаний счетчиков и представления их в электроснабжающую организацию

- Потребитель снимает показания электросчетчиков в 24-00 час. _____ числа расчетного периода.
- Потребитель обязан в течение суток с момента съема показаний электросчетчиков предоставить их значения в Электроснабжающую организацию по установленной форме и адресу: _____
- В случае непредставления данных о потребленной электроэнергии в указанный срок определение потребленной электроэнергии производится по среднесуточному потреблению за предшествующий период.
Примечание: Период расчетов по среднесуточному потреблению не должен превышать один месяц, после чего расчет потребленной электроэнергии производится Электроснабжающей организацией по уста-

новленной мощности токоприемников и числу часов их использования до передачи показаний электросчетчиков, без последующего перерасчета.

4. Потребитель несет ответственность за сохранность расчетных устройств и пломб на них.

Снятие и перестановка расчетных электросчетчиков, измерительных трансформаторов, изменение схемы электроснабжения, а также подключение или отключение расчетных приборов, производятся только с разрешения Электроснабжающей организации.

Электроснабжающая организация _____ 200__ г.
М.П. _____

В том случае, когда указанные изменения имеют место без ведома Электроснабжающей организации, производится перерасчет в соответствии с Правилами пользования электрической энергией.

В случае прекращения потребления электроэнергии Потребитель обязан в письменной форме в течение одного месяца уведомить Электроснабжающую организацию о прекращении действия настоящего контракта и отключении электроустановки.

Потребитель _____ 200__ г.
М.П. _____

Приложение № 5
к Контракту № _____
от "___" _____ 200__ г.

На основании ГОСТа 13109-87 "Требования к качеству электрической энергии в электрических сетях общего назначения" издания 1980 года и Межгосударственного стандарта (ГОСТ 13109-97):

1. Электроснабжающая организация и Потребитель обязываются поддерживать на границе балансовой принадлежности электросетей или в других пунктах сети принятые по договоренности сторон, следующие значения показателей качества электроэнергии (ПКЭ):

1. Допустимое отклонение частоты - (+-)-0,2 Гц.

1.2. Допустимое колебание частоты - (+-)-0,2 Гц в секунду.

1.3. Допустимый коэффициент обратной последовательности напряжения - 2%.

1.4. Допустимый коэффициент несинусоидальности напряжения - ____%.

1.5. Контроль за размахом колебаний напряжения в соответствии с ГОСТом 13109-97.

1.6. Допустимые отклонения напряжения в точках контроля качества электрической сети:

№ ввода	Точка контроля качества электросети	Уровень напряжения сети, кВ, В	Диапазон допустимых значений ПД, % номинального напряжения сети	
			В максимум нагрузки	В минимум нагрузки
			от ___ до ___ %	от ___ до ___ %

2. Потребитель обязуется:

2.1. До приобретения специальных приборов для контроля фактических значений ПКЭ временно использовать приборы общего назначения:

- вольтметры класса точности 0,1; 0,2; 0,5 и менее точные типа Д-5015, Е-5,9, 3515 и другие; самопишущие вольтметры Н-390 и другие, для определения отклонения напряжения и коэффициента обратной последовательности напряжения;

- анализаторы гармоник С4-34, С4-48, СК-26 и другие для определения несинусоидальности напряжения;

- самопишущие вольтметры Н390, осциллографическую аппаратуру Н105, Н115 и другие для определения размаха колебаний напряжения.

Для организации контроля фактических значений ПКЭ возможно использование нижеперечисленных, а также других приборов:

43203 - измеритель тока и отклонения напряжения для определения отклонения напряжения;

43204 - измеритель несимметрии для определения коэффициента обратной последовательности;

43250 - анализатор гармоник электрической сети для определения коэффициента несинусоидальности;

Электроснабжающая организация _____ 200__ г.
М.П. _____

43401 - прибор для измерения статистических характеристик.

2.2. Не реже одного раза в квартал производить замеры и обработку результатов измерений фактических значений ПКЭ, отклонение напряжения, коэффициент обратной последовательности напряжения, коэффициент несинусоидальности напряжения и размах колебаний напряжения.

2.3. При отклонении ПКЭ, вышеуказанных в пункте 1, официально уведомить Электроснабжающую организацию для проведения общих замеров с представителем Госэнергоинспекции. Оформление результатов производится по трехстороннему акту.

2.4. При отклонениях ПКЭ, больше указанных в пункте 1, по вине потребителя, применять методы (схемы и решения) и средства (специальные устройства) для улучшения качества электроэнергии.

3. Электроснабжающая организация обязуется:

3.1. При получении от потребителя сообщения об отклонениях ПКЭ, превышающих оговоренные в контракте, в десятидневный срок организовать общие замеры, анализ и их оформление по трехстороннему акту.

Потребитель _____ 200__ г.
М.П. _____

Приложение № 6
к Контракту № _____
от "___" _____ 200__ г.

ПОРЯДОК определения фактической совмещенной нагрузки и соблюдения потребителем режима компенсации реактивной мощности

1. Определение фактической совмещенной активной нагрузки Потребителя производится Электроснабжающей организацией по _____

(указать приборы учета)

установленным _____
(место установки приборов учета)

путем _____
(способ определения получасовой нагрузки)

При установке нескольких счетчиков максимума нагрузки без итогового оборудования совмещенный максимум определяется с учетом коэффициента одновременности.

2. Потребитель обязуется:

2.1. Для организации контроля фактических значений ПКЭ приобрести следующие приборы:

43203 - измеритель тока и отклонения напряжения для определения отклонения напряжения;

43204 - измеритель несимметрии для определения коэффициента обратной последовательности;

43250 - анализатор гармоник электрической сети для определения коэффициента несинусоидальности;

43401 - прибор для измерения статистических характеристик.

2.2. До приобретения специальных приборов для контроля фактических значений ПКЭ временно использовать следующие приборы общего назначения:

- вольтметр класса точности 0,1; 0,2; 0,5 и менее

точные типа Д-5015, Е-5,9, 3515 и др.;

- самопишущие вольтметры Н-390 и другие для определения отклонений напряжения и коэффициента обратной последовательности напряжения;

- анализаторы гармоник С4-34; С4-48; СК-26 и другие для определения несинусоидальности напряжения;

- самопишущие вольтметры Н390, осциллографическую аппаратуру, Н105; Н115 для определения размаха колебаний напряжения.

2.3. Не реже одного раза в квартал производить замеры и обработку результатов измерений фактических значений ПКЭ, отклонение напряжения, коэффициент несинусоидальности напряжения и размах колебаний напряжения.

2.4. При отклонении ПКЭ от указанных в пункте 1 величин официально уведомлять об этом Госэнергоинспекцию для выполнения общих замеров совместно с представителем Электропередающей организации; оформление результатов производится по трехстороннему акту.

2.5. При отклонениях ПКЭ, превышающих указанные в пункте 1 по вине Потребителя, применять меры (схемы и решения) и способы (специальные приборы) для улучшения качества электроэнергии.

3. Электроснабжающая организация обязуется:

3.1. При получении от потребителя сообщения об отклонении ПКЭ, превышающих достоверные, в десятидневный срок произвести совместные измерения, анализ и оформление их по трехстороннему акту.

Электроснабжающая организация _____ Потребитель _____

_____ 200__ г. _____ 200__ г.
М.П. _____ М.П. _____

Приложение № 7
к Контракту № _____
от "___" _____ 200__ г.

АКТ границы балансовой принадлежности (границы раздела) электросетей и эксплуатационной ответственности сторон

Нами, представителями Электроснабжающей организации в лице _____
(должность, наименование РЭС, электросетей)

_____ (фамилия, имя, отчество)

и абонентом _____
(наименование абонента)

в лице _____
(должность, фамилия, имя)

на основании действующих Правил пользования электрической энергией и документов о балансовой принадлежности определены Границы ответственности за состояние и эксплуатационное обслуживание электроустановок по следующим объектам и установкам, электроснабжение которых осуществляется от _____
электросетей.

№ п/п	Наименование объекта или электроустановки	Балансовая принадлежность

№ п/п	Наименование объекта или электроустановки	Границы раздела

Однолинейная схема электроустановки с указанием границы раздела

--	--	--

Место соединения на границе раздела эксплуатируется

По надежности электроснабжения электроустановка Абонента относится к следующим категориям:

№№ п/п	Наименование электроустановки	Категории по надежности	Источник резервного питания

Электроснабжающая организация

" " " 200 г.

М.П.

Абонент

" " " 200 г.

М.П.

Приложение № 8

к Контракту №

от " " 200 г.

личн. счет №

" " 200 г.

Предприятие работает

в смен

Приборы учета установлены

ОТЧЕТ

об использовании электроэнергии (акт., реакт.)

в м-це 20 г.

№№ п.п.	№№ ТП	№№ счетчиков	Шифр АСУ	Показания		Разность	Козф. трансформации	Всего	Потери	Всего
				предыдущие	настоящие					

Всего по Потребителю:

в т.ч. Субпотребителю:

ВСЕГО

Руководитель предприятия

Приложение № 9

к Контракту №

от " " 200 г.

Предприятие работает

в смен

Приборы учета установлены

РАСЧЕТ ПОТЕРЬ

электроэнергии в сети Потребителя

по состоянию на " " 20 г.

