

Подписной индекс:

77397 - Журнал "НАКР"

77442 - Журнал "НАКР" + CD

Подписка по телефонам:

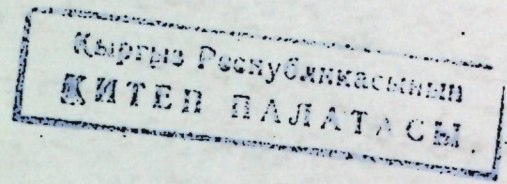
(312) 64-26-50, 64-26-51

Еженедельный журнал

для руководителей, бухгалтеров и юристов

Подписка и приобретение книг через интернет:

www.academy.kg



18

апрель

2012

НАКР

НОРМАТИВНЫЕ АКТЫ КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

В НОМЕРЕ:

- О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты
- Правила пользования тепловой энергией
- Положение о порядке лицензирования и регулирования недропользования
- Положение о резервных фондах глав местных госадминистраций - губернаторов областей и акимов районов
- О мерах по содействию занятости населения и сокращению бедности

ISSN 1694-5123



30.04.12

№ 18

2012

www.academy.kg

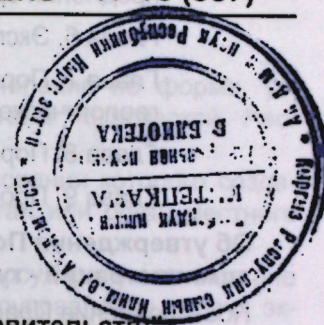


НОРМАТИВНЫЕ
АКТЫ
КЫРГЫЗСКОЙ
РЕСПУБЛИКИ

Журнал издается с 1993 года

Выходит еженедельно № 18 (607)

СОДЕРЖАНИЕ



ЖОГОРКУ КЕНЕШ КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

О внесении изменений и дополнения в Закон Кыргызской Республики "О государственной регистрации юридических лиц, филиалов (представительств)" Закон КР от 13 апреля 2012 года № 35	3
О внесении изменения в Закон Кыргызской Республики "О государственной пошлине" Закон КР от 13 апреля 2012 года № 37	3
О внесении дополнения в Налоговый кодекс Кыргызской Республики Закон КР от 13 апреля 2012 года № 38	4
О внесении изменений и дополнений в Закон КР "Об акционерных обществах" Закон КР от 13 апреля 2012 года № 39	4
О внесении изменений и дополнений в Закон Кыргызской Республики "О Регламенте Жогорку Кенеша Кыргызской Республики" Закон КР от 16 апреля 2012 года № 40	6

ПРАВИТЕЛЬСТВО КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

Об утверждении Правил пользования тепловой энергией Постановление Правительства КР от 14 марта 2012 года № 172	8
Правила пользования тепловой энергией	
Глава 1. Термины и определения	8
Глава 2. Общие положения	9
Глава 3. Технические условия на присоединение потребителей к сетям теплоснабжающей организации и на установку приборов учета тепловой энергии и теплоносителя	10
Глава 4. Допуск к эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей потребителей	11
Глава 5. Взаимоотношения сторон при эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей	11
Глава 6. Установка и эксплуатация средств учета и управления теплоснабжением	14
Глава 7. Отпуск тепловой энергии потребителям и режимы ее потребления	15
Глава 8. Пользование тепловой энергией бытовыми потребителями (населением)	15
Глава 9. Расчеты за пользование тепловой энергией	17
Глава 10. Условия ограничения и прекращения подачи тепловой энергии	20
Глава 11. Государственный контроль и надзор	21

Об утверждении Положения о порядке лицензирования и регулирования недропользования

Постановление Правительства КР от 4 апреля 2012 года № 228 33

Положение о порядке лицензирования и регулирования недропользования

Глава 1. Общие положения 33

Глава 2. Предоставление прав пользования недрами путем проведения конкурсов 34

Глава 3. Предоставление прав пользования недрами путем проведения аукционов 35

Глава 4. Предоставление прав пользования недрами путем прямых переговоров 41

Глава 5. Порядок оформления условий лицензирования и продления сроков лицензирования 41

Глава 6. Экспертиза технических проектов 43

Глава 7. Порядок предоставления геологической, горной отчетности и геологической информации 44

Глава 8. Порядок приостановления и отзыва прав пользования недрами 44

Глава 9. Прочие положения 45

Об утверждении Положения о резервных фондах глав местных государственных администраций - губернаторов областей и акимов районов Кыргызской Республики

Постановление Правительства КР от 11 апреля 2012 года № 238 49

Положение о резервных фондах глав местных государственных администраций - губернаторов областей и акимов районов Кыргызской Республики

1. Общие положения 50

2. Расчет резервных фондов 50

3. Порядок использования денежных средств резервных фондов 50

4. Ответственность распорядителя кредитов и порядок составления и предоставления отчетности по средствам резервных фондов 51

О мерах по содействию занятости населения и сокращению бедности

Постановление Правительства КР от 12 апреля 2012 года № 240 51

Устав Микрокредитного агентства "Ала-Тоо Финанс" при Министерстве молодежи, труда и занятости Кыргызской Республики

Наблюдательный совет Микрокредитного агентства "Ала-Тоо Финанс" при Министерстве молодежи, труда и занятости Кыргызской Республики 55

Положение о Кредитном совете айылного аймака 55

Главный редактор: *Нурбек Алишеров*

Корректурa: *Юлия Трашкова*

Ответственный секретарь: *Азим Сейдакматов*

Верстка: *Ашым Алишеров*

Набор: *Назира Акымбаева*

Дизайн обложки: *Санжар Жумашев*

Подписка принимается в офисе редакции и всех почтовых отделениях республики. Цена (редакционная) 150 с. 00 т.

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

© Издательство «Академия», 2012

Адрес редакции: 720071,
г. Бишкек, пр. Чуй, 265А, к. 322а
Телефон: (312) 39-20-55, 64-26-50
Отдел подписки и оптовых продаж:
(312) 64-26-51
Отдел рекламы: (312) 64-63-14

© «Нормативные акты КР», 2012

Подписано к печати
27.04.2012 в 8 ч. 30 мин.
Печать офсетная.
Формат 60x84 1/8. Усл.печ.л. 7,0.
Отпечатано в ОсОО "V.R.S. Company",
г. Бишкек, Кыргызская Республика

© ИЦ «Токтом», 2012

ЖОГОРКУ КЕНЕШ КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

ЗАКОН КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

О внесении изменений и дополнения в Закон Кыргызской Республики "О государственной регистрации юридических лиц, филиалов (представительств)"

Статья 1.

Внести в Закон Кыргызской Республики "О государственной регистрации юридических лиц, филиалов (представительств)" (Ведомости Жогорку Кенеша Кыргызской Республики, 2009 г., № 2, ст.130) следующие изменения и дополнение:

в статье 11:

в части 1:

- в абзаце первом слова "в частях 4 и 4¹" заменить словами "в частях 4 - 4²";

- в абзаце втором слова "регистрирующим органом" заменить словами "Правительством Кыргызской Республики";

в абзаце втором части 3 слова "в частях 4 и 4¹" заменить словами "в частях 4 - 4²";

статью дополнить частью 4² следующего содержания:

"4². При государственной регистрации государственных органов и органов местного самоуправления заявитель представляет в регистри-

рующий орган:

- регистрационное заявление по форме, утвержденной Правительством Кыргызской Республики;

- правовой акт, на основании которого создается государственный орган или орган местного самоуправления;

- положение (устав) о государственном органе или органа местного самоуправления в двух экземплярах;

- правовой акт о назначении или избрании руководителя."

Статья 2.

Правительству Кыргызской Республики в трехмесячный срок привести свои решения в соответствие с настоящим Законом.

Настоящий Закон вступает в силу по истечении 30 календарных дней со дня официального опубликования. (газета "Эркин Тоо" от 20 апреля 2012 года № 33-34)

Президент Кыргызской Республики

А.Атамбаев

г.Бишкек

от 13 апреля 2012 года № 35

Принят Жогорку Кенешем Кыргызском Республики 2 марта 2012 года

ЗАКОН КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

О внесении изменения в Закон Кыргызской Республики "О государственной пошлине"

Статья 1.

Внести в Закон Кыргызской Республики "О государственной пошлине" (Ведомости Жогорку Кенеша Кыргызской Республики, 2007 г., № 7-9, ст.722) следующее изменение:

пункт 7 статьи 6 изложить в следующей редакции:

"7. От уплаты государственной пошлины при получении паспорта и общегражданского паспорта гражданина Кыргызской Республики освобож-

даются:

- впервые получающие граждане;
- безработные граждане, состоящие на учете по месту жительства и получающие пособия по безработице;

- этнические кыргызы, возвращающиеся на постоянное место жительства в Кыргызскую Республику."

Статья 2.

Настоящий Закон вступает в силу со дня офи-

циального опубликования. (газета "Эркин Тоо" от 20 апреля 2012 года № 33-34)

вести свои нормативные правовые акты в соответствии с настоящим Законом.

Правительству Кыргызской Республики при-

Президент Кыргызской Республики
А.Атамбаев

г.Бишкек

от 13 апреля 2012 года № 37

Принят Жогорку Кенешем Кыргызской Республики 2 марта 2012 года

ЗАКОН КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

О внесении дополнения в Налоговый кодекс Кыргызской Республики

Статья 1.

Внести в Налоговый кодекс Кыргызской Республики (Ведомости Жогорку Кенеша Кыргызской Республики, 2008 г., № 8, ст.922) следующее дополнение:

статью 343 дополнить пунктом 9 следующего содержания:

"9) земли богослужебных объектов религиозных организаций, зарегистрированных в порядке, установленном законодательством Кыргызской Республики.

Богослужебные объекты - недвижимое имущество религиозных учреждений непосредствен-

но для совершения обрядов, молитв в целях совместного исповедания и распространения веры".

Статья 2.

Правительству Кыргызской Республики привести свои нормативные правовые акты в соответствии с настоящим Законом.

Статья 3.

Настоящий Закон вступает в силу со дня официального опубликования. (газета "Эркин Тоо" от 20 апреля 2012 года № 33-34)

Президент Кыргызской Республики
А.Атамбаев

г.Бишкек

от 13 апреля 2012 года № 38

Принят Жогорку Кенешем Кыргызской Республики 2 марта 2012 года

ЗАКОН КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

О внесении изменений и дополнений в Закон Кыргызской Республики "Об акционерных обществах"

Статья 1.

Внести в Закон Кыргызской Республики "Об акционерных обществах" (Ведомости Жогорку Кенеша Кыргызской Республики, 2003 г., № 6, ст.240) следующие изменения и дополнения:

1. Абзацы четвертый, седьмой и тринадцатый статьи 2 признать утратившими силу.

2. В пункте 4 статьи 6 слова "уполномоченным государственным органом Кыргызской Республики, регулирующим рынок ценных бумаг" заменить словами "законодательством Кыргызской Республики".

3. В абзаце восьмом пункта 3 статьи 27 слова

"нормативными правовыми актами уполномоченного государственного органа по регулированию рынка ценных бумаг" заменить словами "законодательством Кыргызской Республики".

4. Абзац второй пункта 1 статьи 28 изложить в следующей редакции:

"Общество имеет право начинать размещение выпускаемых им акций только после регистрации их выпуска. Средства, полученные от персонального предложения акций, хранятся на накопительном счете. Денежные средства, поступившие в ходе продажи публично предлагаемых ценных бумаг (за исключением облигаций), хранятся на

банковском счете брокера, осуществляющего услуги андеррайтинга, или депозитария брокера до признания публичного предложения ценных бумаг уполномоченным государственным органом по регулированию рынка ценных бумаг состоявшимся или несостоявшимся. Обществу до окончания срока подписки и регистрации отчета об итогах выпуска акций в соответствии с законодательством Кыргызской Республики по ценным бумагам запрещается использование средств, поступивших в ходе их размещения."

5. В статье 33:

пункт 7 изложить в следующей редакции:

"7. Держатели реестра, осуществляющие ведение реестра акционеров эмитента, обязаны раскрывать информацию об акционерах, номинальных держателях акций общества и другие сведения в соответствии с законодательством Кыргызской Республики."

в пункте 8 слова "уполномоченным государственным органом Кыргызской Республики, регулирующим рынок ценных бумаг" заменить словами "законодательством Кыргызской Республики".

6. Статью 45 дополнить пунктами 6-9 следующего содержания:

"6. В случае если в течение установленного настоящим Законом срока советом директоров общества или исполнительным органом (если общество осуществляет деятельность без образования совета директоров) не принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров или принято немотивированное решение об отказе в его созыве, указанные в пункте 1 настоящей статьи лица, требующие его созыва, вправе обратиться в уполномоченный государственный орган по регулированию рынка ценных бумаг с требованием о понуждении общества провести внеочередное общее собрание акционеров.

7. В случае если в течение установленного настоящим Законом срока советом директоров общества или исполнительным органом (если общество осуществляет деятельность без образования совета директоров) не принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров или принято немотивированное решение об отказе в его созыве, уполномоченный государственный орган по регулированию рынка ценных бумаг или суд вправе принять решение о понуждении общества провести внеочередное общее собрание акционеров.

В решении уполномоченного государственного органа по регулированию рынка ценных бумаг или суда о понуждении общества провести внеочередное общее собрание акционеров указываются сроки и порядок его проведения. Исполнение решения уполномоченного государственного органа по регулированию рынка ценных бумаг или суда возлагается на лицо, обратившееся и требующее созыва внеочередного общего собра-

ния акционеров, либо по его ходатайству на орган общества или иное лицо при условии их согласия. Таким органом не может быть совет директоров (наблюдательный совет) общества. При этом орган общества или лицо, которые в соответствии с решением уполномоченного государственного органа по регулированию рынка ценных бумаг или суда проводят внеочередное общее собрание акционеров, обладают всеми предусмотренными настоящим Законом правами и полномочиями, необходимыми для созыва и проведения этого собрания.

В случае если в соответствии с решением уполномоченного государственного органа по регулированию рынка ценных бумаг или суда внеочередное общее собрание акционеров проводит лицо, обратившееся и требующее созыва внеочередного общего собрания акционеров, то расходы на подготовку и проведение этого собрания могут быть возмещены по решению общего собрания акционеров за счет средств общества.

8. По требованию лица, на которое возложено исполнение решения о понуждении общества провести внеочередное общее собрание акционеров, держатель реестра акционеров общества обязан направить извещение акционерам о проведении внеочередного общего собрания акционеров, обеспечить их регистрацию и проведение внеочередного общего собрания акционеров в соответствии с требованиями законодательства Кыргызской Республики.

Размер оплаты услуг держателя реестра акционеров общества по извещению акционеров и проведению внеочередного общего собрания акционеров по требованию лица, на которое возложено исполнение решения о понуждении общества провести внеочередное общее собрание акционеров, не может превышать суммы оплаты расходов, связанных с направлением материалов по почте и необходимых расходов для проведения общего собрания акционеров.

9. Правила, предусмотренные пунктами 6-8 настоящей статьи, применяются также к годовому общему собранию акционеров, если оно не было созвано и проведено в срок, установленный настоящим Законом."

7. В статье 54:

абзацы третий и четвертый пункта 1 признать утратившими силу;

пункт 2 дополнить абзацами вторым и третьим следующего содержания:

" созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктами 6-9 статьи 45 настоящего Закона;

- формирование и утверждение повестки дня общего собрания акционеров, кроме случаев, установленных настоящим Законом, а также другие вопросы, связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;"

8. В пункте 2 статьи 81 слово "июля" заменить словом "июня".

9. В статье 83:

в абзаце четвертом пункта 1 слова "уполномоченным государственным органом Кыргызской Республики, регулирующим рынок ценных бумаг" заменить словами "законодательством Кыргызской Республики";

в пункте 2 слова "установленные уполномоченным государственным органом Кыргызской Республики, регулирующим рынок ценных бумаг"

заменить словами "установленных законодательством Кыргызской Республики".

Статья 2.

Настоящий Закон вступает в силу не ранее пятнадцати дней со дня официального опубликования. (газета "Эркин Тоо" от 20 апреля 2012 года № 33-34)

Правительству Кыргызской Республики привести свои нормативные правовые акты в соответствие с настоящим Законом.

Президент Кыргызской Республики
А.Атамбаев

г.Бишкек

от 13 апреля 2012 года № 39

Принят Жогорку Кенешем Кыргызской Республики 2 марта 2012 года

ЗАКОН КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

О внесении изменений и дополнений в Закон Кыргызской Республики "О Регламенте Жогорку Кенеша Кыргызской Республики"

Статья 1.

Внести в Закон Кыргызской Республики "О Регламенте Жогорку Кенеша Кыргызской Республики" (газета "Эркин Тоо" от 2 декабря 2011 года № 102) следующие изменения и дополнения:

1. В статье 51:

часть 2 изложить в следующей редакции:

"2. Фракции, комитеты, депутаты, Правительство, представители гражданского общества вправе направить письменные замечания и предложения по проекту закона в ответственный комитет в течение 2 недель со дня его размещения на официальном сайте Жогорку Кенеша.";

часть 7 изложить в следующей редакции:

"7. Ответственный комитет по результатам предварительного рассмотрения проекта закона направляет в соответствующее структурное подразделение Аппарата в бумажном и электронном виде:

- 1) заключение комитета;
- 2) при наличии - сравнительную таблицу к заключению;
- 3) проект постановления Жогорку Кенеша по проекту закона."

2. В статье 52:

в части 1 слова "Инициаторы поправок" заменить словами "Субъекты права законодательной инициативы";

в части 3:

- пункт 2 признать утратившим силу;
- пункт 4 после слова "других" дополнить словом "профильных";

пункт 1 части 7 изложить в следующей редакции:

"1) текст проекта закона с учетом поправок, рекомендуемых к принятию Жогорку Кенешем";

3. В статье 55:

часть 9 изложить в следующей редакции:

"9. Промежуток времени между каждым чтением по проекту закона не может быть менее 10 рабочих дней и более 30 рабочих дней, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Регламентом.";

часть 10 дополнить пунктом 6 следующего содержания:

"6) рассмотрения проекта закона о ратификации международных договоров, за исключением кредитных соглашений.".

4. В статье 78:

часть 1 дополнить пунктом 10¹ следующего содержания:

"10¹) о проведении голосования";

статью дополнить частью 2 следующего содержания:

"2. Решение Жогорку Кенеша по процедурным вопросам принимается большинством голосов от числа присутствующих депутатов и не оформляется постановлением.".

5. Статью 83 изложить в следующей редакции:

"Статья 83. Кворум для принятия решений

1. Решения Жогорку Кенеша принимаются:
 - 1) двумя третями голосов от общего числа депутатов;

2) большинством голосов от общего числа депутатов;

3) большинством от числа присутствующих, но не менее чем 50 голосами депутатов;

4) большинством голосов от числа присутствующих депутатов (при рассмотрении вопроса, не требующего принятия постановления);

5) одной третью голосов депутатов от общего числа.

2. При отсутствии полного конституционного состава решения принимаются исходя от фактического состава депутатов, принявших присягу (общее число депутатов)."

6. Статью 85 изложить в следующей редакции:

"Статья 85. Время голосования

1. Голосование по проектам законов проводится во второй половине каждого четверга в срок, определенный Жогорку Кенешем.

2. Не допускается проведение обсуждения по проектам законов. Ответственные комитеты представляют проекты постановлений по внесенным на голосование проектам законов.

3. Процедура обсуждения и голосования по проектам законов повестки дня внеочередного заседания Жогорку Кенеша проводится в порядке, предусмотренном настоящей статьей, и сроки, определенные Жогорку Кенешем.

4. Передавать право голоса другому депутату запрещается.

5. Депутаты обязаны планировать командировки и иные мероприятия исходя из обязанности присутствовать на голосовании.

6. Лидеры фракций несут ответственность за

отсутствие членов фракций на голосовании без уважительных причин.

7. Председательствующий до начала голосования:

1) объявляет о регистрации присутствующих на заседании Жогорку Кенеша депутатов для определения наличия кворума и оглашает количество зарегистрировавшихся депутатов;

2) объявляет отсутствующих депутатов, компьютеры которых подлежат отключению.

8. После определения количества присутствующих и отсутствующих депутатов председательствующий в порядке очередности ставит на голосование проекты постановлений к проектам законов.

Количество проголосовавших депутатов должно совпадать с количеством зарегистрированных.

Если количество проголосовавших депутатов не совпадает с количеством зарегистрированных, то вопрос ставится на переголосование.

Уклонение от голосования не допускается.

9. В случае выхода депутата из зала заседания во время голосования его компьютер подлежит отключению и председательствующий объявляет повторную регистрацию.

10. Результаты регистрации и поименного голосования депутатов размещаются на сайте Жогорку Кенеша не позднее 2 рабочих дней."

Статья 2.

Настоящий Закон вступает в силу со дня официального опубликования. (газета "Эркин Тоо" от 17 апреля 2012 года № 31-32)

Президент Кыргызской Республики
А.Атамбаев

г.Бишкек

от 16 апреля 2012 года № 40

Принят Жогорку Кенешем Кыргызской Республики 12 апреля 2012 года

ПРАВИТЕЛЬСТВО КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

Об утверждении Правил пользования тепловой энергией

В целях установления порядка пользования тепловой энергией и определения взаимоотношений теплоснабжающих организаций с потребителями Правительство Кыргызской Республики постановляет:

1. Утвердить прилагаемые Правила пользова-

ния тепловой энергией.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 15 дней со дня официального опубликования. (газета "Эркин Тоо" от 16 марта 2012 года № 22)

Премьер-министр Кыргызской Республики
О.Бабанов

г.Бишкек

от 14 марта 2012 года № 172

Утверждены
постановлением Правительства
Кыргызской Республики
от 14 марта 2012 года № 172

ПРАВИЛА

пользования тепловой энергией

Глава 1. Термины и определения

1. Термины и определения, используемые в настоящих Правилах пользования тепловой энергией (далее - Правила):

Аварийная разгрузка - режим работы теплоснабжающей организации, при котором производится уменьшение отпуска тепловой энергии потребителям в целях предупреждения нарушения устойчивости работы системы теплоснабжения.

Аварийная броня - наименьший расход тепловой энергии, обеспечивающий, при частичной или полной остановке предприятия, безопасность людей, сохранность оборудования, работу дежурного отопления, средств пожарной безопасности.

Бытовой потребитель тепловой энергии (население) - потребитель, использующий тепловую энергию на отопление и горячее водоснабжение жилых помещений.

Внутридомовая система теплоснабжения (далее - ВДС) - совокупность взаимосвязанных систем трубопроводов и индивидуального теплового пункта.

Граница балансовой принадлежности тепловых сетей - линия раздела элементов тепловых сетей между владельцами по признаку собственности или полного хозяйственного ведения.

Граница эксплуатационной ответственности - линия раздела элементов системы теплоснабжения объекта, устанавливаемая по признаку обязанностей (ответственности) за их эксплуатацию и техническое обслуживание в соответствии с законодательством Кыргызской Республики и отраженная в Договоре.

Допуск к эксплуатации теплоиспользую-

щих установок и тепловых сетей - процедура, определяющая готовность теплоиспользующих установок и тепловых сетей к эксплуатации и завершающаяся подписанием акта установленного образца.

Договорная величина - согласованное в Договоре на снабжение тепловой энергией между теплоснабжающей или теплопередающей организацией и потребителем количество тепловой энергии за соответствующий расчетный период.

Жилищная организация (жилищный кооператив, товарищество собственников жилья (кондоминиум)) - организационно-правовая форма управления имуществом всех собственников помещений (как жилых, так и нежилых) в многоквартирном жилом доме или группе домов для совместного управления и обеспечения эксплуатации комплексом недвижимого имущества, владения, пользования общим имуществом и распоряжения им в установленных законодательством Кыргызской Республики пределах.

Индивидуальный тепловой пункт - комплекс устройств для присоединения систем теплоснабжения к тепловой сети, предназначенный для распределения теплоносителя по видам потребления, обслуживающий здание или его часть.

Конечный потребитель - конечный пользователь тепловой энергии.

Независимый поставщик - юридическое или физическое лицо, имеющее лицензии на производство, распределение и продажу тепловой энергии, которое самостоятельно производит тепловую энергию и поставляет ее потребителю.

Окончательный расчет - расчет с потребителем за потребленную тепловую энергию по истечении расчетного периода.

Перерыв в подаче тепловой энергии - прекращение подачи тепловой энергии в точку подключения потребителя или несоответствие параметров теплоносителя, зафиксированное приборами, параметрам, определенным Договором.

Платежный документ - платежное поручение, счет или извещение, на основании которого производится оплата потребителем тепловой энергии, выполненных работ, оказанных услуг теплоснабжающей организации.

Потребитель теплоснабжающей организации - физическое или юридическое лицо, тепловые сети и (или) тепловые установки которого присоединены к сетям теплоснабжающей организации и имеющий с ней Договор на теплоснабжение.

Расчетный прибор учета тепловой энергии - прибор учета, система учета, на основании показания которых определяется количество использованной потребителем (субпотребителем) тепловой энергии, подлежащее к оплате.

Расчетный период - период времени, за который определяется количество потребленной тепловой энергии и производятся взаиморасчеты за потребленную тепловую энергию между потребителем и теплоснабжающей организацией. Согласованный сторонами расчетный период указывается в Договоре.

Субпотребитель тепловой энергии - потребитель, которому тепловая энергия поставляется теплоснабжающей организацией через сети основного потребителя, к сетям которого он присоединен.

Субпотребитель теплоснабжающей организации - потребитель, непосредственно присоединенный к тепловым сетям потребителя те-

Глава 2. Общие положения

2. Субъекты предпринимательской деятельности по производству, передаче, распределению и продаже тепловой энергии, независимо от формы собственности, обязаны осуществлять свою деятельность в соответствии с Законом Кыргызской Республики "О лицензировании".

3. Пользование тепловой энергией осуществляется на основании Договора на снабжение тепловой энергией небытовых потребителей (далее - Договор), который заключается между теплоснабжающей организацией и потребителем тепловой энергии (приложение 1), теплоиспользующие установки которого присоединены к тепловым сетям теплоснабжающей организации.

Договор содержит обязательные приложения, в которых отражаются дополнительные условия - условия поставки тепловой энергии, акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между потребителем и теплоснабжающей организацией.

плоснабжающей организации и имеющий с ним Договор на пользование тепловой энергией и границу балансовой принадлежности.

Тепловая сеть - совокупность устройств, предназначенных для передачи тепловой энергии потребителям.

Теплоиспользующая установка - комплекс устройств, использующих тепловую энергию для отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологических нужд.

Технологическая броня теплоснабжения - наименьшая продолжительность потребления тепловой энергии, необходимая для завершения технологического процесса, цикла производства, после чего могут быть отключены соответствующие теплоиспользующие установки.

Теплоснабжающая организация (лицензиат-поставщик) - предприятие (или организация), являющееся юридическим лицом и имеющее в собственности или в полном хозяйственном ведении установки, генерирующие тепловую энергию, тепловые сети и обеспечивающее на договорной основе передачу тепловой энергии потребителям.

Теплопередающая организация (лицензиат-передатчик) - предприятие (или организация), являющееся юридическим лицом и имеющее в собственности или полном хозяйственном ведении тепловые сети. Теплопередающая организация будет для потребителя теплоснабжающей организацией, если потребитель подключается непосредственно к ее тепловым сетям.

Форс-мажорные обстоятельства - события, вызванные чрезвычайными и непреодолимыми в данной ситуации обстоятельствами: стихийные бедствия (землетрясение, падение метеорита, пожар, наводнение) и другие события, действие которых невозможно упредить посредством практики высокопрофессионального персонала.

4. Договор должен содержать сведения о присоединенных к сетям потребителя субпотребителях (наименование, максимальная часовая нагрузка, теплопотребление, количество возвращаемого конденсата, расчетные теплосчетчики, тарифы и другие сведения, относящиеся к вопросам теплоснабжения потребителя).

5. Заключение, изменение, расторжение или продление Договора о пользовании тепловой энергией осуществляются в соответствии с Гражданским кодексом Кыргызской Республики.

6. Потребители, которые передают тепловую энергию субпотребителям или отпускают тепловую энергию от своих тепловых сетей, заключают с теплоснабжающей организацией Договор на общее (суммарное) количество энергии, необходимое для собственного потребления с учетом отпуска тепловой энергии субпотребителю.

Взаимоотношения между потребителями, передающими тепловую энергию субпотребителям,

регулируются заключаемыми между ними договорами на снабжение тепловой энергией. При этом потребитель выступает теплоснабжающей организацией на поставку тепловой энергии перед субпотребителем. Потребитель может иметь субпотребителей только при осуществлении своей деятельности в соответствии с Законом Кыргызской Республики "О лицензировании".

7. Неразрешенные спорные вопросы между потребителем и теплоснабжающей организацией

Глава 3. Технические условия на присоединение потребителей к сетям теплоснабжающей организации и на установку приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

9. Технические условия на присоединение новых потребителей тепловой энергии или увеличение потребляемой тепловой энергии на действующих объектах, а также в случае изменения вида теплоносителя или требований по надежности теплоснабжения выдает теплоснабжающая организация, к тепловым сетям которой производится подключение потребителя на основании запроса органа архитектуры.

При реконструкции, перепрофилировании, перепланировке объекта, не связанных с увеличением и уменьшением количества потребления необходимых ресурсов, получение новых технических условий не требуется.

Технические условия на установку приборов учета тепловой энергии и теплоносителя выдает теплоснабжающая организация, к сетям которой подключены существующие объекты, здания, сооружения и их очереди по письменной заявке потребителя.

10. Заявка потребителя на получение технических условий на присоединение к тепловым сетям теплоснабжающей организации должна содержать наименование территориального органа архитектуры и строительства, его местонахождение и почтовый адрес, с приложением копий документов, предоставленных заявителем в орган архитектуры и строительства на получение технических условий в установленном порядке, в соответствии с постановлением Правительства Кыргызской Республики "Об утверждении Положения о порядке выдачи разрешительных документов на проектирование, строительство и иные изменения объектов недвижимости и порядке приемки в эксплуатацию завершенных строительством объектов в Кыргызской Республике" от 30 мая 2008 года № 252.

В заявке потребителя на получение технических условий на установку приборов учета тепловой энергии и теплоносителя должны быть указаны наименование объекта, почтовый адрес, вид теплоносителя, характеристики тепловых нагрузок.

11. Теплоснабжающая организация в течение десяти рабочих дней, с даты получения заявки от потребителя, определяет и предоставляет технические условия и информацию об оплате за подключение объекта строительства к сетям инже-

решаются в соответствии со сроками и процедурами, изложенными в главе 4 настоящих Правил.

8. Государственный контроль и надзор за теплоустановками организаций, производящих, передающих, распределяющих и потребляющих тепловую энергию, независимо от их принадлежности и форм собственности, осуществляет уполномоченный государственный орган по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии.

нерно-технического обеспечения, либо представляет мотивированный отказ.

В случае установления несоответствия запрашиваемых мощностей имеющимся условиям и регламентам, теплоснабжающей организацией в течение трех рабочих дней со дня получения запроса выдается заключение о несоответствии запрашиваемых мощностей, с указанием причин несоответствия. При отсутствии у теплоснабжающей организации возможности подключения объекта ею должны быть указаны иные варианты инженерного обеспечения объекта.

12. В технических условиях на присоединение объекта к тепловым сетям теплоснабжающей организации указываются:

- 1) наименование и адрес объекта;
- 2) разрешенная мощность в каждой точке подключения;
- 3) точки подключения;
- 4) максимальная нагрузка на точку подключения;
- 5) срок подключения объекта строительства к сетям инженерно-технического обеспечения;
- 6) срок действия технических условий;
- 7) специальные технические требования.

13. Выполнение технических условий на присоединение и установку приборов учета является обязательным для всех потребителей и проектных организаций.

Технические условия выдаются сроком на два года и прекращают свое действие с момента заключения договора и подключения объекта к сетям инженерно-технического обеспечения.

Срок действия технических условий может быть продлен на срок не более года, на основании заявления, рассматриваемого в течение десяти рабочих дней с момента его подачи.

Новые технические условия потребитель получает в порядке, установленном Правилами предоставления технических условий и порядка подключения к сетям инженерно-технического обеспечения в Кыргызской Республике, утвержденными постановлением Правительства Кыргызской Республики от 10 февраля 2009 года № 100.

14. Проекты (рабочие проекты) предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, разработанные в соответствии с

проектными решениями, техническими условиями на подключение объекта к сетям теплоснабжающей организации, подтвержденные проектной организацией соответствующей записью в материалах проекта, не подлежат согласованию с теплоснабжающей организацией.

15. Проекты по теплоснабжению новых предприятий, зданий, сооружений, их очередей, отдельных производств или расширяемых и реконструируемых действующих объектов, подлежат согласованию с теплоснабжающей (теплопередающей) организацией только в той части проекта, которая решает вопросы подключения строящихся тепловых сетей и тепловых пунктов к тепловым сетям, находящимся в собственности теплоснабжающей организации.

Подлежит согласованию с теплоснабжающей организацией, выдавшей технические условия на установку приборов учета тепловой энергии и те-

Глава 4. Допуск к эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей потребителей

18. Все вновь присоединяемые и реконструируемые теплоустановки теплоснабжающей организации и потребителей должны быть выполнены в соответствии с проектной документацией, актами приема-передачи, обеспечены технической документацией и удовлетворять требованиям настоящих Правил.

19. До пуска теплоиспользующих установок и тепловых сетей в эксплуатацию новые и реконструированные теплоустановки и тепловые сети должны пройти приемо-сдаточные испытания и быть приняты владельцем от монтажно-наладочной организации по акту в соответствии с действующими нормами и правилами. После этого, владелец при участии генерального подрядчика представляет в уполномоченный государственный орган по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии необходимую проектную и техническую приемо-сдаточную документацию для технического осмотра и выдачи разрешения на допуск в эксплуатацию, который оформляется в виде наряда на подключение, отключение теплоиспользующей установки потребителя (приложение 2).

20. Разрешение на допуск теплоиспользующих установок и тепловых сетей в эксплуатацию выдается уполномоченным государственным орга-

ноносителя в существующих зданиях и на действующих объектах, проект по установке узла учета тепловой энергии и теплоносителя.

16. Согласование и экспертиза проектной документации, выдача разрешений на строительство, а также порядок приемки в эксплуатацию завершенных строительством объектов регулируются Положением о порядке выдачи разрешительных документов на проектирование, строительство и иные изменения объектов недвижимости и порядке приемки в эксплуатацию завершенных строительством объектов в Кыргызской Республике, утвержденным постановлением Правительства Кыргызской Республики от 30 мая 2008 года № 252.

17. Устройство новых, расширение, реконструкция и ремонт действующих тепловых сетей потребителей производятся за счет потребителей, в соответствии с выданными техническими условиями.

ном по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии, при наличии у владельца подготовленного и аттестованного персонала и лица, ответственного за состояние теплоиспользующих установок и тепловых сетей, или договора на обслуживание теплоиспользующих установок и тепловых сетей специализированной организацией, имеющей на это право.

21. При выявлении уполномоченным государственным органом по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии в теплоиспользующих установках и тепловых сетях владельца недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий на присоединение, отклонений от проектной документации, отсутствия подготовленного персонала для обслуживания этих установок, допуск их в эксплуатацию, до устранения обнаруженных недостатков, запрещается.

22. Уполномоченный государственный орган по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии не несет ответственности за нарушение нормального функционирования теплоиспользующих установок во время их эксплуатации потребителем.

Глава 5. Взаимоотношения сторон при эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей

§1. Обязанности небытовых потребителей при эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей

23. Граница ответственности между теплоснабжающей организацией и потребителем за состояние и обслуживание теплоиспользующих установок и тепловых сетей определяется их балансовой принадлежностью, фиксируется актом разграничения балансовой принадлежности, подписанным поставщиком и потребителем.

24. На теплопроводах, принадлежащих теплоснабжающей организации, не должно быть устройств и оборудования, принадлежащих потребителю.

В одной камере (колодце), на теплопроводе, на эстакаде не должно быть оборудования, обслуживаемого разными организациями. Для этого

потребитель передает на баланс (в собственность) теплоснабжающей организации соответствующее оборудование в установленном порядке.

25. Владелец несет ответственность за техническое состояние и безопасную эксплуатацию теплоиспользующих установок и тепловых сетей, которые находятся в его собственности, обеспечивает сохранность средств учета и управления теплотреблением, экономное расходование тепловой энергии, поддержание оперативной дисциплины и своевременное выполнение предписаний уполномоченного государственного органа по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии. На договорной основе обеспечивает сохранность сооружений, тепловых сетей и оборудования, находящихся на его территории и являющихся собственностью теплоснабжающей организации.

26. В целях обеспечения надежной, экономической и безопасной эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей потребитель обязан:

1) обеспечивать эксплуатацию теплоиспользующих установок и тепловых сетей в соответствии с требованиями заводов-изготовителей оборудования и другими нормативно-техническими документами;

2) не превышать установленного Договором количества потребления тепловой энергии и соблюдать заданный режим теплотребления;

3) возвращать конденсат и сетевую воду в тепловую сеть согласно параметрам, установленным Договором (количество, качество и температура). Не допускать повышения температуры обратной сетевой воды, предусмотренной графиком;

4) совместно с представителем теплоснабжающей организации принимать участие в опломбировании спускных кранов, арматуры, средств учета тепловой энергии, обеспечивать сохранность установленных пломб, а их снятие производить только с разрешения теплоснабжающей организации;

5) иметь исполнительные чертежи и паспорта всех тепловых сетей и теплоиспользующих установок, производственные инструкции по их эксплуатации, а также, при необходимости, акты аварийной и технологической брони;

6) обеспечить обслуживание и безаварийную эксплуатацию теплоиспользующих установок и тепловых сетей подготовленным персоналом, проводить проверку знаний с обязательным участием представителя уполномоченного государственного органа по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии:

- для дежурного и оперативно-ремонтного персонала, а также рабочих, занятых ремонтом, - 1 раз в год;

- для административно-технического персона-

ла - 1 раз в 3 года;

7) ежегодно проводить гидропневматическую промывку систем теплотребления, теплоснабжения и тепловых пунктов (элеваторных узлов);

8) разрабатывать и осуществлять планы организационно-технических мероприятий по соблюдению удельных расходов тепла, улучшению теплоиспользования, понижению температуры обратной сетевой воды, увеличению возврата конденсата, повышению его качества, использованию вторичных энергетических ресурсов с учетом предписаний, выданных уполномоченным государственным органом по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии;

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

10) внедрять средства автоматики тепловых сетей и теплоиспользующих установок, в установленные сроки производить планово-предупредительный ремонт средств автоматики;

11) в аварийных случаях незамедлительно отключать от сети поврежденный участок, с последующим извещением об этом теплоснабжающей организации. Также обеспечивать ремонт его своими силами и средствами, принимать меры по предотвращению вывода из работы теплоиспользующего оборудования из-за замерзания систем теплотребления;

12) производить включение отремонтированных систем теплотребления или их отдельных частей после планового или аварийного ремонта, а также новых объектов в соответствии с главой 4 настоящих Правил;

13) не допускать на трассах теплопроводов, принадлежащих теплоснабжающей организации и потребителю: возведения построек, складирования материалов, устройства лесопосадок; производства земляных работ без разрешения теплоснабжающей организации, а также постоянного нахождения материальных ценностей и людей в помещениях, по которым проходят магистральные теплопроводы на территории потребителя;

14) беспрепятственно допускать представителей теплоснабжающей организации по их служебным документам к расчетным средствам учета тепловой энергии;

15) беспрепятственно допускать на территорию предприятия персонал теплоснабжающей организации для производства предварительно согласованных работ по ремонту, строительству и обслуживанию тепловых сетей, находящихся в собственности теплоснабжающей организации. Теплоснабжающая организация обязана по окончании работ за свой счет привести в надлежащее состояние территорию и помещение, где производились работы;

16) обеспечивать беспрепятственный доступ в помещение к месту установки теплоиспользую-

щего оборудования, приборов учета и к технической документации представителей уполномоченного государственного органа по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии и уполномоченного государственного органа регулирования в сфере топливно-энергетического комплекса (по их служебным удостоверениям), которые в соответствии с действующим порядком наделены правом контроля за рациональным и экономичным использованием тепловой энергии и надзора за техническим состоянием теплотехнического оборудования, выполнением предписаний, проверки лицензионной деятельности;

17) обеспечивать учет тепловой энергии в соответствии с Законом Кыргызской Республики "Об энергосбережении".

27. Потребитель должен своевременно сообщать:

1) теплоснабжающей организации - о нарушениях в работе расчетных приборов учета, авариях, обнаруженных неисправностях оборудования, принадлежащего теплоснабжающей организации и находящегося в помещении или на территории потребителя;

2) уполномоченному государственному органу по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии - об авариях, связанных с повреждением основного оборудования, несчастных случаях, происходящих в результате действий теп-

§2. Обязанности теплоснабжающей организации

31. Теплоснабжающая организация обязана:

1) обеспечивать отпуск тепловой энергии потребителю и поддерживать параметры теплоносителя в соответствии с Договором, не допускать отклонения параметров теплоносителя более чем на 5% от договорных, поддерживать температуру подающей сетевой воды в соответствии с установленным графиком, не допускать ее отклонения более чем на $\pm 3\%$, при этом температура учитывается как среднесуточная.

Допустимое отклонение от договорных условий количества тепловой энергии, подаваемой потребителю в течение суток, не должно превышать 10%;

2) осуществлять контроль показателей качества тепловой энергии в своих сетях и мероприятия по улучшению качества тепловой энергии;

3) обеспечивать учет тепловой энергии согласно нормативным правовым актам Кыргызской Республики и заключенному Договору с потребителем;

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

5) оперативно оповещать потребителей об ограничениях или перерывах в теплоснабжении, их причинах и сроках восстановления нормального

лоснабжающей организации, а также фактах действий теплоснабжающей организации, противоречащих настоящим Правилам;

3) уполномоченному государственному органу регулирования в сфере топливно-энергетического комплекса - о нарушениях теплоснабжающей организацией условий лицензионной деятельности согласно законодательству Кыргызской Республики.

28. Потребитель возмещает материальный ущерб, нанесенный оборудованию и тепловым сетям, находящимся на балансе теплоснабжающей организации, в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

29. Потребитель имеет право направить в теплоснабжающую организацию письменное обращение для разрешения возникших вопросов, входящих в сферу деятельности теплоснабжающей организации.

30. В случае, если потребитель не получил ответа на свое письменное обращение, или по каким-либо причинам его не удовлетворяет ответ теплоснабжающей организации, потребитель может обратиться в уполномоченный государственный орган по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии.

Рассмотрение обращений потребителя осуществляется в соответствии с Законом Кыргызской Республики "О порядке рассмотрения обращений граждан".

режима теплоснабжения;

6) согласовывать с потребителем порядок применения графика и объема ограничения потребления тепловой энергии;

7) обеспечивать беспрепятственный доступ к технической документации представителей уполномоченного государственного органа регулирования в сфере топливно-энергетического комплекса согласно законодательству Кыргызской Республики для осуществления контроля за лицензионной деятельностью и применением тарифов в энергетической области;

8) обеспечивать беспрепятственный доступ в помещение к месту установки теплотехнического оборудования, приборов учета и к технической документации представителей уполномоченного государственного органа по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии для осуществления контроля за рациональным использованием тепловой энергии и надзора за организацией технической эксплуатации, состоянием вышеназванного оборудования и соблюдением техники безопасности.

32. При отпуске тепловой энергии с отклонениями от условий, указанных в подпункте 1 пункта 31 настоящих Правил, на основании обоснован-

ного заявления потребителя, теплоснабжающая организация возмещает ему ущерб в соответствии с Договором, или осуществляет дополнительные выплаты или начисления согласно законодательству Кыргызской Республики.

33. При снижении по вине теплоснабжающей организации договорных параметров пара на технологические цели потребитель может, предварительно сообщив теплоснабжающей организации, прекратить потребление тепловой энергии. В этом случае теплоснабжающая организация несет ответственность перед потребителем в соответствии с пунктом 34 настоящих Правил.

34. Теплоснабжающая организация, в случае перерывов в теплоснабжении или в случаях, оговоренных в пункте 33 настоящих Правил, происшедших по ее вине, оплачивает потребителю материальный ущерб в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

В случае, когда не предусмотренные Договором перерывы в теплоснабжении потребителя повлекли за собой порчу технологического оборудования или массовый выпуск бракованной продукции, кроме случаев, предусмотренных в пункте 36 настоящих Правил, теплоснабжающая организация возмещает ущерб потребителю в судебном порядке.

35. Время ограничения потребления тепловой энергии и причины ее недоотпуска определяются по регистрирующим приборам на границе раздела тепловых сетей и записям начала и конца ограничения в оперативном журнале теплоснабжающей организации и потребителя.

Примечания:

1) среднесуточное потребление тепловой энергии определяется по потреблению за трое рабочих суток, предшествовавших ограничению, не включая выходной день;

Глава 6. Установка и эксплуатация средств учета и управления теплопотреблением

39. Теплоиспользующие установки должны быть обеспечены необходимыми средствами учета тепловой энергии для расчетов за потребленную тепловую энергию и техническими средствами для контроля и управления теплопотреблением.

Приборы учета для расчетов за тепловую энергию должны устанавливаться в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Кыргызской Республики.

40. Подключение к тепловым сетям теплоснабжающей организации, а также к тепловым сетям теплопередающей организации потребителей, не имеющих приборов учета для расчета за тепловую энергию, запрещается.

41. Для расчетов за потребленную тепловую энергию между потребителем и теплоснабжающей организацией должны применяться средства учета тепловой энергии, занесенные в Государственный реестр средств измерений и стандартных образцов, прошедшие государственную по-

2) виной теплоснабжающей организации признается авария или вынужденный останов ее оборудования и сетей, внеплановый ремонт или другие технологические нарушения, своевременно не согласованные с потребителями.

36. Теплоснабжающая организация не несет материальной ответственности перед потребителем за снижение параметров теплоносителя и недоотпуск тепловой энергии, вызванных следующими причинами:

1) форс-мажорные обстоятельства - наводнение, землетрясение, пожар, повлекшие повреждение основного технологического оборудования теплоснабжающей организации, или длительное похолодание, когда температура окружающей среды в течение двух суток держится на три и более градусов ниже отметки расчетной температуры для проектирования отопления в данной местности;

2) действия персонала потребителя, нарушающие правила эксплуатации тепловых сетей и теплоиспользующего оборудования;

3) условия ограничения или прекращения подачи тепловой энергии, предусмотренные в пунктах 106 и 107 настоящих Правил;

4) повреждение оборудования потребителя;

5) превышение договорного потребления тепловой энергии или нарушение режима теплопотребления.

37. При подключении потребителя к тепловым сетям или источнику тепла теплоснабжающей организации по временной схеме ответственность перед потребителем за отпуск тепловой энергии с пониженными параметрами или недоотпуск тепла оговаривается в дополнительном соглашении к Договору на снабжение тепловой энергией.