1. Наименование потребителя

2. Адрес

3. ТП №

4. Косинус "ф"

5. Мощность

кВА

I. Расчетная схема

Правильность схемы подтверждаю:

Инспектор

Расчет выполнил:

Начальник отдела

" " 200 г.

Приложение № 10

к Контракту №

от " " 200 г.

ПОРЯДОК И РЕЖИМ

работы электронагревательных установок Абонента

Настоящим Договором разрешается использование:

- для технологических целей:

1. _____
2. _____
3. _____
4. _____
5. _____

общей мощностью _____ кВт;

- для отопления и горячего водоснабжения:

1. _____
2. _____
3. _____
4. _____
5. _____

общей мощностью _____ кВт;

- для приготовления пищи (общественное питание):

1. _____
2. _____
3. _____
4. _____
5. _____

общей мощностью _____ кВт, при выполнении следующих условий:

Электроснабжающая организация

" " 200 г.

М.П.

1. Получение разрешения на использование электронагревательного оборудования от Электроснабжающей организации.

2. Безусловное выполнение мероприятий по обеспечению снижения нагрузки электронагревательного оборудования в часы максимума энергосистемы.

3. Оснащение электронагревательного оборудования приборами и устройствами, контролирующими снижение нагрузки.

4. Оснащение электронагревательного оборудования, используемого для отопления и горячего водоснабжения, аккумуляторами нагретой воды и автоматическим оборудованием (реле времени), отключающим электронагревательное оборудование в часы максимальной нагрузки энергосистемы:

- в утренние часы: от ___ до ___ час;
- в вечерние часы: от ___ до ___ час.

5. Выполнение электромонтажных работ на присоединение электронагревательного оборудования производить, строго придерживаясь утвержденного с Электроснабжающей организацией проекта.

Расчеты за электроэнергию производятся по тарифам _____ за 1 кВтч.

При невыполнении вышеуказанных условий это приложение аннулируется и Электроснабжающая организация производит перерасчет со дня последней проверки электронагревательной установки по максимальному из существующих тарифов, независимо от времени ее монтажа и введения в действие с целью возмещения убытков энергосистемы вследствие перерасхода топлива на получение электроэнергии, которая расходуется Потребителем для отопления.

Примечание. Коэффициент использования топлива для сжигания его электростанциями для получения электроэнергии, используемой для отопления, составляет 20-30%, в то время как при непосредственном сжигании его потребителем для получения тепла коэффициент использования топлива составляет 60-80%.

Потребитель

" " 200 г.

М.П.

Приложение № 11
к Контракту № _____
от "___" _____ 200__ г.

ПОРЯДОК
участия Потребителя в графиках ограничения электропотребления
и в графиках отключений

1. Электроснабжающая организация, в соответствии с нормативными документами по составлению графиков ограничения потребления электрической энергии, устанавливает такие ограничения потребления:

Электрической энергии	Электрической мощности
1 очередь _____ кВт.ч	1 очередь _____ кВт
2 очередь _____ кВт.ч	2 очередь _____ кВт
3 очередь _____ кВт.ч	3 очередь _____ кВт
4 очередь _____ кВт.ч	4 очередь _____ кВт
5 очередь _____ кВт.ч	5 очередь _____ кВт

2. В графики аварийных отключений и местной разгрузки занесены следующие линии (фидеры) Потребителя

3. Акты аварийной и технологической брони прилагаются.

4. Порядок уведомления об участии Потребителя в графиках ограничения электропотребления, графиках отключения и местной разгрузки.

5. Порядок уведомления Потребителя о введении графиков ограничения электропотребления.

6. Стороны несут ответственность за невыполнение условий ограничения электропотребления в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

Электроснабжающая организация

Потребитель

_____ 200__ г.

М.П. _____

Приложение 3
к Правилам пользования
электрической энергией

ИНСТРУКЦИЯ

о порядке обслуживания Потребителей

при выявлении нарушений Правил пользования электрической энергией

Настоящая Инструкция разработана в соответствии с Законами Кыргызской Республики "Об энергетике", "Об электроэнергетике", настоящими "Правилами пользования электрической энергией" (ППЭЭ) и другими нормативно-правовыми актами Кыргызской Республики и определяет порядок оформления документов по выявленным фактам нарушений Потребителями ППЭЭ и порядок расчета количества потребленной, но не учтенной средствами коммерческого учета электрической энергии.

Настоящая Инструкция распространяется только на средства коммерческого учета, установленные в электроустановках, находящихся в собственности Потребителей или на территории (помещениях) Потребителей, а на нарушения, изложенные в п.3.1.1 и 3.2.1 настоящей Инструкции - только при наличии оформленного Акта приемки согласно Приложению 3 "Акт по приемке Потребителем средств коммерческого учета на ответственную сохранность".

1. Порядок обслуживания потребителей персоналом Лицензиата

1.1. При посещении Потребителя представитель Лицензиата обязан предъявить служебное удостоверение личности, не дожидаясь требования Потребителя. Представитель Лицензиата обязан быть вежливым и тактичным.

1.2. Любой осмотр, снятие контрольных показателей средств коммерческого учета у Бытовых и Небытовых потребителей представителем Лицензиата является проверкой, которая оформляется Актом или записью в ведомости снятия контрольных показателей (маршрутный лист). Один экземпляр Акта вручается Потребителю.

Акт должен содержать следующие обязательные сведения:

- причина и цель проверки;
- содержание результатов проверки: № счетчика, его технические данные (тип, ток и т.д.), контрольные показания, наличие и NN всех пломб;
- заключение по результатам проведенной проверки о состоянии осмотренного оборудования и сетей;
- при необходимости предписывающая часть, что необходимо выполнить Потребителю;
- при выявлении нарушений подпадающих под действие Инструкции указать номер Акта "О нарушениях ППЭЭ" (Приложение 1).

1.3. В обязанность персонала Лицензиата при осмотре средств коммерческого учета Потребителя вменяется:

- осмотр коммерческого электросчетчика; вводного автомата (проверка целостности всех проводков и пломб, стекла и корпуса, правильности схемы подключения и крепления проводов, выходящих из блока контактных зажимов коммерческого электросчетчика);
- проверка наличия и состояние, а также достаточности мер по пломбированию цепей средств коммерческого учета или АСКУЭ (трансформаторы напряжения - ТН, трансформаторы тока - ТТ); наличия пломб Госстандарта или ОТК завода-изготовителя на измерительных трансформаторах определенных требованиями Правил метрологии; и срока их действия;
- снятие показаний с коммерческого электросчетчика и проверка их соответствия записям в официальных документах.

2. Порядок оформления документов при обнаружении фактов нарушения ППЭЭ в средствах коммерческого учета или АСКУЭ у потребителя

2.1. Нарушения Правил пользования средств коммерческого учета или АСКУЭ подразделяются на:

- нарушение по вине Потребителя;
- нарушение не по вине Потребителя.

2.2. К нарушениям Правил пользования средств коммерческого учета или АСКУЭ по вине Потребителя относятся:

- 2.2.1. Нарушения целостности конструкции коммерческого электросчетчика и другие нарушения такие как:
 - трещины в стекле, кожухе, клеммных крышках электросчетчика коммерческого учета;
 - разбитое стекло кожуха электросчетчика, отверстия в кожухе, клеммных крышках, наличие приспособлений для искусственного торможения диска электросчетчика коммерческого учета;
 - деформация пломбы, подделка пломбы Госпотребителя или наличие на пломбе оттисков несоответствующего данному "Акта по приемке средств коммерческого учета на ответственную сохранность" (Приложение 3).
- 2.2.2. Нарушения, приводящие к неразрешенной доступности в схему или средства коммерческого учета, такие как:
 - отсутствие пломбы, навешенной Лицензиатом; на любом элементе, используемом в схеме средств коммерческого учета подлежащих пломбированию;
 - отсутствие пломб Госстандарта или ОТК завода-изготовителя на измерительных трансформаторах, применяемых в схемах средств коммерческого учета;
 - применение пломбы с индивидуальным номером, не соответствующим данному "Акта по приемке средств коммерческого учета на ответственную сохранность" и базе данных Лицензиата.

2.2.3. Вмешательство в схему или средства коммерческого учета, такие как:

- наличие перемычек для шунтирования токовой цепи коммерческого электросчетчика;
- изменение схемы включения средств коммерческого учета.

2.2.4. Безучетное потребление электроэнергии, осуществляемое за счет:

- наличия приспособлений, снижающих показания электросчетчика коммерческого учета;
- самовольного подключения Потребителя, в том числе отключенного за дебиторскую задолженность или за другие виды нарушений;
- нарушения целостности изоляции на проводе (кабеле) на участке от опоры до электросчетчика или обнаружение электропроводки или наброса (подключения).

документах по оплате за электроэнергию;

- проверка соответствия установленных средств коммерческого учета и разовых пломб с индивидуальным номером данных Лицензиата; в журнале выборочный или полный осмотр электропроводки на участке от коммерческого электросчетчика до ввода в строение и на участке отводления от ВЛ до строения только для Бытовых потребителей;

- разъяснение ППЭЭ, а также вопросов, связанных с ответственностью Потребителя за сохранность средств коммерческого учета и пломб на них, а также за хищение электроэнергии;
- консультация по возникающим у Потребителя вопросам, связанным с организацией учета электроэнергии.