38. Теплоснабжающая организация на письменное обращение потребителя должна направить ему ответ в десятидневный срок.

верку в порядке, установленном Законом Кыргызской Республики "Об обеспечении единства измерений" и допущенные к использованию в Кыргызской Республике.

Места установки и требования к классу точности расчетных приборов учета должны отвечать нормативным правовым актам Кыргызской Республики.

42. Учет тепловой энергии осуществляется в соответствии с действующей системой расчетов.

43. Приборы и устройства по расчету за тепловую энергию между теплоснабжающей организацией и потребителем приобретаются, устанавливаются и эксплуатируются:

- для бытового потребителя - теплоснабжающей организацией;

- для прочих - потребителем.

44. Ответственность за сохранность и целостность расчетных средств учета тепловой энергии и пломб возлагается на потребителя, в помеще-

нии которого они установлены.

В случае обнаружения повреждения расчетных приборов учета или возникновения сомнений в правильности их показаний потребитель обязан известить теплоснабжающую организацию.

Измерительная диафрагма вместе с импульсными трубками, термометры, манометры и гильзы обслуживаются той организацией, на балансе которой находится трубопровод.

Измерительные диафрагмы устанавливаются потребителем при обязательном присутствии представителя теплоснабжающей организации.

Порядок эксплуатации приборов учета и организация учета тепловой энергии должны отвечать требованиям нормативных правовых актов Кыргызской Республики.

45. Для контроля потребления тепловой энергии могут дополнительно устанавливаться приборы технического учета в отдельных цехах, на энергоемких агрегатах, технологических линиях.

46. Учет отпуска тепловой энергии должен производиться на границе раздела тепловых сетей теплоснабжающей организации и потребителя.

Глава 7. Отпуск тепловой энергии потребителям и режимы ее потребления

48. Отпуск тепловой энергии потребителю производится теплоснабжающей организацией при наличии и в соответствии с заключенным Договором.

49. При необходимости изменения договорной величины потребления тепловой энергии потребитель может обратиться в теплоснабжающую организацию не позже 20 числа текущего месяца за соответствующим корректированием договорной величины отпуска тепловой энергии в следующем месяце. Корректировка договорных величин теплопотребления возможна только в пределах режима теплопотребления между максимальной и минимальной нагрузками. В противном случае, необходимо изменение технических ус-

ловий на присоединение.

При установке приборов учета не на границе раздела, расчет за тепловую энергию производится с учетом потерь на участке сети от границы раздела до места установки расчетных приборов, и относится на потребителя. Расчет потерь производит теплоснабжающая организация совместно с потребителем. Испытание тепловых сетей на фактические тепловые потери производит потребитель под контролем теплоснабжающей организации.

47. Перестановка, снятие приборов учета и инвентаризация расчетных средств учета тепла для расчетов за тепловую энергию производится персоналом потребителя в присутствии представителей теплоснабжающей организации.

Государственная периодическая поверка расчетных приборов учета должна производиться в сроки, установленные метрологической службой, согласно законодательству Кыргызской Республики за счет средств их владельца. Расчетные приборы, не имеющие поверительного клейма или эксплуатирующиеся с истекшим сроком поверки, не могут применяться в расчетах за потребленную тепловую энергию.

ловий на присоединение.

Теплоснабжающая организация должна в первую очередь удовлетворять потребности в тепловой энергии потребителей, которые систематически и в срок оплачивают потребленную тепловую энергию.

50. Контроль за соблюдением установленных режимов теплопотребления осуществляет теплоснабжающая организация.

51. Отпуск тепловой энергии потребителям в режиме "введения графиков ограничения или отключения" осуществляется теплоснабжающей организацией в соответствии с пунктами 110-112 настоящих Правил.

ства проектных работ, за счет средств заказчика, в качестве которого может выступать как потребитель, так и теплоснабжающая организация. Договорная величина теплопотребности может быть принята по результатам аудита.

Деление суммарной потребности дома в тепловой энергии за отопительный период по месяцам осуществляется пропорционально официальным статистическим значениям среднемесячных температур наружного воздуха для данного населенного пункта, в соответствии с действующими для всех участников строительства нормативными документами.

Распределение между потребителями общей потребности многоквартирного жилого дома в тепловой энергии, используемой для отопления, осуществляется пропорционально объемам занимаемых ими помещений. Если сушилки, холлы, площадки проходных подъездов присоединены к

Глава 8. Пользование тепловой энергией бытовыми потребителями (населением)

52. Отпуск тепловой энергии бытовым потребителям для целей отопления учитывается по общедомовым приборам учета, а для горячего водоснабжения - по внутриквартирным приборам учета и осуществляется на основании Типового договора на снабжение населения тепловой энергией (далее Типовой договор) (приложение 3).

Потребителем в многоквартирных жилых домах является собственник квартиры (наниматель муниципального жилья) или член жилищно-строительного кооператива (далее - ЖСК).

53. Потребность жилого дома в тепловой энергии, используемой на цели отопления, определяется на основании проектной документации, при ее отсутствии - по формуле укрупненных расчетов, и включается в Типовой договор. Детальный расчет теплопотребности жилого дома может быть выполнен специализированной организацией, имеющей лицензию на право производ-

отдельным квартирам, то их объем добавляется к объему этой квартиры.

54. При использовании тепловой энергии для обогрева помещений, где проектом не предусмотрено отопление (поджии), расчет тепловой нагрузки и потребленной тепловой энергии производится в соответствии с занимаемыми этими помещениями площадями и включается в Типовой договор.

55. Изменение схемы отопления помещений должно выполняться на основании проектного решения, выдаваемого специализированной организацией, имеющей лицензию на право производства проектных работ, за счет средств заказчика, а качество которого может выступать как потребитель, так и теплоснабжающая организация.

56. Потребитель оплачивает фактически использованную им тепловую энергию в соответствии с заключенным Типовым договором. При отсутствии у потребителя на вводе в жилой дом прибора учета для определения расхода тепловой энергии на отопление, начисление за тепловую энергию, отпущенную сверх договорных значений по итогам отопительного сезона, не производится.

57. Собственники квартир и жилых домов вправе приобретать и устанавливать индивидуальные приборы для учета использованной ими тепловой энергии и горячей воды.

Дома, выполненные по индивидуальному проекту и имеющие более 3-х точек разбора горячей воды, должны быть оборудованы приборами учета в системе горячего водоснабжения за счет владельца жилого помещения. Отпуск горячей воды таким потребителям осуществляется только при наличии приборов учета.

Установка и эксплуатация приборов учета тепловой энергии для бытовых потребителей должна производиться с соблюдением условий пункта 43 настоящих Правил и Типового договора.

58. Население, занятое предпринимательской деятельностью в пределах частного жилого дома, квартиры, коттеджа и пристройки к нему, рассчитывается за отопление и горячее водоснабжение в соответствии с действующими тарифами и заключенным Типовым договором, устанавливающим распределение потребляемой тепловой энергии для жилья и площадей, используемых для индивидуальной трудовой деятельности. Оплата услуг за техническое обслуживание внутридомовой системы теплоснабжения, находящейся в общей долевой собственности, производится по отдельному Типовому договору.

59. Население, занятое предпринимательской деятельностью вне жилых помещений, в отдельно стоящих от жилого дома мастерских, гаражах, теплицах рассчитывается за тепловую энергию по тарифам, установленным для прочих потребителей.

60. Потребитель вправе выставить претензию теплоснабжающей организации и потребовать возмещения ущерба в соответствии с законода-

тельством Кыргызской Республики:

- при снижении параметров тепловой энергии в системе отопления и горячего водоснабжения в течение суток на 25% и более от договорных показателей по вине теплоснабжающей организации;

- если температура воздуха в квартире ниже +18 град. Цельсия, при условии выполнения мероприятий по утеплению помещений; Факт снижения температуры внутреннего воздуха фиксируется актом, который составляется потребителем и представителем теплоснабжающей организации.

Данный акт является основанием для выполнения перерасчета оплаты за использованную тепловую энергию.

61. При снижении показателей качества тепловой энергии, потребитель, письменно, не позднее 3 дней с момента происшедшего случая, ставит в известность теплоснабжающую организацию, с указанием времени и даты такого снижения.

При перерыве в теплоснабжении потребитель в тот же день извещает теплоснабжающую организацию о времени перерыва. Данные факты фиксируются актами, которые подписываются потребителем, представителем теплоснабжающей организации и домкомом. Данный акт является основанием для выполнения перерасчета оплаты за использованную тепловую энергию.

К заявлению прилагается акт о необоснованном перерыве в теплоснабжении или об отклонении параметров теплоносителя от оговоренных в Типовом договоре величин. Акт подписывается потребителем, представителем теплоснабжающей организации и домкомом. При отсутствии представителя теплоснабжающей организации в течение шести часов, акт подписывается двумя другими потребителями, имеющими общую с заявителем сеть теплоснабжения.

Теплоснабжающая организация обязана принять все меры по восстановлению качества подаваемой тепловой энергии и в соответствии с Типовым договором на теплоснабжение выполнить перерасчет величины потребленной тепловой энергии.

62. Теплоснабжающая организация обязана осуществлять техническое обслуживание (включая полное восстановление) сетей теплоснабжения (отопления и горячего водоснабжения), находящихся в долевой собственности владельцев квартир жилого дома за счет средств на обслуживание внутридомовых сетей. Форма и размер оплаты работ по техническому обслуживанию, ремонту и безопасному содержанию внутридомовых сетей теплоснабжения определяются уполномоченным государственным органом регулирования в сфере топливно-энергетического комплекса согласно законодательству.

Стоимость работ, в том числе аварийных, внутри квартиры (кроме стояков), оплачивается потребителем по прейскуранту, утвержденному уполномоченным государственным органом регу-

лирования в сфере топливно-энергетического комплекса, если неисправность возникла не по вине теплоснабжающей организации.

При выполнении ремонтных работ внутри квартиры по заявке потребителя, последний, дополнительно оплачивает объем сетевой воды при опорожнении участка трубопровода до первого, установленного на стояке вентиля, по тарифу горячей воды.

63. Теплоснабжающая организация вправе передать по договору выполнение работ по обслуживанию внутридомовых сетей другой стороне независимо от форм собственности и управления.

64. При возникновении разногласий между бытовым потребителем и теплоснабжающей организацией, бытовой потребитель вправе обращаться, в случае нарушения его прав или договорных обязательств, в соответствующие государственные и общественные организации или в суд.

65. Граница балансовой принадлежности (раздела) между теплоснабжающей организацией и потребителем определяется:

- при наличии узла регулирования - от задвижек на вводе в узел регулирования;

- при отсутствии узла регулирования - от задвижек на вводе в жилой дом (в границах несущих конструкций дома);

- при наличии у собственника(ов) жилища наружных тепловых сетей от задвижек в месте подключения трубопроводов к магистральным или распределительным сетям.

Если учет тепловой энергии установлен не на границе собственности с теплоснабжающей организацией или отсутствует, то тепловые потери в тепловых сетях, принадлежащих бытовому потребителю (частное домовладение, ЖСК), определяются расчетным путем в соответствии с нормами и относятся потребителю (владельцу теплосети).

66. Потребитель обязан обеспечить сохранность приборов учета горячей воды и установ-

ленных пломб. При выходе из строя прибора учета расхода горячей воды, необходимо руководствоваться положениями пунктов 17-19 Инструкции о порядке работы с потребителями, имеющими приборы учета тепловой энергии и теплоносителя, при выявлении нарушений и фактов хищения потребителями тепловой энергии и теплоносителя (приложение 4).

67. При отсутствии приборов учета на горячее водоснабжение:

- в случае изменения количества проживающих по этому адресу лиц, потребитель должен известить об этом теплоснабжающую организацию не позднее месяца после свершившегося факта в письменной форме, с представлением подтверждающего документа;

- в случае временного выезда одного или нескольких проживающих по этому адресу лиц на срок более одного месяца, плата за горячее водоснабжение с отсутствующих лиц не взимается согласно заявлению, поданному в теплоснабжающую организацию до факта выезда, с приложением подтверждающих документов (копия проездного документа, копия путевки, копия командировочного удостоверения). В экстренных случаях выезда, заявление с подтверждающими документами подается потребителем в течение одного месяца после возвращения на место жительства и по истечении установленного срока не рассматривается.

Если в квартире (индивидуальном доме) никто не будет проживать, заявление об этом, с приложением указанных документов, подается в теплоснабжающую организацию до факта выезда.

68. Расчеты с теплоснабжающей организацией осуществляются потребителями в соответствии с заключенным Типовым договором.

69. При рассмотрении спорных вопросов по потреблению тепловой энергии между квартиросъемщиками (владельцами квартир) и жилищными организациями, к которым они относятся, необходимо руководствоваться нормативными правовыми актами Кыргызской Республики.

Глава 9. Расчеты за пользование тепловой энергией

§1. Тарифы на тепловую энергию

70. Потребители рассчитываются за тепловую энергию с теплоснабжающими организациями по тарифам для соответствующих групп потребителей в соответствии с Законом Кыргызской Республики "Об электроэнергетике".

71. Тарифы распространяются на тепловую энергию, отпускаемую потребителям, как непосредственно теплоснабжающими организациями, так и через сети основных потребителей.

72. Тарифы на отпускаемую потребителям тепловую энергию устанавливаются исходя из полного возврата конденсата или сетевой воды потребителями.

В случае, если в соответствии с Договором

между поставщиком и потребителем возврат конденсата нецелесообразен, то все затраты, связанные с производством пара, включаются в тариф на тепловую энергию.

73. Потребители тепловой энергии в виде пара и горячей воды, возмещают затраты теплоснабжающей организации, связанные с невозвратом конденсата или объемом горячей воды, если иное не предусмотрено Договором.

74. Потери тепловой энергии в магистральных сетях потребителя распределяются между ним и субпотребителями пропорционально их доле потребления тепловой энергии.

§2. Определение количества тепловой энергии в паре, отпускаемой потребителям, и порядок расчета

75. Количество тепловой энергии в паре, отпущенной потребителю, учитывается на границе раздела тепловых сетей теплоснабжающей организации и потребителя.

Все затраты по транспортировке и потери тепловой энергии до границы раздела относятся на теплоснабжающую организацию.

Все затраты и потери тепловой энергии после границы раздела относятся на потребителя.

76. Количество тепловой энергии в паре, поступающей потребителю, определяется как произведение количества пара на его теплосодержание при установленных Договором на теплоснабжение параметрах пара.

При этом учитывается количество тепла, содержащегося в исходной воде источника водоснабжения.

Размер платы потребителю за возвращаемый конденсат, с учетом его теплосодержания, определяется Договором.

77. В Договоре устанавливаются максимальная и минимально-допустимая (для паропроводов) часовые нагрузки по каждому виду теплоносителя, а также общий (годовой и помесечный) объем отпуска тепловой энергии потребителю.

78. При отпуске потребителю, без его согласия, острого или редуцированного пара, взамен отборного, предусмотренного Договором, расчеты с потребителем производятся по тарифу для отборного пара.

79. При обнаружении потребителем неисправ-

§3. Определение количества конденсата, возвращаемого потребителями, и порядок расчета

84. При использовании тепловой энергии пара для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребители обязаны возвращать теплоснабжающей организации не менее 95% конденсата, а при использовании пара для технологических целей возврат конденсата осуществляется в объеме и с качеством согласно Договору.

Норма возврата конденсата в процентах от количества потребляемого пара и его качество определяются сторонами при заключении Договора.

Количество конденсата, которое потребитель обязан вернуть теплоснабжающей организации, устанавливается в соответствии с проектными данными систем теплоснабжения, пароконденсатным балансом предприятия и с учетом уже достигнутых результатов по возврату конденсата, а также имеющихся резервов.

85. Количество и качество конденсата, возвращаемого потребителем, определяются у потребителя.

86. Кроме оплаты тепловой энергии, потребители, получающие тепловую энергию в паре, оплачивают теплоснабжающей организации стои-

мости расчетных приборов учета он должен немедленно официально известить об этом теплоснабжающую организацию.

Теплоснабжающая организация обязана в 5-дневный срок проверить расчетные приборы учета и правильность произведенных по ним расчетов и сообщить о результатах потребителю.

80. Подача заявления о проведении проверки расчетных приборов учета не освобождает потребителя от оплаты потребленной им тепловой энергии в установленный срок.

81. При самовольном подключении и безучетном потреблении тепловой энергии расчет за потребленную тепловую энергию производится согласно Инструкции о порядке работы с потребителями, имеющими приборы учета тепловой энергии и теплоносителя, при выявлении нарушений и фактов хищения потребителями тепловой энергии и теплоносителя (приложение 4).

82. При временном увеличении потребности в тепловой энергии в виде пара, не предусмотренном Договором, потребитель обращается в теплоснабжающую организацию до 20 числа месяца, предшествующего месяцу потребления, или в текущем месяце - за 5 суток до суток потребления.

83. Если потребитель не израсходовал заявленные объемы тепловой энергии, то ее неиспользованные объемы оплачиваются по себестоимости топливной составляющей тепловырабатывающей организации.

мость химически очищенной воды в объемах, определенных Договором.

В случае, если объем конденсата, возвращенного потребителем, превышает договорные значения, при соблюдении установленного Договором качества конденсата, теплоснабжающая организация производит расчет с потребителем по фактическому объему возвращаемого конденсата.

87. При поступлении на источник тепловой энергии конденсата, качество которого не соответствует договорным условиям, теплоснабжающая организация не учитывает в расчетах объемы возвращаемого конденсата.

88. Отдельные потребители (с малым расходом пара и в случае неэкономичности возврата конденсата) могут быть освобождены теплоснабжающей организацией от возврата конденсата. Целесообразность возврата конденсата определяется потребителем.

89. При возникновении разногласий между теплоснабжающей организацией и потребителем в установлении количества и качества возвращаемого конденсата проводится техническая экспертиза с участием представителей обеих сторон, с

участием уполномоченного государственного органа по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии и привлечением необходимых специалистов, в срок не позднее 2 месяцев после оформления протокола разногласий между по-

§4. Определение количества тепловой энергии в горячей воде, отпускаемой потребителям, и порядок расчетов

90. Количество тепловой энергии в горячей воде, отпущенной потребителю, учитывается на границе раздела тепловых сетей теплоснабжающей организации и потребителя.

Все затраты по транспортировке и потери тепловой энергии до границы раздела относятся на теплоснабжающую организацию.

Все затраты и потери тепловой энергии после границы раздела относятся на потребителя.

Количество тепловой энергии в горячей воде, отпускаемой потребителю, в закрытых системах определяется как произведение количества воды на ее теплоемкость и разность температур подающей и обратной сетевой воды.

При открытой системе водоразбора количество тепловой энергии в горячей воде, отпускаемой потребителю, определяется как произведение количества воды на ее теплоемкость и разность температур подающей и исходной воды.

91. Температура подающей и обратной сетевой воды для тепловой сети задается теплоснабжающей организацией в соответствии с температурным графиком.

При пользовании тепловой энергией в горячей воде потребитель обязан возвращать обратную сетевую воду с температурой, не превышающей ее значения по графику.

Регулирование отпуска тепла производится два раза в сутки при разнице наружных температур дня и ночи более восьми градусов и один раз в сутки - при колебании температуры менее восьми градусов.

92. Тепловая энергия, отпущенная потреби-

§5. Порядок предъявления и оплаты платежных документов

97. Теплоснабжающей организации предоставляется право, по согласованию с потребителем, устанавливать порядок расчета за тепловую энергию. Длительность расчетного периода и сроки платежей фиксируются в Договоре.

98. Расчеты за тепловую энергию потребителя с теплоснабжающей организацией могут производиться в порядке плановых платежей.

Размеры плановых платежей, сроки и форма их оплаты устанавливаются в Договоре.

99. Суммы платежей за тепловую энергию при возврате конденсата учитываются при окончательном расчете.

100. Потребители производят оплату по тарифам, действующим на отопительный период, один раз в календарный месяц. В случае неопла-

тителем и теплоснабжающей организацией. Окончательное решение по количеству и качеству конденсата принимается уполномоченным государственным органом по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии.

лю сверх договорного объема из-за повышения температуры подающей сетевой воды против графика, потребителем не оплачивается.

93. При открытой системе горячего водоснабжения, если объем водоразбора превышает величину, зафиксированную в Договоре, потребитель обязан оплатить стоимость дополнительно полученной исходной воды.

94. При самовольном подключении и безучетном потреблении тепловой энергии расчет за потребленную тепловую энергию производится в соответствии с нормативными документами. Для потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии и теплоносителя, порядок оформления документов по выявленным фактам нарушений пользования и учета тепловой энергии и теплоносителя определяется согласно Инструкции о порядке работы с потребителями, имеющими приборы учета тепловой энергии и теплоносителя, при выявлении нарушений и фактов хищения потребителями тепловой энергии и теплоносителя (приложение 4).

95. При увеличении потребности в тепловой энергии в виде горячей воды, не предусмотренной Договором, потребитель обращается в теплоснабжающую организацию до 20 числа месяца, предшествующего месяцу потребления, или в текущем месяце - за сутки до суток потребления.

96. Если потребитель не израсходовал заявленные объемы тепловой энергии, то ее неиспользованные объемы оплачиваются по себестоимости топливной составляющей тепловырабатывающей организации.

ты потребителем предъявленных теплоснабжающей организацией счетов в течение 10 календарных дней со дня предъявления счета извещения по какой бы то ни было причине, в том числе и из-за отсутствия средств у потребителя, теплоснабжающая организация начисляет потребителю проценты по неоплаченным суммам, начиная с даты наступления платежа до даты совершения платежа в соответствии с Гражданским кодексом Кыргызской Республики.

101. Независимо от права взыскания пени, за теплоснабжающей организацией сохраняется право прекращения отпуска тепловой энергии потребителю в случае неоплаты счета по истечении 10 дней со дня его предъявления. Применение этой санкции производится теплоснабжающей

организацией в соответствии с Законом Кыргызской Республики "Об электроэнергетике".

102. В случае освобождения потребителем, имеющим Договор с теплоснабжающей организацией, занимаемого помещения, потребитель уведомляет об этом теплоснабжающую организацию за 7 дней и производит полный расчет за тепловую энергию по день выбытия включительно, после чего теплоснабжающая организация прекращает подачу тепловой энергии на объект. Оформление нового потребителя и подключение его теплоиспользующих установок к тепловым сетям производится в порядке, установленном

Глава 10. Условия ограничения и прекращения подачи тепловой энергии

104. Теплоснабжающая организация обязана производить отпуск тепловой энергии бесперебойно в соответствии с заключенным с потребителем Договором на теплоснабжение.

Включение потребителя, на основании его заявления, в график ограничения потребления тепловой энергии, а также применение мер по регулированию графиков нагрузки, предусматриваются Договором. При возникновении форс-мажорных обстоятельств теплоснабжающая организация не несет ответственности, определенной настоящими Правилами, за соблюдение графиков.

105. В случае неудовлетворительного состояния теплоиспользующих установок и тепловых сетей потребителей, которое угрожает аварией и представляет угрозу для жизни обслуживающего персонала, населения и сельскохозяйственных животных, при невыполнении требований по устранению недостатков в теплоиспользующих установках и тепловых сетях потребителей, уполномоченный государственный орган по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии в соответствии с законодательством, имеет право потребовать от теплоснабжающей организации прекратить подачу тепловой энергии потребителям полностью или частично, в сроки и с соблюдением процедур, установленных настоящими Правилами и иными нормативными правовыми актами.

106. Теплоснабжающая организация имеет право, без предварительного уведомления, ограничить или прекратить подачу тепловой энергии потребителю в случаях:

- 1) возникновения чрезвычайных ситуаций, которые угрожают аварией или представляют угрозу для жизни обслуживающего персонала или населения, для принятия неотложных мер по их предупреждению или ликвидации;
- 2) возникновения форс-мажорных обстоятельств;
- 3) самовольного подключения к теплосети новых теплоиспользующих установок потребителя или субпотребителей;
- 4) самовольного подключения потребителя,

настоящими Правилами.

103. В случае отчуждения жилого или нежилого помещения другим физическим или юридическим лицам, потребитель обязан провести сверку с теплоснабжающей организацией, с обязательной оплатой задолженности за тепловую энергию на момент отчуждения, после чего теплоснабжающая организация прекращает подачу тепловой энергии на объект. Оформление нового потребителя и подключение тепловой энергии осуществляются после заключения Договора. Ответственность по оплате за потребленную, но неоплаченную тепловую энергию возлагается на нового владельца.

который не делал заявку на пользование услугами теплоснабжающей организации или который подключился самовольно после того, как был отключен за неуплату, или в случаях, когда было выявлено вмешательство в счетчики или оборудование теплоснабжающей организации;

5) присоединения систем потребления тепловой энергии минуя приборы учета.

107. Теплоснабжающая организация может ограничить или прекратить подачу тепловой энергии потребителю с уведомлением не менее чем за 3 дня в случаях:

- 1) нарушения потребителем установленных Договором сроков оплаты за тепловую энергию;
- 2) завышения температуры обратной сетевой воды более чем на 3% против графика при соблюдении графика температуры подающей сетевой воды;
- 3) допущения утечки тепловой энергии, загрязнения сетевой воды;
- 4) по письменному акту уполномоченного государственного органа по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии;
- 5) недопущения должностных лиц теплоснабжающей организации к расчетным средствам учета, а уполномоченного государственного органа по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии - к теплоиспользующим установкам потребителя.

108. Теплоснабжающая организация имеет право немедленно ограничить подачу тепловой энергии до договорной нагрузки при установлении факта превышения потребителем максимальных часовых нагрузок теплопотребления согласно Договору.

109. Теплоснабжающая организация имеет право немедленно прекратить подачу тепловой энергии потребителю в случае установления факта хищения им тепловой энергии.

110. В случае возникновения дефицита тепловой энергии теплоснабжающей организацией вводятся ограничения подачи или отключение тепловой энергии, кроме случаев введения вре-

менных ограничений в потреблении тепловой энергии.

Порядок их применения при возникновении аварийной ситуации и наличии дефицита топливно-энергетических ресурсов, длительность их действия и величины снижения отражаются в Договоре, а в случае введения временных ограничений в потреблении тепловой энергии - на основании Закона Кыргызской Республики "Об электроэнергетике".

При дефиците топлива и во время аварийных ситуаций графики ограничения теплоснабжения и отключения применяются, в первую очередь, к потребителям-неплательщикам.

После введения в действие графиков ограничений и отключений тепловой энергии теплоснабжающая организация в сроки, согласно Договору или дополнительному соглашению сторон, обеспечивает дополнительный отпуск тепловой энергии потребителю на величину ограничения в период введения графика по соглашению сторон.

В случае неурегулирования спорных вопросов между теплоснабжающей организацией и потребителем относительно введения и действия графиков ограничений и отключений тепловой энергии, они передаются на рассмотрение уполномоченного государственного органа по контролю и

Глава 11. Государственный контроль и надзор

113. Государственный контроль и надзор по вопросам соблюдения требований настоящих Правил, организации эксплуатации и технического состояния теплотехнического оборудования и тепловых сетей, работы с персоналом осуществляет уполномоченный государственный орган по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии.

114. Осуществление уполномоченным государственным органом по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии контроля и надзора за теплоиспользующими установками и тепловыми сетями, не снимает ответственности:

- 1) с министерств, ведомств, организаций, хо-

надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии.

111. В Договоре должно предусматриваться количество, продолжительность отключений потребителей в течение календарного года, месяца для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключения новых потребителей.

Предупреждение потребителя о прекращении ему подачи тепловой энергии производится за 7 дней для согласования точной даты и длительности перерыва в подаче тепловой энергии. Если в 3-дневный срок, после получения предупреждения, потребитель не согласует время перерыва в подаче тепловой энергии, теплоснабжающая организация имеет право самостоятельно установить это время.

Перерыв в подаче тепловой энергии должен быть произведен, по возможности, в нерабочее для потребителя время, с предупреждением его об этом не менее, чем за 24 часа до отключения.

112. При отключении потребителя по причинам, изложенным в пунктах 106 и 107 настоящих Правил, подача тепловой энергии восстанавливается в срок не более двух недель после устранения причин отключения в соответствии с очередностью, учитывая приоритет текущих работ теплоснабжающей организации.

заставляющих субъектов любых форм собственности и ведомственной принадлежности по контролю и надзору за теплоиспользующими установками и тепловыми сетями, находящимися в их ведении или собственности;

2) с потребителей - за соблюдение настоящих Правил.

115. Выполнение предписаний, выданных уполномоченным государственным органом по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии, в установленные сроки, является обязательным для всех хозяйствующих субъектов любых форм собственности и ведомственной принадлежности.

Приложение 1

ДОГОВОР

на снабжение тепловой энергией небытовых потребителей
от "___" _____ 201__ года, № _____

Настоящий Договор составлен на основании Закона Кыргызской Республики "Об энергетике" и регламентирует права и обязанности теплоснабжающих организаций и потребителей тепловой энергии.

Теплоснабжающая организация: _____

(далее - теплоснабжающая организация), действующая на основании законов Кыргызской Республики "Об энергетике" и "Об электроэнергетике" и по условиям и правилам лицензии на поставку тепловой энергии от "___" _____ 201__ года № _____, в лице руководителя: _____

(должность, фамилия, имя, отчество)
и потребитель тепловой энергии, (далее - потребитель), в лице: _____

(фамилия, имя, отчество)
действующего на основании: _____

(от своего имени или название юридического документа)
заключили настоящий Договор о снабжении тепловой энергией потребителя по адресу: _____, или имеющему расположение, указанное ниже.

1. Теплоснабжающая организация обязуется:

1) обеспечить надежное и качественное снабжение потребителя тепловой энергией, с максимальной нагрузкой _____ Гкал/час, в том числе: в паре: _____ Гкал/час (_____ т/час), давление _____ ата +/- _____ %, температура _____ град. Цельсия +/- 5%; в сетевой воде: _____ Гкал/час;

2) поддерживать оптимальный режим работы систем снабжения потребителя теплоносителем, в том числе температуру сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с установленным графиком, с отклонениями не более +/- 3%, за исключением случая

2. Потребитель обязуется:

1) установить до подачи тепловой энергии необходимые приборы учета. Обеспечить их сохранность, правильность эксплуатации. Не допускать вмешательства в работу средств учета тепловой энергии и горячей воды;

2) не допускать подключения новых теплоиспользующих устройств и установок без разрешения теплоснабжающей организации;

3) обеспечить возврат теплоносителя: конденсата в количестве _____ т/час, сетевой воды в количестве _____ т/час;

4) производить, по действующим в день оплаты тарифам, оплату счетов за потребленную тепловую энергию в течение 10 календарных дней со дня их вручения. В случае задержки оплаты, оплачивать проценты по неоплаченным суммам, начиная с даты наступления платежа до даты совершения платежа в со-

3. Взаимная ответственность сторон

Теплоснабжающая организация и потребитель в своей деятельности обязуются руководствоваться нормативными правовыми актами Кыргызской Республики.

Теплоснабжающая организация возмещает по заявлению потребителя нанесенный ему материальный ущерб, если теплоснабжающая организация нарушила один из пунктов настоящего Договора.

Стороны обязуются своевременно письменно извещать обо всех изменениях данных, указанных в Договоре (смена руководства, изменение наименования

4. Срок действия Договора и условия его расторжения

Договор считается действительным с момента его подписания обеими сторонами, до момента, пока одна из сторон не сообщит другой о прекращении его действия. Если Договор расторгается по инициативе теплоснабжающей организации, то потребитель должен

отсутствия топлива на источнике тепла;

3) предупреждать и согласовывать с потребителем планируемые ограничения в подаче тепловой энергии и отключения, с указанием их причин и длительности;

4) представлять потребителю счет за потребленную тепловую энергию за прошлый календарный месяц не позже 10 числа следующего календарного месяца;

5) ознакомить потребителя с действующими Правилами пользования тепловой энергией;

6) соблюдать права потребителей.

ответствии с законодательством Кыргызской Республики;

5) вводить предусмотренные графиком режимы ограничения потребления тепловой энергии или мощности при возникновении аварийного дефицита энергии или мощности.

В случае планируемого увеличения потребления тепловой энергии, заранее обращаться в теплоснабжающую организацию для получения разрешения или технических условий;

6) в случае планируемого уменьшения потребления тепловой энергии и теплоносителя, заранее обращаться в теплоснабжающую организацию для перезаключения Договора;

7) обеспечивать беспрепятственный доступ представителям теплоснабжающей организации к средствам учета при предъявлении ими удостоверения.

организации, реквизитов, расчетного счета).

Все споры по настоящему Договору разрешаются в порядке, определенном законодательством Кыргызской Республики.

Приложение А "Условия поставки тепловой энергии" и приложение Б "Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между потребителем и теплоснабжающей организацией" являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

быть уведомлен об этом за 5 месяцев до окончания срока действия Договора, за исключением случаев систематического невыполнения потребителем настоящего Договора.

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:

Адрес: _____
Телефон: _____
Расчетный счет: _____
МФО _____
ИНН _____
Подпись: _____

Адрес: _____
Телефон: _____
Расчетный счет: _____
МФО _____
ИНН _____
Подпись: _____

М.П.

М.П.

Данный Договор составлен в 2-х экземплярах, из которых один находится у теплоснабжающей организации, один - у потребителя.

Приложение А

Условия поставки тепловой энергии

На основании Договора от "_____" _____ 201__ года № _____ теплоснабжающая организация:

(наименование организации) _____ обязуется отпускать потребителю:

(наименование организации) _____ тепловую энергию в количестве _____ Гкал/год с максимальной тепловой нагрузкой _____ Гкал/час, в том числе:

- на отопление _____ Гкал/час;
- на вентиляцию _____ Гкал/час;
- на ГВС _____ Гкал/час, с максимальным водоразбором из тепловой сети _____ м³/час;
- на технологию _____ Гкал/час, с максималь-

ным водоразбором из тепловой сети _____ м³/час.

Фактическое количество тепловой энергии, отпускаемое Потребителю, определяется по приборам учета. Расчетный расход тепловой энергии на нужды отопления и вентиляции за отопительный период определен при средней температуре наружного воздуха отопительного периода _____ град. Цельсия.

Расчетный расход тепловой энергии и теплоносителя на технологию и горячее водоснабжение определяется по проекту или (при отсутствии проекта) по техническим характеристикам оборудования.

Годовое потребление тепловой энергии распределяется по месяцам следующим образом:

Месяцы	Среднемесячная температура воздуха град. Цельсия	Расчетный расход				Потери	
		отопление	вентиляция	ГВС	технология		
		Гкал	Гкал	Гкал Тонн	Гкал Тонн	Гкал	Тонн
Январь							
Февраль							
...							
Итого, год							

Особые условия

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:

Адрес: _____
Телефон: _____
Расчетный счет: _____
МФО _____
ИНН _____
Подпись: _____ М.П.

Адрес: _____
Телефон: _____
Расчетный счет: _____
МФО _____
ИНН _____
Подпись: _____ М.П.

Приложение Б

АКТ

разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между потребителем и теплоснабжающей организацией

Мы, нижеподписавшиеся: теплоснабжающая организация: _____, в лице Генерального директора _____

(фамилия, имя, отчество) _____ и потребитель: _____

(наименование организации) _____ в лице _____ (фамилия, имя, отчество)

составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности (ответственности за техническое состояние и эксплуатацию) тепловых сетей между теплоснабжающей организацией и потребителем является: _____

Схема присоединения Потребителя

Теплоснабжающая организация:

Адрес: _____
 Телефон: _____
 Расчетный счет: _____
 МФО _____
 ИНН _____
 Подпись: _____

М.П.

Потребитель:

Адрес: _____
 Телефон: _____
 Расчетный счет: _____
 МФО _____
 ИНН _____
 Подпись: _____

М.П.

Приложение 2

НАРЯД № _____

на подключение, отключение теплоиспользующей установки потребителя

" ____ " _____ 201__ года

1. Потребитель:

(наименование организации)

в лице: _____

(должность, фамилия, имя, отчество)

2. Адрес потребителя и способ предупреждения о предстоящем отключении: _____

3. Что подлежит включению, отключению: _____

4. Причина включения, отключения: _____

5. Пункт, откуда будет произведено включение, отключение: _____

Начальник регионального подразделения уполномоченного государственного органа по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии _____

(подпись) (фамилия, имя, отчество)

Наряд принял, документы, согласно пункту 8 получил: " ____ " _____ 201__ года.

(должность, подпись, фамилия)

Приложение 3

ТИПОВОЙ ДОГОВОР
на снабжение населения тепловой энергией

№ _____

от " ____ " _____ 20__ г.

Договор определяет взаимоотношения (права, обязанности и ответственность) собственника или нанимателя (для домов государственного, ведомственного и муниципального жилищного фонда) жилого дома, квартиры, помещения и теплоснабжающей организации при использовании населением тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение.

Теплоснабжающая организация: _____

(наименование организации)

действующая на основании лицензии № _____

от _____, в лице руководителя: _____

(фамилия, имя, отчество)

именуемая в дальнейшем "поставщик", с одной стороны, и собственник или наниматель (для домов государственного, ведомственного и муниципального жи-

лицного фонда) жилого дома, квартиры, помещения расположенного по адресу: _____

(область, город, улица, дом)

(№ технического паспорта (ордера) квартиры,

дома, помещения)

в лице _____

(фамилия, имя, отчество)

паспорт серия _____ № _____, выданный

(наименование выдавшего органа)

" ____ " _____ 20__ года, именуемый в даль-

нейшем "потребитель", с другой стороны, при совместном упоминании - "Стороны", а по отдельности -

"Сторона", заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1. Поставщик обеспечивает бесперебойную поставку потребителю тепловой энергии на цели отопления и горячего водоснабжения по тарифам в соответствии с Законом Кыргызской Республики "Об электроэнергетике", а потребитель своевременно оплачивает потребленную тепловую энергию и горячую воду.

2. Поставщик обеспечивает надлежащее техническое состояние и безопасность внутридомовых систем отопления и горячего водоснабжения, а также приборов учета потребления тепловой энергии.

Если техническое обслуживание внутридомовых систем теплоснабжения осуществляется не теплоснабжающей организацией, а специализированным предприятием в соответствии с заключенным с уполномоченным представителем жилого дома или с владельцем частного дома Договором, то ответственность за надлежащее техническое состояние и безопасность внутридомовой системы теплоснабжения, находящейся в общей долевой собственности владельцев квартир жилого дома, несет данное предприятие.

3. Граница балансовой принадлежности между потребителем и поставщиком устанавливается:

2. Обязанности сторон

5. Поставщик обязан:

1) обеспечивать температуру воздуха в жилом помещении при условии соответствия отопительных приборов тем, которые предусмотрены проектом, и выполнения потребителем мероприятий по утеплению помещений. Поддерживать температуру внутри помещения не ниже +18 град. Цельсия. Поддерживать оптимальный гидравлический режим (перепад давления) в системе теплоснабжения потребителя;

2) обеспечивать потребителя горячей водой с температурой не ниже +57 град. Цельсия, подаваемой к технически исправным водоразборным точкам (кранам, смесителям). В случае несоблюдения качества горячей воды, информировать потребителя о причине и путях улучшения ее качества;

3) ознакомить потребителя с Правилами предоставления коммунальных услуг населению, утвержденными постановлением Правительства Кыргызской Республики "Об утверждении Правил предоставления коммунальных услуг населению в Кыргызской Республике" от 11 декабря 2001 года № 783, (далее - Правила предоставления коммунальных услуг населению) и иными нормативными актами;

4) осуществлять техническое обслуживание системы теплоснабжения, а именно:

- производить осмотр внутридомовой системы отопления и горячего водоснабжения не реже двух раз в год, и по его результатам устранять причины нарушения ее работы;

- обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность внутридомовой системы теплоснабжения (отопление и горячее водоснабжение), а также приборов учета тепловой энергии;

- производить начисление и вести учет финансовых средств, предусмотренных на техническое обслуживание и ремонт внутридомовой системы отопления и горячего водоснабжения, на отдельном счете;

- предоставлять объективную информацию о тех-

1) для частных домовладений, жилищно-строительных кооперативов (ЖСК), имеющих в собственности тепловые сети, - на основании акта раздела границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между потребителем и теплоснабжающей организацией (приложение Б к настоящему Договору);

2) для многоквартирных жилых домов (за исключением указанных в подпункте 1 настоящего пункта) - задвижки (вентили) на вводе в жилой дом.

4. При отсутствии договора на техническое обслуживание внутридомовой системы теплоснабжения с другим специализированным предприятием, граница эксплуатационной ответственности поставщика по обеспечению надлежащего технического состояния и безопасности внутридомовой системы теплоснабжения включает элементы подачи и потребления тепловой энергии, находящиеся в общей долевой собственности владельцев квартир жилого дома, за исключением внутриквартирных систем теплоснабжения (участки трубопроводов от стояков до отопительных приборов, отопительные приборы, смесители и водоразборные краны в квартире).

ническом состоянии внутридомовой системы теплоснабжения и расходовании финансовых средств, предусмотренных на ее содержание, по запросу уполномоченного представителя многоквартирного жилого дома;

5) уведомлять потребителя о планируемом ограничении или прекращении подачи тепловой энергии и/или горячей воды с указанием причины и длительности через средства массовой информации или своих представителей не позднее, чем за 7 суток до даты отключения системы теплоснабжения;

6) информировать потребителя об изменении тарифа через средства массовой информации не позднее 7 суток после введения его в действие;

7) приобретать, устанавливать потребителю и обслуживать приборы учета. В случаях отсутствия финансирования счетчик тепловой энергии и приборы индивидуального учета горячей воды могут быть установлены на договорной основе за счет средств потребителя, с последующим выкупом их поставщиком;

8) снимать ежемесячно показания прибора учета тепловой энергии в присутствии потребителя и по показаниям прибора, осуществлять начисление оплаты потребителю за использованную тепловую энергию и горячую воду;

9) определять, в случае отсутствия приборов учета, фактически использованную тепловую энергию для отопления расчетным путем с учетом условий поставки теплоносителя и горячей воды (приложение А к настоящему Договору), и производить начисление оплаты за горячее водоснабжение по нормам потребления согласно законодательству Кыргызской Республики;

10) предъявлять потребителю счет на оплату за использованную тепловую энергию на отопление и горячее водоснабжение за отчетный календарный месяц ежемесячно, не позднее 10 числа, следующего за отчетным месяцем;

11) рассматривать заявление потребителя, в слу-

чае обнаружения ошибок и неточностей в счете, в течение 10 рабочих дней со дня его подачи, принимать решение и ознакамливать потребителя с результатами пересчета суммы начисленных платежей;

12) уведомлять письменно потребителя о прекращении теплоснабжения при наличии задолженности потребителя по оплате не менее чем за 3 дня до отключения;

13) возобновлять подачу тепловой энергии и горячей воды по заявлению потребителя после полной оплаты за использованную тепловую энергию и услуги за подключение в порядке очередности, в срок, не превышающий двух недель.

6. Потребитель обязан:

1) оплачивать фактически использованную тепловую энергию для отопления, горячего водоснабжения и по техническому обслуживанию внутридомовой системы теплоснабжения согласно предъявленному поставщиком счету, не позднее 10 дней после его получения;

2) оплачивать объем сетевой воды, сброшенной при необходимости опорожнения участка трубопровода, на котором производится ремонт оборудования при выполнении ремонта элементов внутриквартирной системы теплоснабжения;

3) установить за свой счет прибор учета расхода горячей воды в доме (квартире), имеющем(ей) 3 и более точек разбора горячей воды;

4) обеспечить беспрепятственный допуск представителей поставщика при предъявлении служебного удостоверения:

- к приборам учета горячей воды для снятия показаний и проверки его технического состояния;

- для осмотра систем отопления и горячего водоснабжения;

- для производства работ по предотвращению аварии и/или устранению ее последствий;

- для выполнения работ по отключению (подключению) теплотребляющего оборудования;

5) обеспечить сохранность приборов учета горячей воды и установленных пломб, согласно Договору на

ответственную сохранность прибора учета горячей воды при его установке и эксплуатации (приложение В к настоящему Договору);

6) известить (письменно) поставщика, при отсутствии в индивидуальном доме (квартире) приборов учета расхода горячей воды, об изменении размера отапливаемой площади, количества фактически проживающих по этому адресу лиц, или смене собственника в срок, не позднее одного месяца после свершившегося факта, с приложением подтверждающих документов;

7) оплатить в месячный срок задолженность за пользование тепловой энергией и горячей водой, в случае изменения места жительства;

8) оплатить поставщику счет за отключение и подключение теплотребляющего оборудования к системам теплоснабжения, в случае прекращения теплоснабжения по вине потребителя;

9) оплатить поставщику пеню за задержку платежа по предъявленному счету;

10) информировать поставщика об обнаруженных ошибках и неточностях в платежных документах в течение 5 дней после получения счета на оплату;

11) не допускать подключения теплоиспользующих устройств (приборов), не соответствующих проектной документации, и не производить замену элементов внутридомовой системы теплоснабжения, находящейся в общей долевой собственности, без согласования с Поставщиком;

12) незамедлительно извещать поставщика обо всех неисправностях в работе систем отопления и горячего водоснабжения дома (квартиры);

13) обеспечить выполнение предписаний поставщика по поддержанию надлежащего технического состояния и безопасной эксплуатации внутри квартирной (для индивидуального домовладения - внутридомовой) системы теплоснабжения и принадлежащего потребителю теплоиспользующего оборудования (вентиль, кран, смеситель, отопительные приборы, участки трубопроводов к ним) и приборов учета горячей воды, а так же по утеплению дома (квартиры), согласно законодательству Кыргызской Республики.

3. Права сторон

ных сетей;

- самовольного изменения схемы теплоснабжения дома (квартиры);

5) производить расчет суточного потребления тепловой энергии и горячей воды, по пропускной способности трубопроводов исходя из круглосуточного ее использования, и произвести начисление оплаты за время, прошедшее со дня последнего посещения потребителя представителем поставщика (но не более 30-ти дней), в случаях:

- установления факта хищения тепловой энергии и горячей воды потребителем;

- использования потребителем горячей воды при неисправном приборе учета (сорвана пломба, разбито стекло, поврежден корпус) без уведомления поставщика;

- самовольного подключения к системе теплоснабжения, слива воды из системы отопления и горячего водоснабжения;

6) взыскивать с потребителя в судебном порядке сумму задолженности по оплате фактически израсходованной тепловой энергии и горячей воды и за выполненные работы по обслуживанию внутриквартирной системы теплоснабжения;

7) выдавать потребителю обязательные для исполнения подписания по утеплению дома (квартиры), а также по поддержанию надлежащего технического состояния и безопасной эксплуатации:

- внутриквартирной (для индивидуального домовладения - внутридомовой) системы теплоснабжения;

- принадлежащего потребителю теплоиспользующего оборудования (вентиль, кран, смеситель, отопительные приборы, участки трубопроводов к ним);

- приборов учета горячей воды в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

8. Потребитель имеет право:

1) требовать бесперебойной и качественной поставки тепловой энергии и своевременного выполнения работ по техническому обслуживанию и ремонту внутридомовой системы теплоснабжения, а также получать достоверную информацию о тарифах на тепловую энергию и оказываемые услуги по техническому обслуживанию внутридомовой системы теплоснабжения и других вопросах, затрагивающих интересы Потребителя;

2) обращаться по вопросам исполнения поставщиком условий настоящего Договора в государственные органы и общественные организации;

3) фиксировать факты перерыва теплоснабжения или отклонения температуры внутри помещения от

4. Стоимость работ, услуг и порядок их оплаты

9. Стоимость использованной потребителем тепловой энергии рассчитывается в соответствии с ее количеством, определенным согласно подпунктам 8 и 9 пункта 5 настоящего Договора по действующим тарифам.