2.2.5. Недостоверность учета электроэнергии за счет:

- неправильной установки коммерческого электросчетчика;
- остановки или смещения управляющих электрических часов в схемах управления многотарифным коммерческим электросчетчиком или наличия возможности несанкционированного доступа в программу АСКУЭ, осуществляющую интегрирование результатов потребленной электроэнергии и мощности, зарегистрированных средствами коммерческого учета;
- наличия зарегистрированных средствами коммерческого учета или иными устройствами случаев нарушений в схеме коммерческого учета;
- несоответствия измерительных трансформаторов (или) электросчетчика классу точности, указанному на табличке завода (ремонтной организации) фактическому значению;
- несоответствие коэффициента трансформации измерительных трансформаторов указанному на заводской табличке завода (ремонтной организации) фактическому значению и принятому Лицензиатом.

2.3. К нарушениям Правил пользования средств коммерческого учета или АСКУЭ не по вине Потребителя относятся:

- эксплуатация коммерческого электросчетчика и (или) измерительных трансформаторов, находящихся в собственности Лицензиата, с истекшим сроком госповерки;
- заедание диска или счетного механизма коммерческого электросчетчика, ремонт которого был выполнен Лицензиатом;
- не отвечающие классу точности, определенному требованиями ПУЭ, и принятые персоналом Лицензиата измерительные трансформаторы и (или) коммерческий электросчетчик;
- повреждение измерительных трансформаторов или отсутствие цепей от этого оборудования, опломбированного персоналом Лицензиата.

2.4. Персонал Лицензиата, обнаруживший перечисленные в п.2.2. и п.2.3. нарушения ППЭЭ, обязан составить Акт "О нарушении ППЭЭ" (далее Акт) согласно Приложения 1 с подробным и четким изложением обнаруженных фактов.

Акт составляется в двух экземплярах, без подчисток и исправлений на специальных бланках по форме, согласно Приложения 1.

Акт составляется в двух экземплярах, без подчисток и исправлений на специальных бланках по форме, согласно Приложения 1.

Акт составляется в двух экземплярах, без подчисток и исправлений на специальных бланках по форме, согласно Приложения 1.

Акт составляется в двух экземплярах, без подчисток и исправлений на специальных бланках по форме, согласно Приложения 1.

2.5. Акт составляется в присутствии Потребителя или лица, уполномоченного Потребителем. В случае выявления нарушений Бытовым потребителем, Акт составляется в присутствии основного квартиросъемщика, в случае его отсутствия в присутствии другого совершеннолетнего лица, пользующегося электроэнергией через тот же счетчик, что и основной квартиросъемщик.

2.6. Акт подписывается лицом, совершившим нарушение, и лицом, его составившим; при наличии свидетелей Акт может быть подписан также и этими лицами.

2.7. Акт считается действительным и при отказе Потребителя от подписи. В этом случае в Акте указывается, что Потребитель от подписи отказался. Один экземпляр Акта вручается Потребителю, другой остается на руках персонала Лицензиата. В Акте делается пометка о том, что один экземпляр вручен Потребителю.

2.8. Потребитель, совершивший нарушение, вправе представлять прилагаемые к Акту объяснения и замечания по содержанию Акта, но не вправе отказаться от его подписания.

2.9. В случае необходимости направления Потребителя в Государственный центр судебных экспертиз при Министерстве юстиции Кыргызской Республики (ГЦСЭ) и (или) в комиссию Лицензиата, последний обязан заполнить п.2 и п.3 или п.3 "Акта о нарушениях ППЭЭ № ..." Приложения 1 соответственно.

2.10. Потребителю при составлении Акта разъяс-

3. Порядок обслуживания потребителей при выявлении фактов нарушения ППЭЭ в средствах коммерческого учета по вине потребителей

3.1. При несогласии Потребителя с составленным Актом в случае выявленного дефекта:

3.1.1. Нарушения целостности конструкции коммерческого электросчетчика и другие нарушения, такие как:

- трещины в стекле, кожухе, клеммных крышках электросчетчика коммерческого учета;

- разбитое стекло кожуха электросчетчика, отверстия в кожухе, клеммных крышках, наличие приспособлений для искусственного торможения диска электросчетчика коммерческого учета;

- деформация пломбы или наличие на пломбе отпистков несоответствующих данным "Акта по приемке средств коммерческого учета на ответственную сохранность";

Счетчик снимается персоналом Лицензиата и упаковывается в пакет, в который помещается Акт о нарушении ППЭЭ. На пакет навешивается пломба Лицензиата и пакет вручается Потребителю для предъявления в ГЦСЭ. Потребитель несет ответственность за сохранность навешенной на пакет пломбы и целостность пакета.

Заключения ГЦСЭ о причинах выявленного дефекта являются окончательными и подлежат исполнению. Потребитель обязан провести экспертизу в ГЦСЭ с участием представителя Лицензиата и передать Лицензиату заключение в течение 30 дней с даты оформления Акта о нарушении ППЭЭ. В случае непредставления Лицензиату заключения ГЦСЭ в течение 30 дней, Акт о нарушении ППЭЭ вступает в силу без заключения ГЦСЭ.

При подтверждении фактов, изложенных в Акте, Потребитель кроме оплаты за начисленную согласно Порядка (Приложение 2) электроэнергию несет затраты за услуги ГЦСЭ и услуги Лицензиата по ремонту и замене коммерческого электросчетчика.

няются права и ответственность, предусмотренные действующим законодательством, о чем делается отметка в Акте.

2.11. Правом на составление Акта о нарушениях уполномочен персонал Лицензиата при проведении плановых и внеплановых проверок состояния средств коммерческого учета.

2.12. Акт должен иметь номер, выполненный типографским способом и регистрироваться в журнале учета Актов (прошнурованном и пронумерованном).

2.13. В Акте указываются:

- дата и место его составления, должность, фамилия, имя, отчество лица, составившего Акт;

- сведения о Потребителе, его абонентский номер, место, время совершения и вид нарушения, для Бытовых потребителей назначение помещения;

- дата предыдущего осмотра средств коммерческого учета представителем Лицензиата;
- фамилии, адреса свидетелей, если они имеются;
- тип вводного автомата, ток уставки на отключение вводного автомата согласно протокола (при отсутствии протокола номинальный ток автоматического выключателя), фактическое сечение плавкой вставки на воздушном вводе и ее номинальный ток, или предохранителя;

- разрешенная Договором мощность.

2.14. Вместе с Актом Потребителю вручается предписание об устранении и (или) замене источника нарушений "ППЭЭ".

Оплата счета по материалам Акта должна быть выполнена в течение трех банковских дней с даты вручения счета, по истечению которых в случае неуплаты Лицензиат отключает электроустановки Потребителя.

Кроме этого, в случае неоплаты, материалы по факту хищения электроэнергии подаются Лицензиатом в следственные органы для возбуждения уголовного дела и в суд для взыскания стоимости потребленной Потребителем, но неучтенной средствами коммерческого учета, электроэнергии.

В случае неподтверждения материалов Акта, Лицензиат возмещает Потребителю затраты, связанные с исследованием ГЦСЭ представленного коммерческого электросчетчика и затраты на его транспортировку, обслуживание по процедуре Акта в течение десяти дней.

На период снятия коммерческого электросчетчика Лицензиат должен установить Потребителю другой электросчетчик за счет Лицензиата и расчеты в период рассмотрения конфликта должны осуществляться по его показаниям.

3.2. Действия Сторон при несогласии Потребителя с составленным Актом в случае выявления следующих фактов:

3.2.1. Нарушения, приводящие к несанкционированному вмешательству в схему или средства коммерческого учета, такие как:

- отсутствие пломбы, навешенной Лицензиатом, на любом элементе, используемом в схеме средств коммерческого учета, подлежащих пломбированию;
- отсутствие пломб Госстандарта или ОТК завода-изготовителя на измерительных трансформаторах, применяемых в схемах средств коммерческого учета;
- применение пломбы с индивидуальным номером не соответствующим данным "Акта по приемке

средств коммерческого учета на ответственную сохранность" (Приложение 3) и базе данных Лицензиата.

3.2.2. Недостоверности учета электроэнергии за счет:

- неправильной установки коммерческого электросчетчика;
- остановки или смещения управляющих электрических часов в схемах управления многотарифным коммерческим электросчетчиком или наличия возможности несанкционированного доступа в программу АСКУЭ, осуществляющую интегрирование результатов потребленной электроэнергии и мощности, зарегистрированных средствами коммерческого учета;
- наличия зарегистрированных средствами коммерческого учета или иными устройствами случаев нарушений в схеме коммерческого учета;
- несоответствия ТТ, ТН и (или) электросчетчика классу точности, указанному на табличке завода (ремонтной организации) фактическому значению;
- несоответствие коэффициента трансформации измерительных трансформаторов указанному на заводской табличке завода (ремонтной организации) фактическому значению и принятому Лицензиатом.

Второй экземпляр оформленного и подписанного сторонами Акта о нарушении ППЭЭ вручается Потребителю.

В Акте указывается дата и время рассмотрения данного вопроса в комиссии, образуемой Лицензиатом, участие в которой Потребителя или лица его представляющего обязательно.