10. Если прибор учета, установленный поставщиком, снят поставщиком по причине неисправности, а подача горячей воды продолжается, поставщик устанавливает потребителю другой исправный и поверенный прибор учета и передает потребителю на хранение в установленном порядке, с указанием показаний на момент установки. С этого момента начисление оплаты производится по показаниям установленного прибора.

11. Форма и размер оплаты работ по техническому

5. Ответственность сторон

13. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Сторона, нарушившая обязательство, обязана возместить другой Стороне причиненный этим реальный ущерб в размере, установленном в судебном порядке.

14. При выполнении работ по техническому обслуживанию внутридомовой системы теплоснабжения поставщиком, все повреждения внутридомовой системы теплоснабжения, возникшие вследствие некачественно выполненных работ по ее эксплуатации и техническому обслуживанию, устраняются поставщиком своевременно, за свой счет.

15. Потребитель принимает на себя ответственность за убытки и возмещает их за свой счет, при установлении факта нарушения элементов внутридомовой системы теплоснабжения по его вине.

6. Особые условия

19. Приложения А, Б и В являются неотъемлемыми частями настоящего Договора. При этом, приложение А обновляется при изменении тарифа на тепловую энергию и условий поставки теплоносителя, а приложение Б обновляется при изменении границы балансовой принадлежности тепловых сетей между постав-

расчетной, при условии соответствия отопительных приборов тем, которые предусмотрены проектом, и выполнения потребителем мероприятий по утеплению помещений, для проведения расчетов с поставщиком за фактически полученную тепловую энергию. При отключении горячей воды и недопоставках тепловой энергии (снижение температуры внутри помещения ниже +18 град. Цельсия) на период более одних суток, требовать перерасчет за фактическую поставку тепловой энергии. Факт и длительность недопоставки тепловой энергии удостоверяется актом, составленным потребителем совместно с поставщиком, по письменному заявлению или по переданной телефонограмме. При отсутствии представителя поставщика в течение 6-и часов после письменного уведомления потребителя, акт подписывается тремя другими потребителями, имеющими общую с заявителем сеть теплоснабжения с указанием факта отказа от подписи представителя поставщика. Акт предъявляется поставщику не позднее 3 дней с момента обнаружения отклонения от условий настоящего Договора;

4) обращаться в судебные инстанции с иском о взыскании с поставщика ущерба, нанесенного вследствие ненадлежащего исполнения условий настоящего Договора.

обслуживанию, ремонту и безопасному содержанию внутридомовых систем теплоснабжения утверждаются уполномоченным государственным органом регулирования в сфере топливно-энергетического комплекса.

12. Оплата работ по ремонту или замене внутриквартирных элементов системы отопления и горячего водоснабжения (вентиль, кран, смеситель, отопительные приборы, участки трубопроводов к ним) производится за счет средств потребителя согласно прейскуранту, утвержденному уполномоченным государственным органом регулирования в сфере топливно-энергетического комплекса, по отдельным счетам, сверх средств, предусмотренных пунктами 9 и 10 настоящего Договора.

16. При выходе из строя прибора учета расхода горячей воды по вине потребителя, новый водомер приобретается и устанавливается поставщиком за счет средств потребителя.

17. Споры и разногласия, возникающие при исполнении настоящего Договора, решаются путем переговоров. В противном случае заинтересованная Сторона может обратиться в уполномоченный государственный орган в области энергетики, принятое им решение может быть обжаловано в судебном порядке в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

18. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если таковые произошли вследствие непреодолимой силы, чрезвычайных и непредотвратимых обстоятельств.

щиком и потребителем.

20. Вызов представителей поставщика осуществляется по телефонам:

- аварийная служба _____;
- техническое обслуживание и ремонт системы теплоснабжения _____.

7. Срок действия Договора

21. Настоящий Договор считается действительным со дня подключения потребителя к системе теплоснабжения и до его расторжения в установленном порядке, при полной оплате использованной энергии.

22. Настоящий Договор может быть расторгнут по инициативе любой из Сторон с соблюдением проце-

дур законодательства Кыргызской Республики и обязательным предупреждением противоположной стороны за два месяца до расторжения.

23. Настоящий Договор составлен и подписан в 2-х экземплярах, один из которых находится у поставщика, а другой у потребителя.

8. Юридические адреса сторон

<p>Поставщик:</p> <p>Адрес: _____</p> <p>Телефон: _____</p> <p>" " _____ 201__ г.</p> <p>Подпись: _____</p> <p style="text-align: center;">МП</p>	<p>Потребитель:</p> <p>Адрес: _____</p> <p>Телефон: _____</p> <p>" " _____ 201__ г.</p> <p>Подпись: _____</p> <p style="text-align: center;">МП</p>
--	--

Приложение А

№ _____ от " " _____ 201__ г.

Условия поставки теплоносителя и горячей воды

Потребитель: _____

(фамилия, имя, отчество)

проживающий по адресу: _____

- площадь квартиры, _____ кв.м;
- площадь лоджии, _____ кв.м;
- высота квартиры, _____ м.

1. Поставщик обеспечивает потребителя тепловой энергией для отопления и горячего водоснабжения в количестве _____ Гкал/год, в том числе, на нужды отопления _____ Гкал за отопительный период и на нужды горячего водоснабжения _____ Гкал/год, в том числе по месяцам:

- Расчетные показатели:
- объем квартиры, _____ м³;
 - объем лоджии, _____ м³;
 - количество проживающих, _____ чел.;

Месяцы	Тн. средняя наружного воздуха	Расчетный расход			Расчетные потери тепловой энергии трубами Потребителя	Стоимость обогрева помещения	Стоимость ГВС
		отопление, Гкал	ГВС				
			горячая вода, тонн	т/э, Гкал			
		тариф		отопление, Гкал	ГВС, Гкал	сомов	сомов
Январь							
Февраль							
...							
Декабрь							
Итого							

2. Расчетный расход тепла на отопление за отопительный период определен при средней температуре наружного воздуха отопительного периода _____ град. Цельсия.

3. Фактический расход тепловой энергии для отопления определяется с учетом фактической среднемесячной температуры наружного воздуха по данным

уполномоченного государственного органа в области гидрометеорологии и количества дней подачи теплоносителя.

4. Поставщик ежегодно предоставляет услуги по техническому обслуживанию (ТО) системы теплоснабжения жилого дома, включая гидронравматическую промывку.

<p>Поставщик:</p> <p>Адрес: _____</p> <p>Телефон: _____</p> <p>" " _____ 201__ г.</p> <p>Подпись: _____</p> <p style="text-align: center;">МП</p>	<p>Потребитель:</p> <p>Адрес: _____</p> <p>Телефон: _____</p> <p>" " _____ 201__ г.</p> <p>Подпись: _____</p> <p style="text-align: center;">МП</p>
--	--

Приложение Б

№ _____ от " " _____ 201__ г.

АКТ

раздела границы балансовой принадлежности тепловых сетей

Мы нижеподписавшиеся, теплоснабжающая организация в лице директора: _____

(фамилия, имя, отчество)

и потребитель: _____

(фамилия, имя, отчество)

проживающий по адресу: _____

(частные домовладения и ЖСК)

составили настоящий акт о том, что границей балансовой принадлежности между потребителем и поставщиком является: _____

Схема присоединения Потребителя

<p>Поставщик:</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p>	<p>Потребитель:</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p>
---	---

Приложение В

№ _____ от " " _____ 201__ г.

ДОГОВОР

на ответственную сохранность прибора учета горячей воды при его установке и эксплуатации

Мы, нижеподписавшиеся, поставщик, в лице руководителя: _____

(фамилия, имя, отчество)

действующий на основании Устава, с одной стороны, и потребитель: _____

(фамилия, имя, отчество)

проживающий по адресу: _____

с другой стороны, заключили настоящий Договор на ответственную сохранность прибора учета горячей воды при его установке и эксплуатации.

Прибор № _____, дата выпуска _____.

Завод изготовитель: _____

дата государственной поверки: _____

Показание прибора на момент заключения Договора: _____

_____, пломба № _____

дата принятия на ответственную сохранность: _____

1. Обязательства сторон.

1) поставщик обязуется:

Поставщик:

_____ 201__ г.

МП

- произвести установку прибора учета горячей воды;

- производить ремонт, проверку, замену прибора учета горячей воды при выходе из строя по техническим причинам;

2) потребитель обязуется:

- обеспечить сохранность прибора учета горячей воды и создать необходимые условия для правильной его эксплуатации;

- при обнаружении любой неисправности прибора учета горячей воды поставить об этом в известность поставщика в течение 24 часов;

- обеспечить поставщику доступ к прибору учета горячей воды.

2. Прочие условия.

1) в случае выхода из строя прибора учета по вине потребителя все расходы несет потребитель;

2) в случае хищения горячей воды, использования неисправного прибора или срыва пломбы по вине потребителя, последний несет ответственность в соответствии с настоящим Договором на снабжение населения тепловой энергией и горячей водой и законодательством Кыргызской Республики;

3) все взаимоотношения между поставщиком и потребителем осуществляются в соответствии с настоящим Договором и законодательством Кыргызской Республики.

Потребитель:

_____ 201__ г.

МП

Приложение 4

ИНСТРУКЦИЯ

о порядке работы с потребителями, имеющими приборы учета тепловой энергии и теплоносителя, при выявлении нарушений и фактов хищения потребителями тепловой энергии и теплоносителя

1. Порядок обслуживания потребителей тепловой энергии работниками теплоснабжающей организации

1. Периодическая проверка приборов учета тепловой энергии и теплоносителя потребителя производится работником теплоснабжающей организации в присутствии представителя потребителя не реже одного раза в месяц. При посещении, работник теплоснабжающей организации обязан предъявить служебное удостоверение, не дожидаясь требования потребителя. Представитель теплоснабжающей организации обязан быть вежливым и тактичным.

2. Любой осмотр, снятие контрольных показаний средств коммерческого учета у потребителей представителем теплоснабжающей организации является проверкой, которая оформляется актом или записью в ведомости снятия контрольных показаний. Один экземпляр акта вручается потребителю.

Акт должен содержать следующие обязательные сведения:

- причина и цель проверки;
- содержание результатов проверки: номер тепловычислителя (счетчика горячей воды), его технические данные (тип), контрольные показания, наличие номера на всех пломбах;

- заключение по результатам проведенной проверки о состоянии осмотренного оборудования и трубопроводов;

- при необходимости предписания, которые необходимо выполнить потребителю.

3. Проверка узла учета тепловой энергии и теплоносителя заключается в следующем:

- внешний осмотр всех приборов и элементов узла учета, условий их содержания и обеспечение сохран-

ности;

- соответствие заводских номеров на приборах узла учета номерам, указанным в акте на приемку узла учета в эксплуатацию;

- наличие отметки (клейма) об очередной поверке всех приборов узла учета тепловой энергии и теплоносителя в метрологической службе;

- определение несанкционированного вмешательства в работу приборов узла учета;

- состояние импульсных линий и линий электрических связей, сохранность пломб на приборах узла учета;

- отсутствие механических повреждений приборов и элементов узла учета;

- отсутствие проколов в корпусах приборов узла учета и линиях электрических связей;

- контроль точности работы всех приборов узла учета в соответствии с инструкцией по эксплуатации на прибор;

- контроль времени наработки тепловычислителя;

- отсутствие врезок в трубопроводы до приборов учета, не предусмотренных проектом узла учета;

- контроль состояния источника питания;

- проверка технического состояния трубопроводов тепловых сетей, находящихся на балансе потребителя, от точки подключения до узла учета тепловой энергии.

4. При посещении потребителя, работник теплоснабжающей организации имеет право давать устные и письменные указания по соблюдению требований относительно пользования и учета тепловой энергии и теплоносителя.

2. Порядок оформления документов при обнаружении фактов хищения потребителями тепловой энергии и теплоносителя

5. Представитель теплоснабжающей организации обязан составить акт по форме согласно приложению А к настоящей Инструкции, с подробным и четким изложением обнаруженных фактов при следующих нарушениях:

- несоответствие заводских номеров на приборах узла учета номерам, указанным в акте на приемку узла учета в эксплуатацию;

- несанкционированное вмешательство в работу приборов узла учета;

- повреждение линий электрических связей;

- нарушение пломб на оборудовании узла учета;

- механическое повреждение приборов и элементов узла учета и электропроводов;

- наличие проколов в корпусах приборов узла учета.

В случае обнаружения самовольных врезок в трубопроводы до приборов учета, представитель теплоснабжающей организации должен составить соответствующий акт с приложением схемы дополнительных врезок и отключить подачу тепловой энергии.

6. Правом на составление акта о выявленном нарушении и обнаруженных фактах хищения потребителями тепловой энергии и теплоносителя наделены работники служб реализации и измерений тепловой энергии и теплоносителя теплоснабжающей организации при проведении плановых и внеплановых проверок

состояния узлов учета тепловой энергии и теплоносителя у потребителя.

За укрытие фактов хищения потребителями тепловой энергии и теплоносителя и несоставление акта работники служб реализации и измерений тепловой энергии и теплоносителя теплоснабжающей организации привлекаются к ответственности в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

7. Акт составляется в двух экземплярах в присутствии представителя потребителя, а также в присутствии третьей стороны в качестве свидетеля. В акте не должно быть помарок и исправлений. При обнаружении вышеуказанных нарушений у бытового потребителя, акт составляется в присутствии основного квартиросъемщика, а при его отсутствии - другого совершеннолетнего лица, пользующегося тепловой энергией и горячей водой через тот же узел учета, что и основной квартиросъемщик.

8. При составлении акта потребителю разъясняются его права и обязанности, предусмотренные законодательством Кыргызской Республики, о чем делается отметка в акте.

9. Акт подписывается полномочным представителем потребителя и лицом, его составившим. При наличии свидетелей акт может быть подписан также и этими лицами.

10. 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 у представителя теплоснабжающей организации. В последнем делается запись о вручении потребителю одного экземпляра акта.

11. Потребитель имеет право приложить к акту свои объяснения или замечания по содержанию акта, а также изложить мотивы своего отказа от его подписания. Ссылка на наличие такого приложения обязательна.

12. Акт должен иметь номер и регистрироваться в специальном, пронумерованном полистно журнале учета актов.

13. В акте указываются:

- сведения о потребителе, его абонентский номер, суть нарушения;

- дата предыдущего осмотра узла учета тепловой энергии и теплоносителя представителем теплоснабжающей организации;

- фамилии, адреса свидетелей, если таковые имеются;

- дата, время и место составления акта, должность, фамилия, имя и отчество лица, составившего акт.

14. Вместе с актом потребителю вручается предписание об устранении выявленного нарушения с указанием срока его выполнения (не более 1 месяца со дня обнаружения нарушения).

15. Счет на оплату неучтенного прибором учета количества тепловой энергии и теплоносителя, с указанием даты крайнего срока оплаты, предъявляется в течение 3-х дней. Количество тепловой энергии принимается в соответствии с Договором за период с момента предыдущей проверки, но не более 30 дней.

В случае обнаружения теплоснабжающей организацией факта несанкционированного присоединения системы потребления тепловой энергии и теплоносителя (минуя приборы учета), расчет тепловой энергии принимается в соответствии с Договором за период с момента предыдущей проверки, но не более 30 дней.

В случае обнаружения теплоснабжающей организацией факта несанкционированного присоединения системы потребления тепловой энергии и теплоносителя (минуя приборы учета), расчет тепловой энергии производится по пропускной способности трубопроводов (приложение Б к настоящей Инструкции), исходя из круглосуточного ее использования за время, прошедшее со дня последнего посещения представителя теплоснабжающей организации, но не более 30-ти дней.

16. В случае признания потребителем своей вины и подписания акта, подача тепловой энергии ему возобновляется только после устранения выявленного нарушения и оплаты счета за неучтенную прибором тепловую энергию и горячую воду.

17. В случае несогласия потребителя с составленным актом и отказе от его подписания при выявлении следующих фактов: несоответствие заводских номеров на приборах узла учета номерам, указанным в акте на приемку узла учета в эксплуатацию, срыв пломбы, механическое повреждение приборов и элементов узла учета, наличие проколов в корпусах приборов узла учета, повреждение линий электрических связей, несанкционированное вмешательство в работу приборов узла учета; - поврежденный прибор снимается представителем теплоснабжающей организации или представителем обслуживающей организации в присутствии пред-

ставителя теплоснабжающей организации, и помещается в пакет. Пакет пломбируется представителем теплоснабжающей организации и передается потребителю для предъявления в комиссию теплоснабжающей организации. Дата и время рассмотрения данного нарушения в комиссии теплоснабжающей организации указывается в акте. Участие полномочного представителя потребителя в комиссии обязательно.

При несогласии потребителя с решением комиссии теплоснабжающей организации, он имеет право обратиться в уполномоченные государственные органы Кыргызской Республики.

В случае неисполнения потребителем окончательного решения и неоплаты счета за потребленную, но неучтенную прибором тепловую энергию в течение десяти банковских дней, материалы по факту хищения тепловой энергии подаются в судебные органы.

18. Восстановление приборов учета тепловой энергии, поврежденных по вине потребителя, осуществляется за счет виновной стороны.

19. При несогласии потребителя с составленным актом и отказе от его подписи в случае выявленного факта деформации пломбы и предполагаемого несанкционированного вмешательства в работу приборов узла учета, прибор с деформированной пломбой снимается представителем теплоснабжающей организации, упаковывается. Пакет пломбируется представителем теплоснабжающей организации и передается потребителю для предъявления в уполномоченный государственный орган по проведению судебных экспертиз.

Заключение уполномоченного государственного органа по проведению судебных экспертиз о причине выявленного дефекта пломбы является основанием для последующих действий, а именно:

1) при подтверждении факта нарушения потребителем целостности пломбы, он оплачивает счет за неучтенную прибором тепловую энергию и горячую воду и возмещает затраты уполномоченному государственному органу по проведению судебных экспертиз за услуги по проведению экспертизы.

В случае неисполнения потребителем окончательного решения и неоплаты счета за потребленную, но неучтенную прибором тепловую энергию в течение десяти банковских дней, материалы по факту хищения тепловой энергии подаются в судебные органы;

2) при неподтверждении факта нарушения целостности пломбы потребителем, теплоснабжающая организация устанавливает на место демонтированный прибор и возмещает потребителю затраты, связанные с исследованиями уполномоченного государственного органа по проведению судебных экспертиз в течение десяти дней. Оплата за пользование тепловой энергией за период отсутствия прибора учета в данном случае производится по средним значениям, предшествовавшим снятию прибора, с корректировкой на температуру наружного воздуха и теплоносителя.

20. В случае выявления факта самовольных врезок в трубопроводы до приборов учета, при несогласии потребителя с составленным актом и отказе его от подписи, материалы по факту хищения тепловой энергии подаются в следственные органы для возбуждения уголовного дела или в суд для взыскания стоимости потребленной, но не учтенной приборами учета тепловой энергии.

21. Государственный контроль за соблюдением положений настоящей Инструкции, касающихся учета тепловой энергии и теплоносителя, эксплуатации теп-

лопотребляющих установок и тепловых сетей, соблюдения техники безопасности при эксплуатации теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей и тепломеханического оборудования электро-

станций и тепловых сетей, осуществляет уполномоченный государственный орган по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением тепловой энергии.

Приложение А

АКТ № _____

о выявленных нарушениях и фактах хищения потребителями тепловой энергии и теплоносителя

"___" _____ 201__ г.

Настоящий акт составлен представителем тепло-
снабжающей организации: _____

(ФИО, должность работника, составившего акт)
в присутствии потребителя: _____

(ФИО, должность представителя потребителя)
и свидетелей: _____

(ФИО, место работы, телефон, домашний адрес)
При проверке узла учета тепловой энергии потре-
бителя: _____

(наименование, абонентский номер, адрес)
установлено безучетное потребление тепловой энер-
гии и теплоносителя путем _____

На основании _____

Подписи:

представитель теплоснабжающей организации: _____

представитель потребителя: _____

свидетели: _____

Примечание:

Дата рассмотрения акта комиссией теплоснабжающей организации: "___" _____ 201__ года.

Приложение Б

Определение количества сетевой воды и тепловой энергии по пропускной способности трубопроводов

Таблица 1

Условный диаметр труб, мм	15	20	25	32	40	50	65	80	100
Сечение труб, кв.см	1,8	3,2	5	8,2	12,8	20	39,2	51,2	80
Пропускная способность труб, G, т/час	0,421	0,652	1,6	2,5	3,5	6,2	11,5	16	25

Пропускная способность трубы принята при опти-
мальной скорости движения воды, равной 0,8-1 м/сек.

1) Количество тепловой энергии на горячее водо-
снабжение определяется по формуле:

$$Q = G * (t_{гв} - t_{хв}) * C * 10^{(-3)}, \text{ Гкал/час, где:}$$

G - расход теплоносителя, прошедшего по трубе,
т/час;

t_{гв} - температура горячей воды в трубе, град.
Цельсия;

t_{хв} - температура холодной воды на источнике теп-
ла, град. Цельсия;

C - теплоемкость воды, 1 ккал/кг*час*град.

2) Количество тепловой энергии на отопление и
вентиляцию определяется по формуле:

$$Q = G * (t_{п} - t_{о}) * C * 10^{(-3)}, \text{ Гкал/час, где:}$$

G - расход теплоносителя, прошедшего по трубе,
т/час;

t_п - температура теплоносителя в подающем тру-
бопроводе, град.Цельсия;

t_о - температура теплоносителя в обратном трубо-
проводе, град.Цельсия;

C - теплоемкость воды, 1 ккал/кг*час*град.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ Об утверждении Положения о порядке лицензирования и регулирувания недропользования

В целях совершенствования системы регули-
рования недропользования, обеспечения макси-
мальной открытости и прозрачности процедуры
лицензирования недропользования, в соответст-
вии с Законом Кыргызской Республики "О недрах"
Правительство Кыргызской Республики поста-
новляет:

1. Утвердить Положение о порядке лицензи-
рования и регулирования недропользования со-
гласно приложению.

2. Признать утратившими силу:

- постановление Правительства Кыргызской

Республики "О порядке лицензирования недро-
пользования" от 15 августа 2007 года № 336;

- постановление Правительства Кыргызской
Республики "О внесении изменения в постанов-
ление Правительства Кыргызской Республики от
15 августа 2007 года № 336 "О порядке лицензи-
рования недропользования" от 9 октября 2009
года № 629.

3. Настоящее постановление вступает в силу
через 15 дней со дня официального опубликова-
ния. (газета "Эркин Тоо" от 13 апреля 2012 года
№ 30)

Премьер-министр Кыргызской Республики
О.Бабанов

г.Бишкек

от 4 апреля 2012 года № 228

Приложение

Утверждено

постановлением Правительства
Кыргызской Республики
от 4 апреля 2012 года № 228

ПОЛОЖЕНИЕ о порядке лицензирования и регулирования недропользования

Глава 1. Общие положения

1. Положение о порядке лицензирования и ре-
гулирования недропользования (далее - Положе-
ние) определяет порядок лицензирования недро-
пользования и регулирует отношения, возникаю-
щие при пользовании недрами.

2. Понятия, используемые в настоящем Поло-
жении:

аукцион - метод предоставления права вре-
менного пользования недрами, при котором это
право переходит к лицу, предложившему в ходе
торгов и заплатившему наибольшую цену за вы-
ставленный на аукционе объект недр;

банковская гарантия - безотзывная банков-
ская гарантия, предоставленная банком-
резидентом Кыргызской Республики. В силу бан-
ковской гарантии банк дает, по просьбе участника
аукциона, письменное безусловное обязательст-
во уплатить организатору аукциона денежную
сумму по представлении организатором аукциона
письменного требования о ее уплате. Срок гаран-
тии не должен быть менее трех месяцев. Банков-
ская гарантия выдается на сумму, превышающую
гарантийный взнос;

гарантийный взнос - сумма денежных
средств, в десять раз превышающая стартовую
цену объекта аукциона, вносимая заявителем на
специальный счет организатора аукциона по рек-

визитам, указанным в объявлении об аукционе;

заявитель - для целей главы 3 настоящего
Положения понимается как субъект предприни-
мательской деятельности, желающий принять
участие в аукционе и подавший для этого заявку.
Для целей главы 4 понимается как субъект пред-
принимательской деятельности, подавший заявку
на предоставление права пользования недрами
путем прямых переговоров;

конкурс - метод предоставления права вре-
менного пользования недрами иностранным и
отечественным инвесторам, при котором они при-
нимают на себя определенные обязательства, ус-
тановленные условиями конкурса, утвержденными
Правительством Кыргызской Республики;

лицензиар - уполномоченный государствен-
ный орган, выдающий лицензии на право пользо-
вание недрами;

лицензиат - владелец лицензии на геологиче-
ское изучение недр, разработку месторождений
полезных ископаемых и на другие виды пользо-
вания недрами;

объекты недр - месторождения полезных иско-
паемых или лицензионные площади, предна-
значенные для разработки и/или геологического
изучения недр на территории Кыргызской Рес-
публики;

окончательная цена объекта аукциона - наибольшая цена объекта недр, предложенная победителем аукциона, которая состоит из суммы установленного законодательством бонуса (налога на право пользования недрами) и суммы внеплановых поступлений;

сбор за участие в аукционе - сумма денежных средств в размере одного процента от стартовой цены объекта аукциона, но не менее ста расчетных показателей, вносимая заявителем на специальный счет организатора аукциона по реквизитам, указанным в объявлении об аукционе. Сбор за участие в аукционе, независимо от его результатов, не возвращается и остается в распоряжении организатора аукциона;

стартовая цена объекта аукциона - начальная цена, с которой начинаются торги на аукционе, равная величине бонуса (налога за пользование недрами), уплачиваемого при получении лицензии на право пользования определенным объектом недр. В том случае, если на один объект недр будет заявлены два и более вида полезных ископаемых, на которые установлены отдельные ставки бонусов, стартовая цена будет равна сумме бонусов;

участник аукциона - заявитель, допущенный к участию в аукционе.

3. Организационное обеспечение государственной системы предоставления прав пользования недрами осуществляет Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики (далее - уполномоченный государственный орган).

4. Право пользования недрами возникает на основании лицензии. Пользование недрами без лицензии запрещается, за исключением случаев предусмотренных законами Кыргызской Республики.

5. Если иное не предусмотрено законодательством Кыргызской Республики и настоящим Положением, иностранные юридические и физические лица, получают лицензию на таких же условиях и в таком же порядке, как юридические и физические лица Кыргызской Республики.

6. Уполномоченный государственный орган осуществляет администрирование лицензирования недропользования, выступая в качестве лицензиара.

7. Лицензированию в соответствии с настоящим Положением подлежат все виды пользования недрами по всем видам минерального сырья, в том числе по подземным пресным и термоминеральным водам, за исключением мелких месторождений общераспространенных полезных

Глава 2. Предоставление прав пользования недрами путем проведения конкурсов

11. Конкурс на получение прав пользования недрами с целью геологического изучения и разработки месторождений общегосударственного значения проводится по решению Правительства Кыргызской Республики.

ископаемых, расположенных на землях, находящихся в муниципальной и частной собственности, а также непромышленных россыпных проявлений полезных ископаемых, разрабатываемых индивидуальными старателями.

8. Предоставление прав пользования недрами осуществляется:

- для месторождений общегосударственного значения - путем проведения конкурсов;

- для всех остальных объектов - путем проведения аукционов;

- для участков недр, по которым аукцион или конкурс дважды признаны не состоявшимися по основаниям, предусмотренным подпунктами 1), 2) и 3) пункта 76 настоящего Положения - путем прямых переговоров;

- для участков недр индивидуальной старательской разработки - путем регистрации разрешений в местных государственных администрациях.

Перечень месторождений общегосударственного значения, распределяемых по конкурсу, утверждается Правительством Кыргызской Республики.

9. Форма лицензии устанавливается уполномоченным государственным органом.

10. Лицензирование прав пользования недрами осуществляется Комиссией по вопросам регулирования недропользования, образуемой при уполномоченном государственном органе, в том числе на основании результатов аукциона, конкурса и прямых переговоров.

В полномочия Комиссии по вопросам регулирования недропользования входит рассмотрение вопросов оформления лицензий на основании решений конкурсных и аукционных комиссий, выдачи лицензий путем прямых переговоров, продления срока действия лицензий, лицензионных соглашений, рассмотрения отчетов и согласования планов геологических и горных работ, приостановления, отзыва лицензий и другие вопросы недропользования. Положение о работе комиссии утверждается руководителем уполномоченного государственного органа. Состав комиссии утверждается распоряжением Премьер-министра Кыргызской Республики.

Иностранные юридические лица после получения лицензии регистрируют филиал, дочернюю компанию, представительство или самостоятельное аффилированное им юридическое лицо в Кыргызской Республике, а иностранные граждане - юридическое лицо в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

12. По каждому объекту образуется правительственная конкурсная комиссия. Рабочим органом правительственной конкурсной комиссии является уполномоченный государственный орган, которому подаются заявки на участие в кон-

курсе.

13. Уполномоченный государственный орган разрабатывает условия и порядок проведения конкурса и представляет их на утверждение правительственной конкурсной комиссии.

14. Решение о признании победителем конкурса в соответствии с его условиями принимается правительственной конкурсной комиссией простым большинством голосов и оформляется

Глава 3. Предоставление прав пользования недрами путем проведения аукционов

§ 1. Основные положения

16. Настоящая глава определяет порядок проведения аукциона на предоставление права пользования недрами, условия участия в нем потенциальных недропользователей, порядок определения победителей, а также порядок расчетов за осваиваемый объект недропользования.

17. Аукцион проводится на все свободные, не обремененные запретами компетентных органов объекты недр, не включенных в утвержденный Правительством Кыргызской Республики Перечень месторождений полезных ископаемых, распределяемых по конкурсу. При этом перечень всех свободных и занятых объектов недр подлежит обязательному размещению на официальном сайте организатора аукциона.

18. Организационное обеспечение подготовки и проведения аукционов осуществляет уполномоченный государственный орган (далее по тексту настоящей главы - организатор аукциона).

19. Официальные сайты организатора аукциона - в сети Интернет: www.geology.kg, www.tooken.kg.

20. Условия выставления объектов недр на аукцион:

- если до вступления в силу настоящего Положения в уполномоченный государственный орган поступила хотя бы одна заявка на получение права пользования определенным объектом недр;

- в случае поступления в уполномоченный государственный орган заявки на проведение аук-

§ 2. Комиссия по проведению аукционов и регламент ее работы

24. Для проведения аукционов организатором аукциона создается межведомственная комиссия по проведению аукциона на право пользования объектами недр (далее - аукционная комиссия).

25. Состав аукционной комиссии формируется распоряжением Премьер-министра Кыргызской Республики по представлению организатора аукциона.

26. Аукционная комиссия состоит из председателя, заместителя председателя, членов и секретаря аукционной комиссии. В составе аукционной комиссии должно быть не менее семи человек. Председателем аукционной комиссии назначается руководителем организатора аукциона.

27. Аукционная комиссия создается из числа сотрудников организатора аукциона, по одному

протоколом, утверждаемым распоряжением Правительства Кыргызской Республики.

15. На основании решения Правительства Кыргызской Республики об утверждении результатов конкурса уполномоченный государственный орган выдает победителю конкурса лицензию на право пользования недрами для геологического изучения и/или разработки месторождений общегосударственного значения.

циона или на получение права пользования определенным объектом недр;

- если после признания двух аукционов подряд несостоявшимися в случаях, указанных в подпунктах 1), 2) и 3) пункта 76 настоящего Положения, право пользования недрами не было предоставлено в течение более 24 месяцев со дня принятия решения о признании аукциона несостоявшимся.

21. Организатор аукциона вправе выставить на один аукцион несколько объектов недр. При этом объекты недр разделяются на отдельные лоты с присвоением соответствующих номеров.

22. Организатор аукциона обязан перед вынесением решения о проведении аукциона получить предварительное письменное согласие владельца земельных прав на предоставление земельного участка над объектом недр в пользование победителю аукциона. Такое согласие должно быть подтверждено решениями уполномоченных органов собственника земельного участка.

23. Вносимый для участия в аукционе гарантийный взнос подлежит возврату всем заявителям и участникам аукциона, за исключением случаев, указанных в настоящем Положении. Возврат осуществляется в течение 10 банковских дней с момента подписания заключительного протокола заседания аукционной комиссии. Суммы невозвращенных гарантийных взносов остаются в распоряжении организатора аукциона.

представителю от Аппарата Правительства Кыргызской Республики, Министерства экономики и антимонопольной политики Кыргызской Республики, Министерства финансов Кыргызской Республики, Государственной налоговой службы при Правительстве Кыргызской Республики, органов местного самоуправления и владельцев земельных прав по месту нахождения объекта недр, а также представителей некоммерческих организаций.

При проведении аукциона недопустимы ограничения на присутствие физических и представителей юридических лиц.

28. В работе аукционной комиссии не могут принимать участие лица:

- являющиеся учредителями юридического лица-участника аукциона либо его конечным соб-

ственником;

- состоящие в близких родственных связях с участниками аукциона либо руководителями и учредителями участников аукциона.

29. Член аукционной комиссии, подпадающий под действие пункта 28 настоящего Положения, обязан письменно известить об этом председателя аукционной комиссии до подведения итогов рассмотрения заявок на участие в аукционе.

30. Председатель аукционной комиссии руководит деятельностью комиссии, утверждает его повестку и председательствует на заседаниях комиссии.

В отсутствие председателя комиссии его

§ 3. Организация аукциона

33. Основанием для проведения аукциона является принятое организатором аукциона решение о проведении аукциона на предоставление права пользования недрами (далее - приказ о проведении аукциона).

34. На основании приказа о проведении аукциона организатор аукциона издает приказ об установлении условий проведения аукциона применительно к объекту недр, выставляемому на аукцион (далее - условия аукциона).

35. Условия аукциона в зависимости от вида пользования недрами, степени изученности объекта недр и других факторов в соответствии с законодательством о недрах содержат:

- общие сведения об объекте недр;
- геологическую характеристику объекта недр;
- основные требования к пользованию объектом недр;
- размер сбора за участие в аукционе и гарантийного взноса и платежные реквизиты для их уплаты;
- стартовую цену объекта аукциона;
- шаг аукциона;
- требования пункта 132 настоящего Положения.

36. Объявление о предстоящем аукционе должно быть опубликовано в общереспубликанском официальном печатном издании, а также размещено на телевизионном канале и на официальном сайте организатора аукциона не позднее, чем за 45 календарных дней до даты его проведения. Повторный аукцион объявляется не позднее, чем за 30 календарных дней до даты его проведения. Также такие объявления могут быть дополнительно размещены в иных информационно-телекоммуникационных сетях общего пользования и СМИ.

37. В объявлении о предстоящем аукционе указываются:

- приказ о проведении аукциона;
- условия проведения аукциона;
- указание на местоположение и описание объекта недр, которые намечается предоставить в пользование;

функции выполняет заместитель председателя комиссии.

31. Заседание аукционной комиссии правомочно, если на нем присутствует более половины от списочного состава комиссии.

32. Решение аукционной комиссии принимается открытым голосованием и принимается большинством голосов.

В случае равенства голосов решающим является голос председательствующего на заседании комиссии.

Члены аукционной комиссии, не согласные с решением комиссии, могут приложить к протоколу особое мнение о результатах проведенного аукциона.

§ 3. Организация аукциона

- время и место проведения аукциона;
- срок подачи заявок;
- место и сроки ознакомления с порядком и условиями проведения аукциона на право пользования объектом недр.

38. Для участия в аукционе заявитель лично или через доверенное лицо представляет организатору аукциона заявку не менее чем за один рабочий день до даты проведения аукциона в двух экземплярах по форме, установленной организатором аукциона. На дату публикации объявления об аукционе на официальном сайте организатора аукциона должна быть размещена форма заявки на участие в аукционе. Подача заявки по почте не допускается.

Заявка на участие в аукционе на право пользования объектами недр должна быть заполнена машинным способом на государственном и официальном языках, распечатана посредством электронных печатающих устройств.

К заявке прилагаются следующие документы:

- копии учредительных документов и свидетельства о регистрации юридических лиц;
- копия свидетельства о государственной регистрации гражданина в качестве индивидуального предпринимателя;
- копия карточки ИНН налогоплательщика;
- копия извещения страхователю, выданного органами Социального фонда Кыргызской Республики;
- справка налоговых органов, подтверждающая отсутствие у заявителя задолженности по налоговым платежам в бюджеты всех уровней по состоянию на последний квартал, предшествующий дате подачи заявки;
- справка органов Социального фонда Кыргызской Республики об отсутствии задолженности по страховым взносам;
- заверенную печатью копию решения или другого документа, предусмотренного законодательством Кыргызской Республики, о назначении исполнительного органа организации;
- доверенность, выданную в установленном порядке (в случае если интересы заявителя

представляются лицом, не имеющим права без доверенности представлять интересы юридического лица);

- легализованную или апостилированную в установленном законодательством Кыргызской Республики порядке выписку из государственного реестра или иной документ, удостоверяющий, что оно является действующим юридическим лицом по законодательству своей страны - для иностранного юридического лица;

- выписку из реестра акционеров заявителя, полученную не ранее чем за один месяц до даты подачи заявки на участие в аукционе, - для акционерного общества;

- для заявителя - юридического лица (за исключением акционерных обществ, прошедших листинг на фондовых биржах) - заверенные и/или в необходимых случаях легализованные или апостилированные в установленном законодательством Кыргызской Республики порядке копии документов, которые позволяют установить конечных собственников этого юридического лица, являющихся физическими лицами;

- документ, подтверждающий оплату гарантийного взноса;

- документ, подтверждающий оплату сбора за участие в аукционе.

Подача заявки рассматривается как согласие заявителя со всеми условиями аукциона.

39. Справки и документы, оформленные заявителем, подписываются уполномоченным на то лицом и заверяются печатью заявителя.

Копии документов представляются заверенными в установленном порядке.

40. Все документы, указанные в пункте 38 настоящего Положения сдаются организатору аук-

§ 4. Порядок проведения аукциона

45. В день проведения аукциона, но до начала регистрации его участников, аукционная комиссия осуществляет рассмотрение поданных заявок с целью проверки соответствия поданных заявок порядку и условиям проведения аукциона на право пользования объектом недр (относительно каждого объекта недр), настоящему Положению и определения лиц, допущенных к участию в аукционе.

46. Решение о допуске к участию в аукционе на право пользования объектом недр либо отказе в таком допуске оформляется протоколом рассмотрения заявок.

В протоколе рассмотрения заявок указываются:

- 1) все зарегистрированные заявки;
- 2) все отозванные заявителями заявки;
- 3) заявки, которые допущены к участию в аукционе;
- 4) заявки, которые не были допущены к участию в аукционе с указанием основания отказа;
- 5) дата протокола и подписи всех членов аукционной комиссии.

С момента подписания протокола рассмотре-

циона вместе с заявкой. Один экземпляр заявки с пометкой о принятии вручается заявителю.

41. Заявитель вправе заменить или отозвать свою заявку на участие в аукционе до истечения установленного срока подачи заявок.

Уведомление об отзыве заявки на участие в аукционе является основанием для незамедлительного возвращения заявителю поданной заявки.

Прием заявок взамен ранее поданных и уведомлений об отзыве заявки на участие в аукционе производится в том же порядке, что и прием заявки на участие в аукционе.

42. Регистрация заявок на участие в аукционе на право пользования объектом недр осуществляется уполномоченным должностным лицом организатора аукциона (далее - должностное лицо организатора аукциона) в течение всего срока подачи заявок, указанного в объявлении о проведении аукциона, в день подачи соответствующей заявки.

43. Должностное лицо организатора аукциона регистрирует поданные заявки в журнале регистрации заявок на участие в аукционе на предоставление права пользования объектом недр по форме, установленной организатором аукциона, с указанием в заявке ее регистрационного номера, даты и времени поступления. Информация о регистрации заявки должна быть размещена на официальном сайте организатора аукциона не позднее трех часов с момента принятия заявки.

44. Заявочные материалы, поступившие после даты окончания подачи заявок, не регистрируются и возвращаются заявителю по почте или с вручением ему должностным лицом организатора аукциона под расписку, с соответствующей отметкой об этом в журнале регистрации.

ния заявок заявителя, чьи заявки были приняты, становятся участниками аукциона.

47. Основаниями для отказа в допуске к участию в аукционе являются:

- 1) заявка подана с нарушением установленных настоящим Положением требований, в том числе, если ее содержание не соответствует условиям аукциона;
- 2) в документах представлены недостоверные сведения;
- 3) предоставление неполного перечня документов, указанного в настоящем Положении.

48. Заявители, признанные участниками аукциона, и заявители, не допущенные к участию в аукционе, уведомляются о принятых решениях в день оформления этих решений протоколом рассмотрения заявок путем вручения под расписку соответствующего извещения либо направления такого извещения заказным письмом (с уведомлением о вручении).

49. В день проведения аукциона на право пользования объектом недр секретарь аукцион-

ной комиссии регистрирует участников (представителей участников) аукциона в листе регистрации участников аукциона на предоставление права пользования объектом недр по форме, установленной организатором аукциона (далее - лист регистрации), и выдает им таблички с присвоенными регистрационными номерами.

50. Представители участников аукциона, явившиеся для участия в аукционе, при регистрации предъявляют следующие документы:

1) руководители юридических лиц, которые вправе действовать от имени юридического лица в соответствии с их учредительными документами без доверенности, - документ, удостоверяющий личность;

2) индивидуальные предприниматели, подавшие заявки от собственного имени, - документ, удостоверяющий личность;

3) представители участников, действующие на основании доверенности:

а) документ, удостоверяющий личность;

б) доверенность, заверенную в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

В доверенности должны быть отражены полномочия данного лица по участию в аукционе (указывается наименование аукциона). Доверенность на участие в аукционе остается у организатора аукциона.

51. Регистрация начинается за один час до начала проведения аукциона на право пользования объектом недр и заканчивается за десять минут до начала проведения аукциона. Лист регистрации вручается председателю аукционной комиссии.

52. После завершения регистрации, участники аукциона приглашаются пройти в помещение для проведения аукциона, опоздавшие участники аукциона к участию в аукционе не допускаются. В этом случае внесенный ими гарантийный взнос не возвращается.

53. Непосредственное проведение аукциона на право пользования объектом недр поручается аукционисту, привлекаемому организатором аукциона на договорной основе.

54. Аукцион на право пользования объектом недр проводится в открытой форме. Величина шага аукциона устанавливается в размере десяти процентов от стартовой цены.

55. Аукцион на право пользования объектом недр начинается с объявления наименования объекта недр, его основных характеристик, основных требований к пользованию объектом недр, порядка проведения аукциона на право пользования объектом недр и утверждения результатов аукциона, стартовой цены за право пользование недрами и шага аукциона.

56. Аукционист объявляет первое значение стартовой цены, увеличенное на размер шага аукциона.

Если после объявления первого значения це-

ны и трехкратного повторения этого значения ни один из участников аукциона не поднял табличку со своим регистрационным номером, аукцион прекращается и признается несостоявшимся.

57. В случае поднятия одной таблички аукционист называет регистрационный номер участника аукциона, поднявшего свою табличку. В случае поднятия нескольких табличек, аукционист называет регистрационный номер участника аукциона, который первым поднял свою табличку.

58. Каждое последующее значение цены аукционист назначает путем увеличения текущего значения на шаг аукциона. В ходе аукциона допускается предложение участником более высокой цены независимо от шага аукциона. При этом одно предложение цены не может быть выше стартовой цены более чем в десять раз.

59. Если после трехкратного объявления очередной цены ни один из участников аукциона не поднял табличку со своим регистрационным номером, аукцион завершается.

60. Победителем аукциона признается участник аукциона, предложивший наибольшую цену за право пользования объектом недр.

61. Участник аукциона, отказавшийся подписывать протокол аукциона, выбывает из числа участников аукциона. Внесенный им гарантийный взнос не возвращается.

62. В случае, если в ходе аукциона предложение цены в сто раз превысило стартовую цену, решением аукционной комиссии все последние ценовые предложения участников фиксируются в протоколе, и объявляется перерыв сроком на пять банковских дней. После чего, всем участникам предлагается представить банковские гарантии на сумму равную (или более) зафиксированному в протоколе наибольшему ценовому предложению. Указанный порядок прерывания аукциона с требованием банковской гарантии применяется при каждом дальнейшем стократном увеличении стартовой цены (при увеличении в 100, 200, 300 раз и так далее). В случае, если на момент принятия решения о перерыве аукциона участниками аукциона представлены соответствующие банковские гарантии - перерыв не объявляется и аукцион продолжается.

63. Участники аукциона, не представившие в установленный срок банковские гарантии, выбывают из числа участников аукциона. При этом им возвращаются гарантийные взносы, за исключением участника, предложившего зафиксированное в протоколе наибольшее предложение, гарантийный взнос которого возврату не подлежит.

64. В случае, если участник, предложивший наибольшую зафиксированную цену, выбыл из числа участников аукциона, торги продолжаются со следующей наибольшей предложенной цены участника, представившего банковскую гарантию.

65. В случае, если банковская гарантия представлена лишь одним участником аукциона, ему

предлагается объект по окончательной цене аукциона, на которой аукцион был прерван. В случае его согласия подводятся итоги и он признается победителем аукциона.

66. В случае, если никто из участников аукциона не представил банковскую гарантию, аукцион признается несостоявшимся.

67. В случае, если в ходе аукциона предложение цены составило сумму в национальной валюте, эквивалентную пятидесяти миллионам долларов США или более по курсу Национального банка Кыргызской Республики (далее - НБКР) на день проведения аукциона, аукционная комиссия объявляет перерыв сроком до одного месяца.

Решение о перерыве в работе аукционной комиссии оформляется протоколом, подписываемым всеми членами комиссии и участниками аукциона. Отказ от подписания протокола актируется другими подписантами.

В течение пяти банковских дней после объявления перерыва в работе аукционной комиссии участник, предложивший указанную цену, а также другие участники, желающие далее участвовать в аукционе, должны предоставить банковские гарантии на предложенные суммы организатору аукциона.