Отказ Потребителя от участия в рассмотрении материалов Акта о нарушении ППЭЭ не является основанием для приостановления рассмотрения Акта и принятия по нему решения комиссией Лицензиата. Решение комиссии оформляется Протоколом. Расчет неучтенной электроэнергии средствами коммерческого учета выполняется в соответствии с Порядком расчета (Приложение 2). Один экземпляр Протокола и счет на дополнительно начисленную электроэнергию вручается Потребителю.

Решение комиссии подлежит обязательному исполнению. Оплата счета по материалам Акта должна быть выполнена Потребителем в течение трех банковских дней с даты вручения счета, по истечении которых в случае неуплаты, Лицензиат отключает электроустановки Потребителя. Кроме того материалы по факту злоупотребления доверием, приводящим к хищению электроэнергии, подаются в прокуратуру на возбуждение уголовного дела и в суд на взыскание стоимости потребленной Потребителем электроэнергии, но не учтенной средствами коммерческого учета.

вмешательство в схему или средства коммерческого учета, таких как:

- наличие перемычек для шунтирования токовой цепи коммерческого электросчетчика;
- изменение схемы включения средств коммерческого учета.

Если при проверке обнаружена одна из вышеприведенных неисправностей в схеме средств коммерческого учета, которая использовалась при расчетах, то прежде, чем устранить неисправность, необходимо точно установить и вычертить существующую схему с указанием на ней выявленного нарушения.

Выверку существующей схемы следует проводить в присутствии назначенного руководством представителя от Потребителя. На чертеже следует указать порядок фаз.

Представитель Лицензиата должен руководствоваться приведенной последовательностью действий при оформлении выявленной неисправности и определении фактического потребления электрической энергии.

После оформления Акта схема средств коммерческого учета восстанавливается для последующих расчетов за потребленную Потребителем электроэнергию.

Последующие действия Сторон осуществляются согласно п.3.2.

3.4. Действия Сторон при несогласии Потребителя с составленным Актом в случае выявления фактов безучетного потребления электроэнергии, осуществляемое за счет:

3.4.1. Наличия приспособлений, снижающих показания электросчетчика коммерческого учета;

3.4.2. Самовольного подключения Потребителя, в том числе отключенного за дебиторскую задолженность или за другие виды нарушений;

3.4.3. Нарушения целостности изоляций на проводе (кабеле) на участке от опоры до электросчетчика или при обнаружении электропроводки или наброса (подключения) на линию, с целью получения электроэнергии помимо средств коммерческого учета.

При оформлении Акта на обнаруженное нарушение, используемое с целью подключения электроприемников и потребления электроэнергии помимо средств коммерческого учета, персонал Лицензиата обязан составить и приложить к Акту схему, используемую Потребителем для потребления электроэнергии помимо электросчетчика или изменяющую нормальную работу счетчика электроэнергии.

По выявленному факту незаконного использования электроэнергии Лицензиат обязан в течение 48 часов отключить от электрической сети Потребителя на которого оформлен Акт о нарушении ППЭЭ.

Последующие действия Сторон осуществляются согласно п.3.2.

4. Порядок обслуживания потребителей при выявлении фактов нарушения ППЭЭ в средствах коммерческого учета не по вине Потребителя

4.1. К нарушениям Правил пользования средств коммерческого учета или АСКУЭ не по вине Потребителя относятся:

- эксплуатация коммерческого электросчетчика и (или) измерительных трансформаторов, находящихся в собственности Лицензиата, с истекшим сроком поверки;
- заедание диска или счетного механизма коммерческого электросчетчика, ремонт которого был выполнен Лицензиатом;
- принятые персоналом Лицензиата измерительные

трансформаторы и (или) коммерческий электросчетчик, не отвечающие классу точности, определенному требованиями ПУЭ;

- повреждение измерительных трансформаторов или отсутствие цепей от этого оборудования, опломбированного персоналом Лицензиата.

4.2. Нарушения ППЭЭ в средствах коммерческого учета не по вине Потребителя являются нарушениями, не преследующими Потребителем цель безучетного потребления электроэнергии, а являющиеся следствием технического несовершенства применяемого

www.academy.kg

«Нормативные акты Кыргызской Республики» от 2 ноября 2007 г. №44

«Нормативные акты Кыргызской Республики» от 2 ноября 2007 г. №44

«Нормативные акты Кыргызской Республики» от 2 ноября 2007 г. №44

«Нормативные акты Кыргызской Республики» от 2 ноября 2007 г. №44

«Нормативные акты Кыргызской Республики» от 2 ноября 2007 г. №44

«Нормативные акты Кыргызской Республики» от 2 ноября 2007 г. №44

«Нормативные акты Кыргызской Республики» от 2 ноября 2007 г. №44

«Нормативные акты Кыргызской Республики» от 2 ноября 2007 г. №44

«Нормативные акты Кыргызской Республики» от 2 ноября 2007 г. №44

«Нормативные акты Кыргызской Республики» от 2 ноября 2007 г. №44

«Нормативные акты Кыргызской Республики» от 2 ноября 2007 г. №44

«Нормативные акты Кыргызской Республики» от 2 ноября 2007 г. №44

«Нормативные акты Кыргызской Республики» от 2 ноября 2007 г. №44

«Нормативные акты Кыргызской Республики» от 2 ноября 2007 г. №44

«Нормативные акты Кыргызской Республики» от 2 ноября 2007 г. №44

электротехнического оборудования в схемах средств коммерческого учета или сговора Потребителя с персоналом Лицензиата, наделенного правом приемки в эксплуатацию средств коммерческого учета и навешивания пломб на места, подлежащие пломбированию в схемах средств коммерческого учета.

4.3. Все выявленные нарушения, относящиеся к категории нарушений не по вине Потребителя подлежат в 3-х дневный срок служебному разбирательству постоянно действующей комиссией, назначенной приказом Лицензиата.

Комиссия в необходимых случаях с привлечением специализированных организаций обязана установить причины нарушения и виновника.

4.4. По результатам проверки составляется Акт с

5. Порядок обслуживания Потребителей, обеспеченных контрольными средствами коммерческого учета

5.1. Все вышеперечисленные в разделах 3 настоящей Инструкции действия не применяются в случае наличия у Потребителя контрольного средства учета, оформленного в соответствии с требованиями ППЭЭ.

6. Порядок действия Лицензиата по прекращению подачи электрической энергии Потребителю при выявлении нарушений ППЭЭ и восстановление электроснабжения электроустановок Потребителя после устранения нарушений

6.1. Общие положения.

6.1.1. Настоящий порядок устанавливает последовательность действий Лицензиата по прекращению подачи электрической энергии Потребителю.

6.1.2. Настоящий порядок распространяется на всех Потребителей при выявлении Лицензиатом случаев нарушения Потребителем ППЭЭ.

6.1.3. Прекращение подачи электрической энергии в зависимости от выявленного нарушения ППЭЭ подразделяется на:

- прекращение подачи электроэнергии без уведомления - нарушения ППЭЭ, изложенные в п.3.3 и п.3.4 Инструкции;

- прекращение подачи электроэнергии с предварительным уведомлением - нарушения ППЭЭ, изложенные в п.3.1 и п.3.2 Инструкции.

6.2. Прекращение подачи электроэнергии без уведомления Потребителя.

6.2.1. При выявлении Лицензиатом нарушений Потребителем ППЭЭ, изложенных в п.3.4 настоящей Инструкции Лицензиат обязан составить Акт, отвечающий требованиям Инструкции.

6.2.2. Отключение Потребителя от электрической сети Лицензиата должно быть выполнено в течение 2-х суток с даты выявления нарушения.

6.2.3. Отключение должно осуществляться в электрических сетях Лицензиата. При невозможности такое отключение выполняется в электрических сетях Потребителя.

6.2.4. Для Потребителей, имеющих действующий

подробным описанием исследуемого случая и объемов недоучтенной, в результате нарушения, электроэнергии.

Акт, материалы которого устанавливают халатность, попустительство или использование служебного положения в возникновении и протекании данного нарушения Правил, приведших к ущербу Лицензиата, передается Лицензиатом, проводившим разбирательство, в правоохранительные органы для принятия мер.

4.5. Расчет за потребленную электроэнергию при выявлении выше перечисленных нарушений ППЭЭ в средствах коммерческого учета не по вине Потребителя осуществляется по среднесуточному потреблению в течение расчетного периода после устранения выявленных нарушений.

5.2. При выявлении нарушений средств коммерческого учета изложенные в разделе 3 Инструкции, в расчетах используются контрольные средства коммерческого учета.

5.2. При выявлении нарушений средств коммерческого учета изложенные в разделе 3 Инструкции, в расчетах используются контрольные средства коммерческого учета.

Акт аварийной и технологической брони:

- отключения (ограничения) должны осуществляться с учетом завершения технологического цикла, длительность которого определена Актом;

- должно обеспечиваться электроснабжение электрооборудования Потребителя, отнесенного Актом к аварийной броне.

6.3. Прекращение подачи электроэнергии Потребителю с предварительным Уведомлением.

Лицензиат имеет право прекратить подачу электроэнергии Потребителю при выявлении нарушений ППЭЭ, изложенных в п.3.1; 3.2; 3.3 и 3.4 Инструкции в случае невыполнения сроков оплаты дополнительного счета, начисленной по Акту суммы.

6.4. Восстановление электроснабжения.