68. В случае предоставления банковской гарантии, оформленный протокол о перерыве в работе аукционной комиссии и копия банковской гарантии направляется в Правительство Кыргызской Республики для определения дальнейших действий.

В течение оставшегося срока до окончания перерыва аукциона Правительство Кыргызской Республики выносит одно из следующих решений:

1) о признании объекта аукциона объектом недр общегосударственного значения, распределяемого по конкурсу и прекращении аукциона без подведения его итогов.

Дальнейшее предоставление права пользования данным объектом недр производится в конкурсном порядке по решению Правительства Кыргызской Республики. При этом все участники аукциона, предоставившие банковские гарантии на сумму в национальной валюте, эквивалентную пятидесяти миллионам долларов США или более по курсу НБКР на день проведения аукциона, становятся претендентами на участие в конкурсе и их конкурсные предложения не могут быть ниже суммы, на которые предоставлены банковские гарантии.

2) о продолжении прерванного аукциона.

69. В случае непредставления банковских гарантий, прерванный аукцион возобновляет свою работу решением аукционной комиссии. Участник, предложивший цену на аукционе на сумму в национальной валюте, эквивалентную пятидесяти миллионам долларов США или более по курсу НБКР на день проведения аукциона, но не предоставивший банковскую гарантию на эту сумму,

выбывает из числа участников аукциона. При этом внесенный им гарантийный взнос не возвращается.

70. В случае возникновения обстоятельств, препятствующих проведению аукциона в установленные сроки, аукционной комиссией принимается решение о переносе срока проведения аукциона на право пользования объектами недр.

К таким обстоятельствам относятся:

- отсутствие кворума для заседания аукционной комиссии, о котором стало известно до даты проведения аукциона;

- возникновение обстоятельств непреодолимой силы, а также чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств.

В случае возникновения обстоятельств, препятствующих проведению аукциона в день его проведения, аукционной комиссией, а при отсутствии кворума - председателем аукционной комиссии принимается решение о переносе срока заседания аукционной комиссии, но не более чем на 7 дней.

71. Если решение о переносе срока проведения аукциона на право пользования объектами недр принимается до окончания срока подачи заявок, то устанавливается новый срок подачи заявок.

Заявки, поступившие до принятия решения о переносе срока проведения аукциона на право пользования объектами недр, регистрируются и рассматриваются в порядке, установленном настоящим Положением.

Информирование о переносе срока осуществляется в таком же порядке и таким способом, каким было дано объявление о проведении аукциона, а также доводится в оперативном порядке до заявителей, подавших заявку на участие в аукционе.

Под оперативным порядком в целях настоящего Положения понимается информирование с помощью средств телефонной связи, факсимильной связи или по электронной почте.

72. Если решение о переносе срока проведения аукциона на право пользования объектами недр принимается после окончания срока подачи заявок, то ранее установленный срок подачи заявок не изменяется.

В этом случае информация о переносе срока доводится в оперативном порядке до заявителей, подавших заявку на участие в аукционе.

73. Организатор аукциона, принявший решение о проведении аукциона на право пользования объектом недр, вправе не позднее трех дней до даты заседания аукционной комиссии принять решение об отмене проведения аукциона:

- в случае выявления нарушений требований законодательства;

- на основании судебных актов;

- вследствие обстоятельств непреодолимой силы.

74. Решение об отмене аукциона на право пользования объектом недр оформляется приказом организатора аукциона в течение двух рабо-

§ 5. Оформление результатов аукциона

75. Итоги аукциона оформляются протоколом аукционной комиссии, в котором указывается:

- 1) наименование объекта недр, по которому проводится аукцион;
- 2) состав членов аукционной комиссии, принявших участие в проведении аукциона;
- 3) имя (наименование) победителя аукциона, реквизиты юридического лица или данные документа, удостоверяющего личность индивидуального предпринимателя;
- 4) стартовый размер цены за право пользование объектом недр;
- 5) окончательный размер цены за право пользование недрами, установленный по результатам аукциона;
- 6) сведения о том, что аукцион не состоялся (с указанием причин);
- 7) иные сведения по усмотрению аукционной комиссии.

76. Аукцион может быть признан несостоявшимся в следующих случаях:

- 1) при отсутствии заявок на участие в аукционе;
- 2) на участие в аукционе подана одна заявка;
- 3) для участия в аукционе явился только один участник или никто не явился;
- 4) к участию в аукционе не допущены все заявители;
- 5) участниками аукциона не предложена цена выше стартового размера.

В случае признания аукциона несостоявшимся в случаях, указанных в подпунктах 1), 2) и 3) настоящего пункта, аукционная комиссия принимает решение о проведении повторного аукциона. При этом единственный участник автоматически считается допущенным к участию в повторном аукционе. Если признаны несостоявшимся в случаях, указанных в подпунктах 1), 2) и 3) настоящего пункта два аукциона подряд, право пользование недрами предоставляется путем прямых переговоров.

77. Протокол об итогах аукциона утверждается организатором аукциона и является основанием для выдачи лицензии на право пользования недрами объекта аукциона. Срок исчисления права пользования недрами объекта определяется с момента выдачи лицензии на права пользования недрами.

78. Протокол подписывается членами комиссии, принимавшими участие в заседании и двумя участниками аукциона, предложившими наиболее высокие цены. Участникам аукциона, отказавшимся подписать протокол об итогах аукциона, внесенный гарантийный взнос не возвращается.

79. Отказ победителя аукциона подтвердить его итоги в день заседания (т.е. отказ от подпи-

чих дней с момента, когда организатору аукциона стало известно о возникновении обстоятельств, указанных в пункте 73 настоящего Положения.

сания протокола) или неуплата предложенной им цены за право пользования недрами в течение пяти банковских дней после подписания протокола об аукционе, рассматривается как отказ от права пользования объектом недр, гарантийный взнос не возвращается и с победителя аукциона взыскивается неустойка в размере 20 процентов от суммы банковской гарантии в пользу организатора аукциона.

80. При наступлении случая, указанного в пункте 79 настоящего Положения, победителем признается участник, предложивший вторую наибольшую цену. В случае его отказа от права пользования объектом недр, организатор аукциона выносит решение об аннулировании результатов аукциона и проведении повторного аукциона. При этом к нему применяются последствия отказа, предусмотренные пунктами 79 и 81 настоящего Положения.

81. Неустойка, предусмотренная пунктом 79 настоящего Положения должна быть оплачена участником аукциона на счет организатора аукциона в течение 2 (двух) банковских дней с момента выставления такого требования. В случае неоплаты, организатор аукциона предъявляет требование об оплате неустойки гаранту по банковской гарантии с приложением копии протокола результатов аукциона.

82. Гарантийный взнос, внесенный победителем аукциона, засчитывается в счет его оплаты права пользования объектом недр. Оставшаяся сумма вносится победителем аукциона в течение пяти банковских дней по реквизитам, указанным в условиях аукциона. В случае превышения суммы внесенного гарантийного взноса над окончательной ценой объекта аукциона, превышающая сумма подлежит возврату участнику аукциона в установленный срок.

83. Окончательная цена объекта аукциона включает в себя сумму бонуса (налога на право пользования недрами), которая зачисляется в республиканский бюджет. Разница денежных средств между стартовой и окончательной ценой права пользования недрами по результатам аукциона распределяется в следующем порядке: 70 процентов перечисляется в доход республиканского бюджета, 15 процентов в доход местного бюджета по месту нахождения объекта недр и 15 процентов на специальный счет организатора аукциона. Перечисление вышеуказанных средств в местный бюджет производится после решения вопроса о выделении победителю аукциона, получившему лицензию, в пользование земельного участка или согласия на проведение работ, в предусмотренных законодательством Кыргызской

Республики случаях.

84. Организатор аукциона должен в месячный срок опубликовать в средствах массовой информации информацию о выдаче лицензии на право пользования недрами объекта победителю аукциона.

85. Протокол о результатах проведения аукциона, о признании аукциона несостоявшимся

§ 6. Условия недействительности аукциона и разрешение споров

87. Аукцион, проведенный с нарушением настоящего Положения, может быть признан судом недействительным в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

Признание торгов недействительными влечет недействительность права пользования недрами

Глава 4. Предоставление прав пользования недрами путем прямых переговоров

89. Заявка на получение лицензии на право пользования недрами путем прямых переговоров подается на государственном и официальном языке в двух экземплярах. Заявка должна содержать данные о заявителе, месте и виде пользования недрами.

90. К заявке прилагаются:

- копии учредительных документов и устава для юридических лиц или регистрационных документов для физических лиц;
- программа освоения (геологическое изучение, разработка месторождений полезных ископаемых, строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых) заявленного объекта с укрупненными технико-экономическими расчетами по капиталовложениям, эксплуатационным затратам и прибылям;
- документы, подтверждающие возможность финансирования работ заявленного объекта недропользования в соответствии с представленной программой освоения.

91. Для получения лицензии на использование подземных вод дополнительно представляются:

- технологическая схема эксплуатации скважин;
 - в случае использования подземной воды для розлива (пресная или минеральная) - заключение государственного органа, уполномоченного на проведение санитарно-эпидемиологической экспертизы, для организации бальнеологического лечения (термоминеральная) - заключение Кыргызского научно-исследовательского института курортологии и восстановительного лечения.
92. Без представления полного комплекта до-

Глава 5. Порядок оформления условий лицензирования и продления сроков лицензирования

98. После утверждения Правительством Кыргызской Республики решения правительственной конкурсной комиссии о результатах конкурса по объектам общегосударственного значения, подписания Протокола аукционной комиссией об оп-

или о его прекращении размещается на официальном сайте организатора аукциона не позднее трех дней со дня принятия решения.

86. Секретарь аукционной комиссии обеспечивает информирование в оперативном порядке участников аукциона о результатах аукциона не позднее рабочего дня, следующего за днем принятия решения.

объекта лица, выигравшего торги.

88. Споры, возникающие между сторонами и нерегулируемые настоящим Положением, разрешаются в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

кументов заявка не принимается.

93. Заявка с приложением полного комплекта документов фиксируется в специальной книге приема заявок с указанием даты и времени их принятия.

94. Рассмотрение заявки и выдача лицензии на право пользования недрами путем прямых переговоров осуществляется Комиссией по вопросам регулирования недропользования путем обсуждения и согласования условий лицензирования с заявителем. Результаты переговоров оформляются протоколом. Подписанный сторонами протокол является основанием для выдачи лицензии.

Срок рассмотрения и принятия решения по заявкам - до одного месяца со дня подачи документов.

95. Отказ в предоставлении права пользования недрами может последовать в случаях, если заявитель:

- представил о себе неверные сведения;
- не обладает необходимыми финансовыми ресурсами для эффективного, технически и экологически безопасного освоения объекта недр.

96. Решение об отказе принимается Комиссией по вопросам регулирования недропользования и оформляется протоколом. Выписка из протокола высылается заявителю в срок не более пяти рабочих дней.

97. Повторная заявка на право пользования недрами объекта, на который заявителю было отказано в выдаче лицензии по причинам, отмеченным в пункте 95 настоящего Положения, принимается после устранения соответствующих недостатков.

ределении победителя аукциона и уплаты им окончательной цены объекта аукциона, а также подписания сторонами протокола переговоров, между лицензиаром и лицензиатом заключается лицензионное соглашение на проектирование

работ (геологическое изучение недр, разработка месторождений полезных ископаемых, строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых) на лицензионном объекте.

99. Лицензионное соглашение является неотъемлемой частью лицензии, без которого лицензия является недействительной.

100. После получения лицензии и лицензионного соглашения на проектирование в сроки, оговоренные в лицензионном соглашении, лицензиат представляет в уполномоченный государственный орган технический проект на проведение соответствующих работ с экспертными заключениями в части технической, экологической безопасности и охраны недр, а также удостоверение на право временного пользования земельным участком под недропользование или письменное согласие владельца земельных прав на проведение геологоразведочных работ.

101. В соответствии с проектными показателями между лицензиаром и лицензиатом заключается лицензионное соглашение на проведение работ.

102. Лицензионному объекту присваивается кадастровый алфавитно-номерный код и он заносится в журнал регистрации лицензий, заводится лицензионное дело на бумажном и электронном носителях.

103. Границы лицензионной площади (геологический отвод) для геологического изучения выносятся на топографическую карту масштаба 1:100000 (кадастровая карта) и на электронную карту лицензионных площадей. Координаты угловых точек указываются в прямоугольной системе координат 1942 года и они должны соответствовать координатам элементарной ячейки 1000x1000 м. Каждая лицензионная площадь замыкается только собственным контуром. Границы лицензионных площадей отклоняются от прямолинейной в случаях:

- пересечения с государственной границей;
- пересечения с границами особо охраняемых территорий;
- пересечения водоемами (озера, водохранилища).

104. Размер лицензионной площади (геологический отвод) для геологического изучения не должен превышать 1000 км².

105. Границы горного отвода для разработки месторождений полезных ископаемых определяются координатами угловых точек в прямоугольной системе координат 1942 года. Координаты угловых точек горного отвода для разработки месторождений полезных ископаемых должны соответствовать координатам элементарных ячеек размером 50x50 м для планов масштаба 1:5000 или 20x20 м для планов масштаба 1:2000.

106. В случаях, если из-за малых размеров лицензионных площадей невозможно отобразить границы объекта на кадастровой карте, объект

обозначается точкой на кадастровой карте 1:100000 масштаба с алфавитно-номерным кодом и дополнительно составляется вырезка-накладка в соответствующем масштабе.

107. Окончательные размеры геологического и горного отводов могут корректироваться по результатам проектирования. В случае изменения контура и размера отвода в сторону их уменьшения, а также в сторону увеличения, если смежная площадь не занята, лицензионное соглашение на проведение работ подписывается лицензиаром без дополнительных условий. В случае, если смежная площадь занята, изменение может вноситься только с письменного согласия владельца лицензии смежной площади и только после заключения нового лицензионного соглашения с ним.

108. В случаях снижения или увеличения объемов добычи полезных ископаемых, установленных лицензионным соглашением, размеры горного отвода могут корректироваться уполномоченным государственным органом с составлением нового лицензионного соглашения с недропользователем.

109. Продление срока действия лицензии производится в обязательном порядке при выполнении всех условий действующего лицензионного соглашения и настоящего Положения.

110. Для продления срока действия лицензии недропользователь подает заявку не ранее двух месяцев и не позднее 15 дней до истечения срока действия лицензии, представляет отчет о выполнении условий лицензионного соглашения в соответствии пунктом 122 настоящего Положения. Представленные материалы рассматриваются в течение 15 дней Комиссией по вопросам регулирования недропользования. Решение указанной Комиссии оформляется протоколом.

111. Лицензия с просроченным сроком действия становится недействительной и проведение работ на лицензионном объекте в этом случае влечет ответственность, предусмотренную законодательством Кыргызской Республики.

112. Лицензия на геологическое изучение и разработку недр содержит следующую информацию:

- алфавитно-номерный код, являющийся одновременно номером дела по лицензионному объекту и номером на кадастровой топографической карте масштаба 1:100000, состоящий из цифры, указывающей на кадастровый порядковый номер объекта и букв: "Н" - для нефти и газа, "С" - для углей, "М" - для металлов, кроме драгоценных металлов, "А" - для драгоценных металлов и камней, "Т" - для неметаллов, "В" - для подземных вод и "Г" - для работ, проводимых за счет госбюджета. Стадии освоения недр обозначаются буквами: "П" - поиски, "Р" - разведка, "Е" - эксплуатация месторождений полезных ископаемых;
- вид пользования недрами;
- наименование и реквизиты лицензиата;

- название объекта лицензирования;
- вид полезного ископаемого;
- административное местоположение объекта;
- дата выдачи и срок действия лицензии;
- срок продления лицензии;
- подпись руководителя, заверенная гербовой печатью уполномоченного государственного органа.

113. Лицензионное соглашение на геологическое изучение недр содержит информацию по следующим разделам:

- целевое назначение работ (наименование проекта);
- координаты угловых точек (масштаба 1:100000) в прямоугольной системе координат 1942 года и размер площади геологического отвода;
- сумма ежегодных инвестиций;
- объемы основных видов геологоразведочных работ с разделением по годам;
- сроки возвращения и размеры возвращаемых лицензиатом площадей или отдельных объектов;
- условия передачи геологической информации;
- форс-мажорные обстоятельства;
- сведения о владельце лицензии, список учредителей предприятия, владеющих пятью и более процентами акций или доли в уставном капитале;
- срок действия лицензионного соглашения;
- соблюдение требований нормативных правовых актов в области промышленной, экологической безопасности и охраны недр;
- печати и подписи руководителей уполномоченного государственного органа (лицензиар) и недропользователя (лицензиат).

114. В лицензионном соглашении на разработку месторождений полезных ископаемых или на строительство и эксплуатацию подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, приводятся:

- целевое назначение работ (наименование проекта);
- площади горного и земельного отводов и координаты их угловых точек (масштаба 1:100000) в прямоугольной системе координат 1942 года;
- количество и категория запасов в контуре горного отвода;
- показатели извлечения из недр при добыче полезных ископаемых и технологического извлечения товарного продукта при переработке минерального сырья в соответствии с техническим проектом;

Глава 6. Экспертиза технических проектов

117. Технические проекты на проведение соответствующих работ, подлежат экспертизе на соответствие требованиям промышленной (технической), экологической безопасности и охраны недр.

118. Указанные экспертизы проводятся соот-

- сроки отработки месторождения или участка месторождения, годовые объемы добычи полезных ископаемых и капиталовложения в горный проект;

- условия восстановления нарушенной горными разработками окружающей среды;
- форс-мажорные обстоятельства;
- срок действия лицензионного соглашения;
- соблюдение требований нормативных правовых актов в области промышленной, экологической безопасности и охраны недр;
- сведения о владельце лицензии, список учредителей предприятия владеющих пятью и более процентами акций или доли в уставном капитале;
- адрес для уведомлений;
- печати и подписи руководителей уполномоченного государственного органа (лицензиар) и недропользователя (лицензиат).

115. В лицензионном соглашении на отбор и использование подземных вод содержится следующая информация:

- дебит скважины или родника, количество и категория запасов;
 - тип подземной воды;
 - координаты устья скважины или родника (масштаба 1:100000) в прямоугольной системе координат 1942 года;
 - целевое использование подземных вод;
 - фактический размер зоны санитарной охраны строгого режима для действующих водозаборов и расчет зоны санитарной охраны - для проектируемых водозаборов;
 - согласованный объем отбора подземных вод;
 - срок действия лицензионного соглашения;
 - соблюдение требований нормативных правовых актов в области промышленной, экологической безопасности и охраны недр;
 - сведения о владельце лицензии, список учредителей предприятия, владеющих пятью и более процентами акций или доли в уставном капитале;
 - форс-мажорные обстоятельства;
 - печати и подписи руководителей уполномоченного государственного органа (лицензиар) и недропользователя (лицензиат).
116. В лицензионные соглашения всех видов лицензирования запрещается включать иные условия, за исключением условий, содержащихся в пунктах 113-115 настоящего Положения, и условий, объявленных на аукционе или конкурсе. Внесение дополнительных условий возможно только по согласованию сторон.

ветствующими подразделениями уполномоченного государственного органа.

119. Для проведения экспертиз лицензиат обязан представить технический проект, включающий материалы по охране окружающей сре-

ды, в уполномоченный государственный орган:

- для объектов недр общегосударственного значения - не позднее, чем за три месяца до истечения срока действия лицензионного соглашения, в котором предусмотрено составление технического проекта;
- для всех иных объектов недр - не позднее, чем за один месяц до истечения срока действия лицензионного соглашения, в котором предусмотрено составление технического проекта.

В случае несоблюдения лицензиатом указанного срока, он несет риск наступления предусмотренных законодательством Кыргызской Республики и настоящим Положением последствий несвоевременного проведения экспертиз.

120. Уполномоченный государственный орган

Глава 7. Порядок предоставления геологической, горной отчетности и геологической информации

122. Каждый лицензиат после подписания лицензионного соглашения на проведение работ по геологическому изучению или разработке недр обязан предоставлять в уполномоченный государственный орган отчет о выполненных работах в письменном виде по установленной форме, согласно приложению к настоящему Положению.

123. Отчет о выполненных работах включает в себя полугодовую информацию и годовой отчет.

124. Сроки предоставления отчетности:

- для полугодовой информации - по 15 июля текущего года;
- годового отчета - по 31 января следующего года.

125. Информация о недрах, полученная при финансировании из государственного бюджета, является собственностью Кыргызской Республики.

126. Информация о недрах, полученная при финансировании предпринимателями, предпри-

Глава 8. Порядок приостановления и отзыва прав пользования недрами

129. Право пользования недрами может быть приостановлено сроком до трех месяцев в случаях:

- использования недр не с той целью, для которой они предоставлены;
- нарушения условий лицензионного соглашения;
- возникновения форс-мажорных обстоятельств.

130. Право пользования недрами прекращается изъятием (аннулированием) лицензии в случаях:

- завершения геологического изучения, погашения запасов полезных ископаемых и (или) ликвидации предприятия;
- добровольного отказа от пользования недрами или истечения срока действия лицензии;
- применения технологий в освоении недр, создающих угрозу здоровью и безопасности работников и населения, а также невозможности ущерб природной среде и потере запасов полезных ископаемых;

должен обеспечить проведение всех предусмотренных экспертиз в нижеуказанные сроки с момента поступления технического проекта:

- для объектов недр общегосударственного значения - в течение трех месяцев;
- для всех иных объектов недр - в течение одного месяца.

В случае несоблюдения уполномоченным государственным органом указанного срока, к лицензиату не применяются предусмотренные законодательством Кыргызской Республики и настоящим Положением последствия несвоевременного проведения экспертиз.

121. Результаты всех экспертиз утверждаются руководителем уполномоченного государственного органа.

ятиями и организациями, в том числе совместными и иностранными, является их собственностью на период, определенный лицензионным соглашением, по истечении которого информация о недрах безвозмездно переходит в собственность государства.

127. Информация о недрах, полученная независимо от источников финансирования, передается в государственный орган по недропользованию для включения в государственный фонд информации о недрах. Должностные лица, имеющие доступ к информации лицензиатов о недрах, обязаны обеспечивать ее конфиденциальность.

128. Порядок и условия использования государственной информации о недрах определяются Правительством Кыргызской Республики, а иная информация о недрах - по согласованию с владельцем этой информации при выдаче ему лицензии на пользование недрами и определяются лицензионным соглашением.

- если в течение оговоренного в лицензионном соглашении срока не представлен технический проект на проведение работ, согласованный с государственными органами по охране недр, окружающей среды, промышленной безопасности и владельцами земельных прав;

- если в течение более одного года после получения лицензии пользователь не приступил к освоению недр в объемах, предусмотренных условиями лицензирования.

131. Решение о приостановлении действия или об аннулировании лицензии оформляется протоколом Комиссии по вопросам регулирования недропользования с указанием даты и причины приостановления действия или аннулирования лицензии. Участие лицензиата в работе комиссии необязательно. Недропользователю в течение пяти рабочих дней высылается выписка из протокола.

Глава 9. Прочие положения

132. В случае обнаружения лицензиатом, осуществляющим геологическое изучение недр, в том числе на основании лицензий, полученных до вступления в силу настоящего Положения, запасов угля и рудных полезных ископаемых и постановки их на Государственный баланс полезных ископаемых, при условии, что выручка, полученная от реализации полезных ископаемых или продукции, полученной в результате переработки полезных ископаемых, поставленных на Государственный баланс полезных ископаемых, равна или превышает сумму в национальной валюте, эквивалентную 50 миллионам долларов США по курсу НБКР по мировым рыночным ценам, действующим на момент постановления на баланс, уполномоченный государственный орган предоставляет ему право пользования недрами с целью разработки указанных полезных ископаемых путем прямых переговоров, при условии создания им хозяйственного общества в соответствии с законодательством Кыргызской Республики с безвозмездной передачей от 20 процентов доли этого общества Кыргызской Республике.