Электроснабжение электроприемников Потребителя, отключенные за нарушения ППЭЭ, изложенные в Инструкции и оформленные Лицензиатом Актом, подлежат восстановлению, если Потребителем устранены нарушения, изложенные в Акте. В этом случае Лицензиат восстанавливает электроснабжение Потребителя в соответствии с Договором в течение 48 часов после приемке устраненных Потребителем нарушений.

Лицензиат по заявке Потребителя должен принять и оформить протоколом принятые работы. В протоколе указывается время и дата подачи напряжения или восстановления электроснабжения согласно Договору на электроснабжение. При необходимости оформляется Акт по приемке Потребителем средств учета на ответственную сохранность.

Приложение 1 к Инструкции

АКТ

о нарушении ППЭЭ №

200 г.

Лицензиат, _____ ПЭС, _____ РЭС, участок _____ адрес _____ телефон _____ отдела сбыта _____

Настоящий акт составлен _____ (фамилия, должность работника отдела реализации энергии Лицензиата) _____ в присутствии _____ (фамилия, должность представителя Потребителя или фамилия бытового Потребителя) _____ свидетелей _____

При проверке _____ (наименование, или фамилия) _____

Абонентский номер № _____ (наименование, или фамилия) _____

выявлено безучетное потребление электрической энергии без разрешения Лицензиата путем: _____

обнаружены и изъяты _____

Потребителем нарушены статьи 24 Закона Кыргызской Республики "Об электроэнергетике" и пункта _____ "Правил пользования электроэнергией".

1. Данные для расчета неучтенной электроэнергии:

- Номинальное значение тока, определенное в соответствии с п.4 Приложения 2 "Порядка расчета неучтенной электроэнергии" Инструкции "О порядке обслуживания Потребителей при выявлении нарушений Правил пользования электрической энергией" для нарушений ППЭЭ изложенных в п.3.1; 3.2 и 3.4 _____

- Расчетное потребление электроэнергии для нарушений ППЭЭ изложенных в п.3.3 _____

2. Направление в ГЦСЭ: _____

3. Направление в комиссию Лицензиата _____

Потребителю разъяснены права и ответственность, предусмотренная законодательством Кыргызской Республики за совершенное правонарушение.

Подписи _____

Работник отдела реализации энергии Лицензиата _____

Свидетели: _____

Приложение 2 к Инструкции

ПОРЯДОК расчета количества неучтенной электроэнергии

1. Расчет потребленной электроэнергии в результате выявленных Лицензиатом нарушений Потребителем ППЭЭ подразделяется на:

1.1. Расчет, осуществляемый по подключенной мощности для нарушений, изложенных в п.3.1; 3.2 и 3.4 Инструкции.

1.2. Расчет, выполняемый с использованием коэффициента погрешности, рассчитанного согласно п.3.3 Инструкции для нарушений изложенных в п.3.3 Инструкции.

2. Для нарушений ППЭЭ, перечисленных в п.3.1; 3.2 и 3.4 Инструкции при расчете количества потребленной Потребителем электроэнергии может применяться:

2.1. Ток уставки вводного автомата. При наличии протокола на прогрузку автомата разрешенной значении тока.

2.2. Ток плавной вставки предохранителя.

2.3. Номинальное значение тока рассчитанного для переменного сечения провода, исходя из удельной плотности тока для медных проводников 3,5 А/кв.мм, для алюминиевых проводников 1,9 А/кв.мм.

2.4. В случае отсутствия вводного автомата или плавкого предохранителя, значение тока берется исходя из значения удельной плотности тока установленного вводного провода.

3. В зависимости от способа подключения электроприемников Потребителя в нарушение ППЭЭ, изложенных в п.3.1; 3.2 и 3.4 Инструкции, используются в расчетах следующие данные:

3.1. При подключении электроприемников Потребителя после автоматического выключателя или предохранителей - наибольшее значение тока, определенного в соответствии с п.2.1 или 2.2 настоящего Приложения 2.

3.2. При подключении электроприемников Потребителя до автоматического выключателя или предохранителя в соответствии с п.2.3 настоящего Приложения 2.

4. Порядок расчета потребленной электроэнергии бытовым Потребителем по факту выявленного нарушения ППЭЭ.

4.1. При выявлении нарушений ППЭЭ, изложенных в п.3.1; 3.2 и 3.4 Инструкции:

4.1.1. Величина тока определяется в соответствии с п.3 настоящего Приложения 2.

4.1.2. Расчет потребленного количества электроэнергии выполняется по формуле:

$$Э = P \times T \times K, \text{ где:}$$

P - мощность электроприемников, кВт, определяется по формуле:

$$P = U \times I \times \cos \phi, \text{ где:}$$

U - напряжение фазы;

I - номинальный ток определенный в соответствии с п.4.1.1;

cos φ = 1;

б) При трехфазных электроприемниках:

$$P = 3I \times U \times \cos \phi, \text{ где:}$$

I - номинальный ток определенный в соответствии с п.4.1.1;

U - напряжение фазы;

cos φ = 1;

T - количество часов работы электроприемников Потребителя принимается:

- 12 часов в период с апреля по октябрь месяца включительно;

- 18 часов в период с ноября по март месяц включительно.

К - количество дней, подлежащих перерасчету, принимается:

- для п.3.1, 3.2 - от даты последнего посещения контролера;
- для п.3.3 - от даты последней проверки средств коммерческого учета электроэнергии, но не более срока исковой давности;
- для п.3.4.1 и 3.4.3 - за период исковой давности;
- п.3.4.2 - за период с даты отключения Лицензиатом электроустановок Потребителя.

4.2. При выявлении нарушений ППЭЭ изложенных в п.3.3 Инструкции:

4.2.1. Расчет потребленного количества электроэнергии выполняется в соответствии с требованиями, изложенными в п.3.3.

4.2.2. Период, подлежащий перерасчету принимается равным от даты последней проверки средств коммерческого учета, но не более срока исковой давности.

4.3. Количество недоучтенной электроэнергии:

$$НЭ = Э - Ф,$$

где:

- Э - рассчитанное, в соответствии с настоящим Приложением 2, потребление Электроэнергии;
- Ф - количество электроэнергии (кВтч), оплачено Потребителем в период расчета.

4.3.1. Рассчитанное количество недоучтенной электроэнергии пропорционально делится на период перерасчета (месяц или дни) и рассчитывается по тарифам, действующим в период перерасчета и выписывается дополнительный счет.

$C = НЭ \times Ц$, где:

- Ц - величина тарифа (по градациям), тыйын/кВтч, действующего на дату выявления нарушения.

5. Порядок расчета потребленной электроэнергии небывовым Потребителем.

5.1. При выявлении нарушений ППЭЭ, изложенных в п.3.1; 3.2 и 3.4 Инструкции:

5.1.1. Величина тока определяется в соответствии с п.3 настоящего Приложения 2.

5.1.2. Расчет потребленного количества Электроэнергии выполняется по формуле:

$$Э = P \times T \times K \times \text{Кисп},$$

где:

- Р - мощность электроприемников кВт, определяется по формуле:

а) При однофазных электроприемниках:

$$P = U_{\phi} \times I_{\phi} \times \cos\phi,$$

где:

- U_φ - напряжение фазы;
- I_φ - номинальный ток определенный в соответствии с п.4.1.1;
- cosφ = 1.

б) При трехфазных электроприемниках:

$$P = 3I_{\phi} \times U_{\phi} \times \cos\phi,$$

где:

- I_φ - номинальный ток определенный в соответствии с п.4.1.1;
- U_φ - напряжение фазы;
- cosφ = 1. Для электроприемников, использующих реактивную мощность (двигатели, преобразователи и т.д.), должен применяться cosφ в зависимости от загрузки оборудования.

Т - количество часов работы электроприемников Потребителя принимается равным 24 часам.

К - количество дней, подлежащих перерасчету, принимается:

- для п.3.1, 3.2 - от даты последнего посещения контролера;
- для п.3.3 - от даты последней проверки средств коммерческого учета электроэнергии, но не более срока исковой давности;
- п.3.4.1. и 3.4.3 - за период исковой давности;
- п.3.4.2 - за период с даты отключения Лицензиатом электроустановок Потребителя.

Кисп - коэффициент использования принимается согласно Методике по расчету потребности в тепловой и электрической энергии, утвержденной Исполнительным советом Государственного агентства по энергетике при ПКР № 151-П от 5.09.2002 года.

5.2. При выявлении нарушений ППЭЭ изложенных в п.3.3 Инструкции:

5.2.1. Расчет потребленного количества электроэнергии выполняется в соответствии с требованиями изложенными в п.3.3.

5.2.2. Период подлежащий перерасчету принимается равным от даты последней проверки средств коммерческого учета, но не более срока исковой давности.

5.3. Количество недоучтенной электроэнергии:

$$НЭ = Э - Ф,$$

где:

- Э - рассчитанное, в соответствии с настоящим Приложением 2, потребление электроэнергии;
- Ф - количество электроэнергии (кВтч), оплаченное Потребителем в период расчета.

5.3.1. Рассчитанное количество недоучтенной электроэнергии пропорционально делится на период перерасчета (месяц или дни) и рассчитывается по тарифам, действующим в период перерасчета. На начисленную сумму выписывается дополнительный счет.

$$C = НЭ \times Ц,$$

где:

- Ц - величина тарифа (по градациям), тыйын/кВтч, действующего на дату выявления нарушения.

Приложение 3 у Инструкции

АКТ

по приемке Потребителем средства коммерческого учета на ответственную сохранность

Настоящий Акт является обязательным приложением к Договору № _____ от _____ и является документом, характеризующим состояние электросчетчика и установленных пломб.

Потребитель несет установленную Законами и другими нормативно-правовыми актами Кыргызской Республики ответственность за нарушение принятого по настоящему Акту средства коммерческого учета.

Лицевой счет № _____

Ф.И.О. _____

Данные:

- О коммерческом электросчетчике:
- заводской номер;
- тип;
- номинальный ток.

Дата открытия _____

Адрес _____

Трансформаторы тока:

- номер;
- тип;
- номинальный ток;
- номера пломб завода или Госповерителя.

Данные о пломбах: УВ - заводская пломба, УД - пломба Госповерителя.

Пломба госповерителя:

- год;
- номер.

Пломба Лицензиата:

- год;
- квартал;
- идентификационный номер лица поставившего пломбу.

Настоящим Актом подтверждается целостность кожуха, клеммной крышки и кожуха электросчетчика. Отсутствие в этих элементах трещин и других отверстий, непредусмотренных заводом-изготовителем.

На установленных пломбах Госповерителя и Лицензиата ясно видны оттиски, содержание которых соответствует приведенным в настоящем Акте.

Пломбы выполнены из _____ (пластмассы, свинца) неподвижны относительно примененного _____ материала поводка (леска, металлического проводника).

О чем подтверждаю _____

Потребитель _____

Фамилия _____

Роспись _____

Дата _____

Трансформаторы напряжения:

- номер;
- тип;
- номера пломб завода или Госповерителя.

Работник отдела реализации энергии Лицензиата

Фамилия _____

Роспись _____

Дата _____

Приложение 4 к Правилам пользования электрической энергией

МЕТОДИКА

расчета потерь электроэнергии в трансформаторах учитываемых при финансовых расчетах за потребленную электроэнергию между Электроснабжающей организацией и Абонентом, в проводах и кабельных линиях электропередачи

I. Общие положения

Настоящая Методика является дополнением к Правилам пользования электрической энергией.

II. Определение потерь электроэнергии, неучтенных тарифами, в двухобмоточных трансформаторах

1. Для определения величины неучтенных потерь электроэнергии в двухобмоточных трансформаторах следует руководствоваться данными, приведенными в таблицах 1-9.
2. Расчет производится для активной и реактивной составляющей потерь.
3. В таблицах расчет потерь произведен для двухобмоточных трансформаторов мощностью от 25 до 1000 кВА, с номинальным напряжением U_п = 10/0,4 кВ.
4. При расчетах потерь в трансформаторах значения потери короткого замыкания (Ркз) взяты для случаев, когда схемы и группы соединения обмоток являются: звезда - звезда с заземленной нейтралью с выводом нулевого провода, "Y/Un-0". Если обмотки силовых трансформаторов мощностью до 250 кВА соединены в схему Y/Zn-11; значение (Ркз) увеличить на 15%. Если обмотки силовых трансформаторов мощно-

5. При расчетах потерь в трансформаторах значения потерь холостого хода (Рхх) взяты для случаев, когда магнитопроводы трансформаторов изготовлены из холоднокатаной электротехнической стали; "Уровень потерь А".
6. При расчетах потерь в трансформаторах использованы - ГОСТ 12022-76 (технические условия); ГОСТ 11920-73 (технические условия); ГОСТ 27050-86 (общие технические требования).
7. Расчет трансформаторов производился для 3-х поколений выпуска выпуска 1976 года; с 01.01.87-91 годы; с 01.01.91-96 годы.
8. Расчет производился с пяти процентным увеличением нагрузки трансформатора в промежутке нагрузки от 5% до 100%.

III. Методика расчета потерь электроэнергии в двухобмоточных трансформаторах

1. Для расчета потерь электрической энергии в абонентском двухобмоточном трансформаторе необходимы следующие данные:
 - а) каталожные или паспортные:
 - номинальная мощность трансформатора S_н, кВА;
 - потери активной мощности в стали трансформатора (дельта)P_{ст} = (дельта)P_{хх} кВт;
 - потери активной мощности в меди обмоток трансформатора при номинальной нагрузке (дельта)P_м = (дельта)P_{кз}, кВт;

- ток холостого хода трансформатора I_{хх}, %;
- напряжение короткого замыкания U_{кз}, %;
- б) расчетные:
 - потери реактивной мощности трансформатора, квар;
 - при холостом ходе:

$$(дельта)Q_{хх} = S_n \times \frac{I_{хх}}{100};$$

при коротком замыкании:

$$(\text{дельта})Q_{кз} = S_n \times \frac{U_{кз}}{100}$$

2. При расчете потерь по методике в приводимой ниже последовательности определяются:

а) нагрузка трансформатора с 5-ти процентным увеличением нагрузки из пропорциональной зависимости:

$Z_a = (S_n \times 5\% / 100\%) \times \cos\phi \times T_n$, где:
 $\cos\phi$ - коэффициент мощности. В расчете используем величину равную в 0,80 (индуктивный характер работы);

б) коэффициент загрузки;

$$K_z = \frac{Z_a}{S_n \times T_n \times \cos\phi_{ср}}$$

в) активные потери холостого хода трансформатора, кВтч:

$Z_{хх} = (\text{дельта})P_{хх} \times T_n$, где:

T_n - число часов работы трансформатора, которое принимается в: январе, марте, мае, июле, августе, октябре, декабре равным 744 ч; апреле, июне, сентябре,

ноябре - 720 ч; в феврале - 672 ч; а для високосного года - 696 ч.

Если трансформатор отключается на праздничные или выходные дни, указанное время должно быть уменьшено на время отключения трансформатора;

г) активные нагрузочные потери трансформатора, кВтч:

$$(\text{дельта})Z_{кз} = (\text{дельта})P_{кз} \times K_z^2 \times T_{раб}, \text{ где:}$$

$T_{раб}$ - число часов работы трансформатора в месяц с номинальной нагрузкой, которое принимается равным для предприятий, работающих в одну смену - 200, в две смены - 450, в три смены - 700;

д) суммарные потери активной энергии в трансформаторе по формуле, кВтч:

$$(\text{дельта})Z_a = (\text{дельта})Z_{кз} + (\text{дельта})Z_{хх} = (\text{дельта})P_{кз} \times T_n + (\text{дельта})P_{кз} \times K_z^2 \times T_{раб};$$

е) реактивные потери холостого хода трансформатора, кварч:

$$(\text{дельта})Z_{хх} = (\text{дельта})Q_{хх} \times T_n;$$

ж) реактивные нагрузочные потери трансформатора, кварч:

$$(\text{дельта})Z_{кз} = (\text{дельта})Q_{кз} \times K_z^2 \times T_{раб};$$

з) суммарные потери реактивной энергии в трансформаторе по формуле, кварч:

$$(\text{дельта})Z_r = (\text{дельта})Z_{хх} + (\text{дельта})Z_{кз} = (\text{дельта})Q_{хх} \times T_n + (\text{дельта})Q_{кз} \times K_z^2 \times T_{раб}.$$

Использование таблиц

- Нагрузочные потери определены за один отчетный период в зависимости от загрузки и сменности работы силового трансформатора.

- Суммарные активные и реактивные потери эта сумма потерь холостого хода и нагрузочных потерь силового трансформатора.

- В случаях, когда используются силовые трансформаторы номинальной мощностью 30, 50, 180, 320, 560, 750, и др., то для расчета будут использоваться

значения потерь холостого хода и короткого замыкания соответственно на одну ступень выше по мощности силовых трансформаторов приведенных в ГОСТ.

- В таблице можно определить потерю электроэнергии и в зависимости от количества потребленной электрической энергии по показаниям электрического счетчика, зная мощность и год выпуска силового трансформатора.

IV. Методика расчета потерь электроэнергии в проводах и кабельных линиях электропередачи

1. Для расчета потерь электрической энергии в проводах и кабеля необходимы следующие данные:

- а) каталожные или паспортные:
 - длина линии 1 км;
 - активное сопротивление воздушной или кабельной линии r_0 , Ом на 1 км;
 - реактивное сопротивление воздушной или кабельной линии x_0 , Ом на 1 км;
- б) расчетные:
 - сопротивления линии, Ом;
 - активное $R_z = r_0 \times l$;
 - реактивное $X_z = x_0 \times l$.

2. Активная энергия Z_a (кВтч) и реактивная энергия Z_r (кварч), принимаются по расчетным электросчетчикам.

Средний ток в линии определяется по формуле А:

$$I_{ср} = \frac{\sqrt{Z_a^2 + Z_r^2}}{\sqrt{3}} \times U_n \times T_n, \text{ где:}$$

T_n - число часов работы линии за расчетный период;
 U_n - номинальное напряжение линии, кВ.

3. Потери энергии во всех трех фазах линии определяются следующим образом:

потери активной энергии, кВтч:

$$(\text{дельта})Z_a = 3 \times I_{ср}^2 \times r_z \times T_n \times 10^{(-3)}$$

потери реактивной энергии, кварч:

$$(\text{дельта})Z_r = 3 \times I_{ср}^2 \times x_z \times T_n \times 10^{(-3)}$$

Подставляя в приведенные формулы значения $I_{ср}$, определяют:

потери активной энергии, кВтч:

$$(\text{дельта})Z_a = \frac{Z_a^2 + Z_r^2}{U_n^2 \times T_n} \times R_z \times 10^{(-3)}$$

потери реактивной энергии, кварч:

$$(\text{дельта})Z_r = \frac{Z_a^2 + Z_r^2}{U_n^2 \times T_n} \times X_z \times 10^{(-3)}$$

Таблица 1
 Силовой трансформатор мощностью 25 кВА

На-груз-ка (в %)	Время работы Т раб (смена)	Потери эл. энер. За (кВтч)	Активные суммарные потери Эоб (кВтч)		
			76 г.	87-91 г.	91-96 г.
5	1 см.	200	97	90	82
	2 см.	450	97	90	83
	3 см.	700	98	90	83
10	1 см.	400	98	90	83
	2 см.	900	99	92	85
	3 см.	1400	101	93	86
15	1 см.	600	99	92	85
	2 см.	1350	103	95	88
	3 см.	2100	106	99	91
20	1 см.	800	102	94	87
	2 см.	1800	108	100	93
	3 см.	2800	114	106	99
25	1 см.	1000	104	97	89
	2 см.	2250	114	106	99
	3 см.	3500	123	116	108
30	1 см.	1200	108	100	93
	2 см.	2700	121	114	106
	3 см.	4200	127	127	120
35	1 см.	1400	111	104	97
	2 см.	3150	130	122	115
	3 см.	4900	148	141	133
40	1 см.	1600	116	108	101
	2 см.	3600	140	132	125
	3 см.	5600	164	156	149
45	1 см.	1800	121	114	106
	2 см.	4050	151	144	137
	3 см.	6300	182	174	167
50	1 см.	2000	127	119	112
	2 см.	4500	164	157	149
	3 см.	7000	202	194	187

На-груз-ка (в %)	Время работы Т раб (смена)	Потери эл. энер. За (кВтч)	Активные суммарные потери Эоб (кВтч)		
			76 г.	87-91 г.	91-96 г.
55	1 см.	2200	133	126	118
	2 см.	4950	178	171	164
	3 см.	7700	224	216	209
60	1 см.	2400	140	132	125
	2 см.	5400	194	186	179
	3 см.	8400	248	240	233
65	1 см.	2600	147	140	133
	2 см.	5850	211	203	196
	3 см.	9100	274	267	259
70	1 см.	2800	156	148	141
	2 см.	6300	229	222	214
	3 см.	9800	303	295	288
75	1 см.	3000	164	157	149
	2 см.	6750	249	241	234
	3 см.	10500	333	326	318
80	1 см.	3200	174	166	159
	2 см.	7200	270	262	255
	3 см.	11200	366	358	351
85	1 см.	3400	183	176	169
	2 см.	7650	292	284	277
	3 см.	11900	400	393	385
90	1 см.	3600	194	186	179
	2 см.	8100	315	308	301
	3 см.	12600	437	429	422
95	1 см.	3800	205	198	190
	2 см.	8550	340	333	326
	3 см.	13300	476	468	461
100	1 см.	4000	217	209	202
	2 см.	9000	367	359	352
	3 см.	14000	517	509	502

Таблица 2
 Силовой трансформатор мощностью 40 кВА

На-груз-ка (в %)	Время работы Т раб (смена)	Потери эл. энер. За (кВтч)	Активные суммарные потери Эоб (кВтч)		
			76 г.	87-91 г.	91-96 г.
5	1 см.	320	131	119	112
	2 см.	720	131	120	113
	3 см.	1120	132	121	113
10	1 см.	640	132	121	113
	2 см.	1440	134	123	116
	3 см.	2240	136	125	118

На-груз-ка (в %)	Время работы Т раб (смена)	Потери эл. энер. За (кВтч)	Активные суммарные потери Эоб (кВтч)		
			76 г.	87-91 г.	91-96 г.
15	1 см.	960	134	123	116
	2 см.	2160	139	128	121
	3 см.	3360	144	133	125
20	1 см.	1280	137	126	119
	2 см.	2880	146	135	127
	3 см.	4480	155	144	136

Нагрузка	Время работы	Потери эл. энер.	Активные суммарные потери		
			Т раб	Эа	Эоб (кВтч)
(в %)	(смена)	(кВтч)	76 г.	87-91 г.	91-96 г.
25	1 см.	16000	776	753	686
	2 см.	36000	861	839	772
	3 см.	56000	947	925	858
30	1 см.	19200	806	783	717
	2 см.	43200	930	907	840
	3 см.	67200	1053	1031	964
35	1 см.	22400	842	819	752
	2 см.	50400	1010	988	921
	3 см.	78400	1178	1156	1089
40	1 см.	25600	883	860	794
	2 см.	57600	1103	1080	1014
	3 см.	89600	1323	1300	1234
45	1 см.	28800	930	907	840
	2 см.	64800	1208	1186	1119
	3 см.	100800	1486	1464	1397
50	1 см.	32000	982	959	893
	2 см.	72000	1326	1303	1236
	3 см.	112000	1669	1647	1580
55	1 см.	35200	1040	1017	950
	2 см.	79200	1455	1433	1366
	3 см.	123200	1871	1849	1782
60	1 см.	38400	1103	1080	1014
	2 см.	86400	1598	1575	1509
	3 см.	134400	2093	2070	2004

Таблица 8

Силовой трансформатор мощностью 630 кВА

Нагрузка	Время работы	Потери эл. энер.	Активные суммарные потери		
			Т раб	Эа	Эоб (кВтч)
(в %)	(смена)	(кВтч)	76 г.	87-91 г.	91-96 г.
5	1 см.	5040	978	859	785
	2 см.	11340	983	864	790
	3 см.	17640	988	869	795
10	1 см.	10080	990	871	796
	2 см.	22680	1009	890	815
	3 см.	35280	1028	909	834
15	1 см.	15120	1009	890	815
	2 см.	34020	1052	933	858
	3 см.	52920	1094	975	901
20	1 см.	20160	1035	916	842
	2 см.	45360	1111	992	918
	3 см.	70560	1187	1068	994
25	1 см.	25200	1070	951	876
	2 см.	56700	1188	1069	995
	3 см.	88200	1307	1168	1114

Нагрузка	Время работы	Потери эл. энер.	Активные суммарные потери		
			Т раб	Эа	Эоб (кВтч)
(в %)	(смена)	(кВтч)	76 г.	87-91 г.	91-96 г.
65	1 см.	41600	1172	1149	1082
	2 см.	93600	1752	1730	1663
	3 см.	145600	2333	2311	2244
70	1 см.	44800	1246	1223	1157
	2 см.	100800	1920	1897	1830
	3 см.	156800	2593	2571	2504
75	1 см.	48000	1326	1303	1236
	2 см.	108000	2099	2077	2010
	3 см.	168000	2872	2850	2783
80	1 см.	51200	1411	1388	1322
	2 см.	115200	2291	2268	2202
	3 см.	179200	3171	3148	3082
85	1 см.	54400	1502	1479	1412
	2 см.	122400	2495	2473	2406
	3 см.	190400	3488	3466	3399
90	1 см.	57600	1598	1575	1509
	2 см.	129600	2712	2689	2622
	3 см.	201600	3825	3803	3736
95	1 см.	60800	1700	1677	1610
	2 см.	136800	2940	2918	2851
	3 см.	212800	4181	4159	4092
100	1 см.	64000	1807	1784	1718
	2 см.	144000	3182	3159	3093
	3 см.	224000	4557	4534	4468

Нагрузка	Время работы	Потери эл. энер.	Активные суммарные потери		
			Т раб	Эа	Эоб (кВтч)
(в %)	(смена)	(кВтч)	76 г.	87-91 г.	91-96 г.
30	1 см.	30240	1111	992	918
	2 см.	68040	1282	1163	1089
	3 см.	105840	1453	1334	1260
35	1 см.	35280	1161	1042	967
	2 см.	79380	1394	1275	1200
	3 см.	123480	1626	1507	1433
40	1 см.	40320	1218	1099	1024
	2 см.	90720	1522	1403	1328
	3 см.	141120	1826	1707	1632
45	1 см.	45360	1282	1163	1089
	2 см.	102060	1667	1548	1474
	3 см.	158760	2052	1933	1859
50	1 см.	50400	1355	1236	1161
	2 см.	113400	1830	1711	1636
	3 см.	176400	2305	2186	2111

Нагрузка	Время работы	Потери эл. энер.	Активные суммарные потери		
			Т раб	Эа	Эоб (кВтч)
(в %)	(смена)	(кВтч)	76 г.	87-91 г.	91-96 г.
55	1 см.	55440	1434	1315	1241
	2 см.	124740	2009	1890	1816
	3 см.	194040	2584	2465	2391
60	1 см.	60480	1522	1403	1328
	2 см.	136080	2206	2087	2012
	3 см.	211680	2890	2771	2696
65	1 см.	65520	1617	1498	1423
	2 см.	147420	2420	2301	2226
	3 см.	229320	3222	3103	3029
70	1 см.	70560	1719	1600	1526
	2 см.	158760	2650	2531	2457
	3 см.	246960	3581	3462	3388
75	1 см.	75600	1830	1711	1636
	2 см.	170100	2898	2779	2705
	3 см.	264600	3967	3848	3774

Нагрузка	Время работы	Потери эл. энер.	Активные суммарные потери		
			Т раб	Эа	Эоб (кВтч)
(в %)	(смена)	(кВтч)	76 г.	87-91 г.	91-96 г.
80	1 см.	80640	1947	1828	1754
	2 см.	181440	3163	3044	2970
	3 см.	282240	4379	4260	4186
85	1 см.	85680	2073	1954	1879
	2 см.	192780	3446	3327	3252
	3 см.	299880	4818	4699	4625
90	1 см.	90720	2206	2087	2012
	2 см.	204120	3745	3626	3551
	3 см.	317520	5284	5165	5090
95	1 см.	95760	2346	2227	2153
	2 см.	215460	4061	3942	3868
	3 см.	335160	5776	5657	5583
100	1 см.	100800	2495	2376	2301
	2 см.	226800	4395	4276	4201
	3 см.	352800	6295	6176	6101

Таблица 9

Силовой трансформатор мощностью 1000 кВА

Нагрузка	Время работы	Потери эл. энергии	Активные суммарные потери			Реакт. суммарн. потери
			Т раб	Эа	Эоб (кВтч)	
(в %)	(смена)	(кВтч)	76 г.	87-91 г.	91-96 г.	Qоб
	2	3	4	5	6	7
5	1 см.	8000	1569	1233	1159	10444
	2 см.	18000	1576	1240	1165	10478
	3 см.	28000	1584	1247	1172	10512
10	1 см.	16000	1587	1249	1175	10526
	2 см.	36000	1617	1276	1202	10664
	3 см.	56000	1648	1303	1229	10801
15	1 см.	24000	1617	1276	1202	10664
	2 см.	54000	1686	1337	1263	10973
	3 см.	84000	1755	1398	1323	11282
20	1 см.	32000	1660	1314	1240	10856
	2 см.	72000	1782	1422	1348	11406
	3 см.	112000	1904	1530	1456	11956
25	1 см.	40000	1715	1363	1288	11104
	2 см.	90000	1906	1531	1457	11963
	3 см.	140000	2096	1700	1626	12822
30	1 см.	48000	1782	1422	1348	11406
	2 см.	108000	2057	1665	1591	12644
	3 см.	168000	2331	1908	1834	13881
35	1 см.	56000	1861	1492	1418	11764
	2 см.	126000	2235	1823	1749	13448
	3 см.	196000	2609	2154	2079	15132
40	1 см.	64000	1953	1573	1499	12176
	2 см.	144000	2441	2005	1931	14376
	3 см.	224000	2929	2437	2363	16576
45	1 см.	72000	2057	1665	1591	12644
	2 см.	162000	2674	2212	2137	15428
	3 см.	252000	3292	2759	2684	18212

Курсы иностранных валют к сому Кыргызской Республики, установленные в сентябре - октябре 2007 года

Буквенный код	НАИМЕНОВАНИЕ ВАЛЮТЫ	КУРСЫ							
		с 8 сентября	с 15 сентября	с 22 сентября	с 29 сентября	с 6 октября	с 13 октября	с 20 октября	с 27 октября
USD	1 Доллар США	37,8396	37,6938	37,3454	36,8994	35,5475	35,1395	34,9844	34,9954
GBP	1 Английский фунт	76,4284	76,0322	75,2155	74,8098	72,3907	71,7215	71,5309	71,9663
DKK	1 Датская крона	6,9526	7,0233	7,0485	7,0150	6,7334	6,6992	6,7020	6,7454
EUR	1 ЕВРО	51,7759	52,3171	52,5263	52,3012	50,1771	49,9192	49,9525	50,2849
INR	1 Индийская рупия	0,9302	0,9316	0,9364	0,9285	0,9004	0,8941	0,8821	0,8863
CAD	1 Канадский доллар	35,9966	36,4861	37,3510	36,9456	35,7100	35,9410	35,9330	36,4251
CNY	1 Китайский юань	5,0192	5,0186	4,9793	4,9144	4,7368	4,6840	4,6596	4,6751
KRW	1 Корейская вона	0,0403	0,0406	0,0406	0,0403	0,0388	0,0383	0,0382	0,0385
NOK	1 Норвежская крона	6,5447	6,6829	6,7563	6,7933	6,5454	6,5082	6,5085	6,5191
XDR	1 СДР	58,0656	58,2162	57,8391	57,3535	55,1530	54,5836	54,5764	54,7598
SEK	1 Шведская крона	5,5509	5,6408	5,7098	5,6787	5,4586	5,4737	5,4425	5,4606
CHF	1 Швейцарский франк	31,5081	31,7810	31,8090	31,5137	30,2005	29,8159	29,8731	30,0480
JPY	10 Японских иен	3,2870	3,2760	3,2431	3,1997	3,0495	2,9963	3,0359	3,0602
AMD	10 Армянских драм	1,1220	1,1079	1,1019	1,0963	1,0679	1,0538	1,0544	1,0758
BYR	100 Белорусских рублей	1,7616	1,7540	1,7378	1,7170	1,6541	1,6344	1,6272	1,6269
KZT	1 Казахский тенге	0,3093	0,3099	0,3079	0,3051	0,2939	0,2906	0,2902	0,2898
LVL	1 Латвийский лат	73,4750	74,4937	74,2453	74,2443	71,2375	70,5612	70,8186	70,9846
LTL	1 Литовский лит	14,9528	15,1576	15,1693	15,1289	14,5216	14,3661	14,4373	14,4543
MDL	1 Молдавский лей	3,1716	3,2025	3,1942	3,2066	3,0950	3,0582	3,0478	3,0458
RUB	1 Российский рубль	1,4745	1,4874	1,4906	1,4790	1,4230	1,4101	1,4079	1,4127
TJS	1 Таджикский сомони	10,9919	10,9489	10,8474	10,7126	10,3198	10,1998	10,1539	10,1563
UZS	1 Узбекский сум	0,0297	0,0296	0,0293	0,0289	0,0279	0,0275	0,0274	0,0274
UAH	1 Украинская гривна	7,4930	7,4641	7,3951	7,3068	7,0391	6,9583	6,9276	6,9298
EER	1 Эстонская крона	3,3091	3,3437	3,3570	3,3426	3,2069	3,1904	3,1925	3,2138
KWD	1 Кувейтский динар	134,5839	134,0987	132,9586	131,8636	126,9962	125,4355	125,6578	126,2096
HUF	10 Венгерских форинтов	2,0355	2,0557	2,1023	2,0865	1,9950	1,9998	1,9936	2,0032
CZK	1 Чешская крона	1,8726	1,9038	1,9074	1,8968	1,8241	1,8153	1,8314	1,8626
NZD	1 Новозеландский доллар	26,1301	26,9322	27,7084	27,9015	26,9183	27,0627	26,2803	26,7470
PKR	1 Пакистанская рупия	0,6247	0,6222	0,6162	0,6079	0,5853	0,5797	0,5772	0,5766
AUD	1 Австралийский доллар	31,2971	31,7061	32,3486	32,5582	31,6782	31,7749	31,2428	31,9595
TRY	1 Турецкая лира	29,2254	29,8683	30,3005	30,3899	29,6823	29,5787	29,0255	29,4314
AZM	1 Азербайджанский манат	44,4023	44,2467	43,8584	43,3499	41,7862	41,3211	41,1581	41,1856

Учетная ставка НБКР за 2007 год

Дата	Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Дата	Июль	Авг.	Сент.	Окт.	Нояб.	Дек.
10.01.2007	3,15						04.07.2007	3,92					
17.01.2007	3,41						11.07.2007	4,34					
24.01.2007	3,44						18.07.2007	4,14					
31.01.2007	3,44						25.07.2007	4,01					
07.02.2007		3,44					01.08.2007		3,94				
14.02.2007		3,44					08.08.2007		3,82				
21.02.2007		3,44					15.08.2007		3,97				
28.02.2007		3,44					22.08.2007		3,98				
07.03.2007			3,54				29.08.2007		3,97				
14.03.2007			3,54				05.09.2007			4,18			
21.03.2007			3,25				12.09.2007			5,34			
28.03.2007			3,25				19.09.2007			4,01			
04.04.2007				4,50			26.09.2007			7,43			
11.04.2007				4,50			03.10.2007				13,56		
18.04.2007				4,50			10.10.2007				13,06		
25.04.2007				4,47			17.10.2007				13,51		
03.05.2007					4,47		24.10.2007				12,84		
09.05.2007					4,56		31.10.2007				11,49		
16.05.2007					4,56								
23.05.2007					4,56								
30.05.2007					4,56								
06.06.2007						4,10							
13.06.2007						4,00							
20.06.2007						3,90							
27.06.2007						3,86							



КОМЕЛ

**МЕТАЛЛОЧЕРЕПИЦА
ПРОФНАСТИЛ**

Кыргызстан, г. Бишкек, ул. Панфилова, 137,
тел.: +996 (312) 540-794, 540-776,

- СБОРНЫЕ
КОТТЕДЖИ
- САЙДИНГ
ПОТОЛОЧНЫЙ
И СТЕНОВОЙ

ПРОФИЛИ
ВОДОСЛИВНЫЕ
СИСТЕМЫ
ФАСАДНЫЕ
КОНСТРУКЦИИ