Вышеуказанное требование распространяется также на лицензиатов, не имеющих права на разработку недр к моменту вступления в силу настоящего Положения, но осуществивших геологическое изучение и постановку запасов полезных ископаемых на Государственный баланс полезных ископаемых.

В остальных случаях обнаружения лицензиатом, осуществляющим геологическое изучение недр, в том числе на основании лицензий, полученных до вступления в силу настоящего Положения, новых запасов других полезных ископаемых и постановки их на Государственный баланс полезных ископаемых, уполномоченный государственный орган предоставляет ему право пользования недрами с целью разработки указанных полезных ископаемых путем прямых переговоров.

133. На площадь, пролицензированную под поиски определенных видов полезных ископаемых, может быть выдана лицензия другим лицензиатам на поиски иных видов полезных ископаемых.

Взаимоотношения лицензиатов оговаривают-

ся при составлении лицензионных соглашений, а споры между лицензиатами разрешаются лицензиатом, а в случае недостижения согласия - в судебном порядке.

134. Лицензиат, с согласия уполномоченного государственного органа и по истечении одного года реализации проекта освоения лицензионного объекта с выполнением условий лицензирования, может передавать права по лицензиям другим недропользователям с гарантией соблюдения ими условий действующего лицензионного соглашения.

135. Лицензиат, с согласия уполномоченного государственного органа, имеет право передавать в залог право на пользование недрами (лицензия) третьим лицам для дополнительного обеспечения финансирования геологического или горного проекта. Передача права на пользование недрами в качестве залога производится в соответствии с законами Кыргызской Республики "О недрах", "О залоге" и другими нормативными правовыми актами Кыргызской Республики.

136. При изменении реквизитов, правового статуса лицензиата, лицензионной площади или горного отвода, состава учредителей, а также при установлении существенного отклонения действительных природных условий освоения лицензионного объекта от исходной геологической информации лицензиат обязан в течение 10 дней уведомить об этом уполномоченный государственный орган. По заявке лицензиата с приложением соответствующих подтверждающих документов, переоформляется лицензия и/или заключается новое лицензионное соглашение.

137. Копии лицензий и лицензионных соглашений, в том числе аннулированных, хранятся в лицензионном отделе уполномоченного государственного органа в течение сроков, предусмотренных законодательством Кыргызской Республики. В случае утери оригинала лицензии и/или лицензионного соглашения лицензиат подает заявку в уполномоченный государственный орган на выдачу дубликата. В дубликат лицензии и/или лицензионного соглашения вписывается слово "Дубликат".

Приложение

Форма ежегодной отчетности по выполнению планов развития горных и геологоразведочных работ и условий лицензионных соглашений

Технико-экономические показатели	Единицы	Показатели		
		План отчетного периода	Факт отчетного периода	План на период
По лицензиям на геологическое изучение недр				
I. Геологическое изучение				
Геологические работы				
1. Изученная площадь	км ²			
2. Поисковые / рекогносцировочные маршруты	пог.км			

Технико-экономические показатели	Единицы	Показатели		
		План отчетного периода	Факт отчетного периода	План на период
3. Геологосъемка	км ²			
4. Проходка горных выработок и скважин:				
- канавы;	м ³			
- шурфы;	пог.м			
- дороги;	пог.км			
- площадки;	м ³			
- состав разрезы;	пог.м			
- скважины	пог.м			
5. Опробование:				
- бороздвое;	проба			
- керное;	проба			
- геохимическое по коренным ореолам;	проба			
- литологическое;	проба			
- литохимическое по вторичным ореолам	проба			
6. Отбор технологических проб	кг			
7. Инвестировано в геологическое изучение лицензионного объекта	тыс.сом.			
8. Производственная себестоимость	сом/км ²			
9. Результаты работ (подсчет запасов)	камералка			
Геофизические работы				
1. Изученная площадь	км ²			
2. Электроразведка	пог.км			
3. Магниторазведка	пог.км			
4. Гамма-спектрометрия	пог.км			
5. Сейсморазведка	пог.км			
6. Другие методы (обработка, интерпретация)	км ²			
7. Инвестирование в геофизическое изучение лицензионного объекта				
8. Производственная себестоимость	сом/пог.км			
9. Результаты работ				
10. Уплачено налогов, всего, в т.ч.: бонусы;	тыс.сом.			
налог на имущество;	тыс.сом.			
земельный налог	тыс.сом.			
По лицензиям на разработку месторождений полезных ископаемых				
I. Твердые полезные ископаемые				
1. Проходка горных выработок:				
- горно-капитальных;	пог.м / м ³			
- горно-подготовительных;	пог.м / м ³			
- нарезных	пог.м / м ³			
2. Вскрыша	тыс. м ³			
3. Добыча товарной руды (угля):				
- среднее содержание полезного компонента;	т, м ³			
- полезный компонент (металл)	гр/т, %			
4. Извлечение из недр	кг, т			
5. Переработано товарной руды:				
- среднее содержание металла;	т, м ³			
- полезный компонент (металл)	гр/т, %			
6. Технологическое извлечение металла на обогатитель-	кг, т			
	%			

Технико-экономические показатели	Единицы	Показатели		
		План отчетного периода	Факт отчетного периода	План на период
ной фабрике				
7. Технологическое извлечение металла на металлургическом (перерабатывающем) заводе	%			
8. Сквозное извлечение товарной продукции	%			
9. Потери металла в хвостах обогащения и металлургии	%			
10. Получено товарной продукции				
11. Объем продаж	тыс.т, тыс. м ³			
12. Цена продаж	сом/т, сом/м ³			
13. Остаток балансовых запасов на начало года:				
- руда;	тыс.т			
- среднее содержание;	гр/т, %			
- металл	кг, т			
14. Капитальные вложения, всего, в т.ч.:	тыс.сом.			
- горно-капитальные работы;	тыс.сом.			
- технологическое оборудование	тыс.сом.			
15. Производственная себестоимость конечной товарной продукции	сом/м ³ , сом/т			
16. Уплачено налогов, всего, в т.ч.:	тыс.сом.			
бонусы;	тыс.сом.			
роялти;	тыс.сом.			
налог на прибыль;	тыс.сом.			
налог с продаж;	тыс.сом.			
НДС;	тыс.сом.			
налог на имущество;	тыс.сом.			
земельный налог	тыс.сом.			
17. Остаток готовой продукции	тыс.сом.			
II. Нефть				
1. Пробурено:				
- разведочных скважин;	пог.м			
- эксплуатационных скважин	пог.м			
2. Эксплуатационный фонд скважин, в т.ч.:	единиц			
- действующих;				
- нагнетательных;				
- контрольных;				
- бездействующих				
3. Добыча нефти, всего, в т.ч.:	тыс.т			
- из новых скважин;	тыс.т			
- из старых скважин	тыс.т			
4. Коэффициент нефтеотдачи	%			
5. Обводненность	%			
6. Извлекаемые запасы на начало года	тыс.т			
7. Капитальные вложения, всего, в т.ч.:	тыс.сом.			
- горно-капитальные работы;	тыс.сом.			
- технологическое оборудование	тыс.сом.			
8. Производственная себестоимость	сом/т			
9. Уплачено налогов, всего, в т.ч.:	тыс.сом.			
бонусы;	тыс.сом.			

Технико-экономические показатели	Единицы	Показатели		
		План отчетного периода	Факт отчетного периода	План на период
роялти;	тыс. сом.			
налог на прибыль;	тыс. сом.			
налог с продаж;	тыс. сом.			
НДС;	тыс. сом.			
налог на имущество;	тыс. сом.			
земельный налог	тыс. сом.			
III. Газ				
1. Пробурено:				
- разведочных скважин;	пог. м			
- эксплуатационных скважин	пог. м			
2. Эксплуатационный фонд скважин:	единиц			
- действующих;				
- бездействующих;				
- контрольных				
3. Добыча газа, всего, в т.ч.:	млн. м ³			
- из новых скважин;				
- из старых скважин				
4. Коэффициент использования	%			
5. Извлекаемые запасы на начало года	млн. м ³			
6. Капитальные вложения, всего, в т.ч.:	тыс. сом.			
- горно-капитальные работы;	тыс. сом.			
- технологическое оборудование	тыс. сом.			
7. Производственная себестоимость	сом/1000 м ³			
8. Уплачено налогов, всего, в т.ч.:	тыс. сом.			
бонусы;	тыс. сом.			
роялти;	тыс. сом.			
налог на прибыль;	тыс. сом.			
налог с продаж;	тыс. сом.			
НДС;	тыс. сом.			
налог на имущество;	тыс. сом.			
земельный налог	тыс. сом.			
IV. Минеральные подземные воды				
1. Водоотбор на бальнеолечение	м ³ /год			
2. Водоотбор на розлив	м ³ /год			
3. Капитальные вложения, всего, в т.ч.:	тыс. сом.			
- строительство;	тыс. сом.			
- технологическое оборудование	тыс. сом.			
4. Производственная себестоимость	сом/ м ³			
Объем реализации	м ³			
Цена реализации	сом/ м ³			
5. Уплачено налогов, всего, в т.ч.:	тыс. сом.			
бонусы;	тыс. сом.			
роялти;	тыс. сом.			
налог на прибыль;	тыс. сом.			
налог с продаж;	тыс. сом.			
НДС;	тыс. сом.			
налог на имущество;	тыс. сом.			
земельный налог	тыс. сом.			
6. Годовой объем продаж	тыс. сом.			

Технико-экономические показатели	Единицы	Показатели		
		План отчетного периода	Факт отчетного периода	План на период
7. Стоимость реализованных путевок на бальнеолечение	тыс. сом.			
Пресные подземные воды				
1. Водоотбор питьевых вод	тыс. м ³ /год			
2. Водоотбор на с/х производство	тыс. м ³ /год			
3. Водоотбор на промышленное производство	тыс. м ³ /сутки			
4. Капитальные вложения, всего, в т.ч.:	тыс. сом.			
- строительство;	тыс. сом.			
- технологическое оборудование	тыс. сом.			
5. Производственная себестоимость	сом/ м ³			
Объем реализации	м ³			
Цена реализации	сом/ м ³			
6. Уплачено налогов, всего, в т.ч.:	тыс. сом.			
бонусы;	тыс. сом.			
роялти;	тыс. сом.			
налог на прибыль;	тыс. сом.			
налог с продаж;	тыс. сом.			
НДС;	тыс. сом.			
налог на имущество;	тыс. сом.			
земельный налог	тыс. сом.			

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
Об утверждении Положения о резервных фондах глав
местных государственных администраций - губернаторов
областей и акимов районов Кыргызской Республики

В соответствии со статьей 21 Закона Кыргызской Республики "Об основных принципах бюджетного права Кыргызской Республики" Правительство Кыргызской Республики постановляет:

1. Утвердить Положение о резервных фондах глав местных государственных администраций - губернаторов областей и акимов районов Кыргызской Республики согласно приложению.

2. Министерству финансов Кыргызской Республики ежегодно в республиканском бюджете Кыргызской Республики предусматривать расходы:

- по резервным фондам глав местных государственных администраций губернаторов областей;
- по резервным фондам глав местных государственных администраций акимов районов.

3. Признать утратившим силу постановление Правительства Кыргызской Республики "Об утверждении Положения о резервном фонде глав местных государственных администраций - губернаторов областей Кыргызской Республики" от 13 июня 2008 года № 297.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на отдел организационно-инспекторской работы и регионального мониторинга Аппарата Правительства Кыргызской Республики.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования. (газета "Эркин Тоо" от 13 апреля 2012 года № 30)

Премьер-министр Кыргызской Республики
О.Бабанов

г.Бишкек
от 11 апреля 2012 года № 238

Приложение

Утверждено
постановлением Правительства
Кыргызской Республики
от 11 апреля 2012 года № 238

ПОЛОЖЕНИЕ о резервных фондах глав местных государственных администраций - губернаторов областей и акимов районов Кыргызской Республики

1. Общие положения

1. Расходы по резервным фондам глав местных государственных администраций - губернаторов областей и акимов районов (далее - резервный фонд) ежегодно предусматриваются в республиканском бюджете Кыргызской Республики.

2. Резервные фонды глав местных государственных администраций губернаторов областей и акимов районов определяются в соответствии с установленными настоящим Положением формулами.

2. Расчет резервных фондов

3. Объем по резервным фондам глав местных государственных администраций - губернаторов областей рассчитывается по следующим формулам:

$$1) \text{СП} = (\text{ОРФГ/ВН}) * 1000$$

- СП - среднедушевой показатель;
- ОРФГ - общий объем резервных фондов губернаторов областей;
- ВН - всего населения Кыргызской Республики (чел).

$$2) \text{РФГО} = \text{СП} * \text{НО}$$

- РФГО - резервный фонд губернатора области;
- СП - среднедушевой показатель;

3. Порядок использования денежных средств резервных фондов

5. Бюджетные средства, выделенные из резервных фондов, должны быть использованы на цели, предусмотренные настоящим Положением, согласно распоряжению главы местной государственной администрации - губернатора области и акима района.

6. Распорядителем средств резервного фонда является глава местной государственной администрации - губернатор области и аким района.

7. Получателем средств резервных фондов могут быть как учреждения, состоящие на республиканском бюджете, так и учреждения, финансируемые из местных бюджетов.

8. Резервные фонды создаются для покрытия непредвиденных расходов на экономические, социально-культурные и другие мероприятия, проводимые в области и районе, которые не были учтены при формировании и утверждении республиканского бюджета Кыргызской Республики, и используются на следующие цели:

- проведение официальных мероприятий в праздничные дни;
- оказание единовременной материальной помощи ветеранам и участникам Великой Отечественной войны, ветеранам труда, лицам с ограниченными возможностями здоровья, лицам с

ВИЧ/СПИДом и малоимущим слоям населения области и района;

- оказание частичной финансовой поддержки на строительство, ремонт и улучшение материальной технической базы социально-культурных и административных объектов и инфраструктуры, находящихся на территории области и района;

- проведение в масштабе области и района мероприятий, посвященных официальным датам;

- поощрение заслуженных работников в связи с профессиональными праздниками;

- оперативное решение вопросов по предотвращению и ликвидации последствий стихийных бедствий и чрезвычайных ситуаций;

- проведение благотворительных марафонов для оказания финансовой помощи малоимущим слоям населения области и района;

- оказание финансовой поддержки участников спортивных мероприятий, а также деятелей науки и культуры;

- оказание единовременной финансовой поддержки выдающихся личностей Кыргызской Республики, проживающих на территории данной области и района, внесших весомый вклад в развитие Кыргызской Республики.

9. Средства резервного фонда запрещается

использовать на:

- коммерческие цели или деятельность, приносящую прибыль;
- содержание и обеспечение деятельности неправительственных организаций;

4. Ответственность распорядителя кредитов и порядок составления и предоставления отчетности по средствам резервных фондов

10. Распорядитель средств и получатели средств несут персональную ответственность за сохранность, целевое и эффективное использование денежных средств резервного фонда в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

11. Учет денежных средств резервных фондов ведется на отдельном казначейском счете (отдельно от основной сметы по бюджетным средствам) главного распорядителя и получателя средств.

12. В соответствии с постановлением Правительства Кыргызской Республики "Об утверждении Положения по организации бухгалтерского учета в бюджетных учреждениях" от 16 мая 2011 года № 224 получатели средств резервных фондов ежемесячно предоставляют распределителям

- увеличение размера заработной платы работников бюджетных учреждений;
- организацию юбилеев, тоев и других увеселительных мероприятий, проводимых в области и районе.

сводный отчет об исполнении сметы расходов учреждений, состоящих на республиканском бюджете.

13. В соответствии с постановлением Правительства Кыргызской Республики "Об утверждении Положения по организации бухгалтерского учета в бюджетных учреждениях" от 16 мая 2011 года № 224 распределителем средств составляется сводный отчет об исполнении сметы расходов по бюджетным средствам по области и представляется в Министерство финансов Кыргызской Республики.

14. При изменении процедуры учета, распределения и использования средств резервных фондов Правительством Кыргызской Республики вносятся соответствующие дополнения и изменения в настоящее Положение.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ О мерах по содействию занятости населения и сокращению бедности

В целях содействия занятости населения и сокращения бедности, а также создания новых рабочих мест путем выдачи микрокредитов, Правительство Кыргызской Республики постановляет:

1. Создать Микрокредитное агентство "Ала-Тоо Финанс" при Министерстве молодежи, труда и занятости Кыргызской Республики (далее - Микрокредитное агентство).

2. Утвердить:

- Устав Микрокредитного агентства "Ала-Тоо Финанс" при Министерстве молодежи, труда и занятости Кыргызской Республики согласно приложению 1;

- Наблюдательный совет Микрокредитного агентства "Ала-Тоо Финанс" при Министерстве молодежи, труда и занятости Кыргызской Республики в составе согласно приложению 2;

- Положение о Кредитном совете айылного аймака согласно приложению 3.

3. Министерству юстиции Кыргызской Республики в установленном порядке произвести государственную регистрацию Микрокредитного агентства.

4. Рекомендовать Национальному банку Кыргызской Республики в установленном порядке выдать свидетельство об учетной регистрации

Микрокредитного агентства.

5. Установить, что активами Микрокредитного агентства являются спонсорская помощь компании "Центerra Голд Инк".

6. Основными условиями для конечного получателя микрокредита определить:

- целевое направление микрокредита - растениеводство, животноводство, агропромышленная переработка, малое производство, ремесленничество, торговля и сфера услуг;

- срок предоставления микрокредита - до 1 года;

- размер кредита - до 50000 (пятьдесят тысяч) сомов на одного заемщика;

- процентная ставка за пользование кредитом - не более 7 процентов годовых.

7. Фонду по управлению государственным имуществом при Правительстве Кыргызской Республики в месячный срок предоставить Микрокредитному агентству:

- соответствующие помещения в городе Бишкек для размещения центрального офиса Микрокредитного агентства;

- движимое имущество, необходимое для организации операционной деятельности Микрокредитного агентства.

8. Местным государственным администрациям

и органам местного самоуправления оказать содействие в предоставлении помещений и создании необходимых условий для осуществления операционной деятельности Микрокредитного агентства.

9. Рекомендовать айылным кенешам образовывать в айылных аймаках кредитные советы, являющиеся консультативно-совещательными органами, для составления списков граждан, нуж-

дающихся в получении микрокредита.

10. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на отделы социального и гуманитарного развития, финансов, экономики и инвестиций Аппарата Правительства Кыргызской Республики.

11. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования. (газета "Эркин Тоо" от 17 апреля 2012 года № 31-32)

Премьер-министр Кыргызской Республики
О.Бабанов

г.Бишкек
от 12 апреля 2012 года № 240

Приложение 1

Утвержден
постановлением Правительства
Кыргызской Республики
от 12 апреля 2012 года № 240

УСТАВ

Микрокредитного агентства "Ала-Тоо Финанс"
при Министерстве молодежи, труда и занятости Кыргызской Республики

1. Общие положения

1. Микрокредитное агентство "Ала-Тоо Финанс" при Министерстве молодежи, труда и занятости Кыргызской Республики (далее - Агентство) является некоммерческим специализированным кредитным учреждением, созданным в соответствии с Гражданским кодексом Кыргызской Республики, законами Кыргызской Республики "О некоммерческих организациях", "О банках и банковской деятельности", "О микрофинансовых организациях в Кыргызской Республике" и другими нормативными правовыми актами Кыргызской Республики, реализующими меры государственной поддержки населения в целях сокращения бедности и содействия занятости, улучшения материальных, социальных и экономических условий малообеспеченных граждан.

2. Агентство является некоммерческой организацией в правовой форме учреждения, обладает статусом юридического лица. Агентство приобретает статус юридического лица, а также права и обязанности по осуществлению своей деятельности с момента его государственной регистрации и может выступать в качестве истца и ответчика в суде.

3. Учредителем Агентства является Правительство Кыргызской Республики в лице Министерства молодежи, труда и занятости Кыргызской Республики.

4. В своей деятельности Агентство руководствуется

2. Цель и виды деятельности Агентства

9. Основной целью деятельности Агентства является содействие в реализации мер по сокращению бедности и занятости населения, улучшению материальных, социальных и экономических условий малообеспеченных граждан путем осуществления услуг, предусмотренных учредительными документами Агентства.

10. Основным видом деятельности Агентства является микрокредитование физических и юридических лиц на договорных условиях в соответствии с законодательством Кыргызской Республики, на условиях,

Конституцией Кыргызской Республики, нормативными правовыми актами Кыргызской Республики, международными соглашениями и договорами, актами Национального банка Кыргызской Республики, положениями настоящего Устава, операционным руководством Агентства, внутренними положениями Агентства.

5. Агентство осуществляет свою деятельность на территории Кыргызской Республики.

6. Полное официальное наименование Агентства: на государственном языке: "Кыргыз Республикасынын Жаштар, эмгек жана иш менен камсыз кылуу министрлигинин алдында "Ала-Тоо Финанс" чакан кредит агенттиги";

на официальном языке: "Микрокредитное агентство "Ала-Тоо Финанс" при Министерстве молодежи, труда и занятости Кыргызской Республики";

на английском языке: "Ala-Too Finance" Microfinance Agency".

Сокращенное наименование Агентства:

на государственном языке: "Ала-Тоо Финанс" ЧКА;

на официальном языке: МКА "Ала-Тоо Финанс";

на английском языке: "Ala-Too Finance" MFA.

7. Местонахождение Агентства: город Бишкек.

8. Агентство вправе учреждать региональные представительства и филиалы по всей территории Кыргызской Республики.

оговоренных с заемщиками. При этом микрокредиты предоставляются Агентством за счет собственных средств либо средств донорских организаций, местных и международных финансовых организаций.

11. Максимальный размер микрокредита, выдаваемый одному и тому же лицу, категории заемщиков, имеющих право на получение микрокредита, составляет до 50000 (пятьдесят тысяч) сомов на одного заемщика.

12. Агентство помимо осуществления основной деятельности по микрокредитованию вправе осуществ-

влять иные сделки для обеспечения своей деятельности в соответствии с законодательством Кыргызской Республики, в том числе:

- изымать и реализовывать заложенное залогодателем имущество в погашение обязательств перед Агентством;

- оказывать консультационные и информационные услуги, связанные с предоставлением услуг по микрокредитованию;

- заимствовать средства у международных донорских организаций, банков и финансово-кредитных учреждений;

- привлекать грантовые финансовые средства и спонсорскую помощь, с последующим их направлением на развитие льготного кредитования;

- осуществлять покупку и продажу долговых обязательств (факторинг);

- предоставлять услуги по финансовому лизингу, при котором Агентство выступает как посредник между поставщиком или производителем имущества и покупателем, финансируя продажу имущества поставщика или производителя путем покупки у него и продажи на условиях кредита покупателю;

- вправе кредитовать другие микрофинансовые организации, где учредителями являются государственные органы, при этом данные микрофинансовые организации предоставляют микрокредиты на условиях, определенных Агентством.

13. Агентство вправе осуществлять иную деятельность, не запрещенную законодательством Кыргыз-

3. Имущество и средства Агентства

19. Имущество и средства Агентства образуются за счет:

- средств, переданных ему собственником;

- средств, поступающих посредством грантов, спонсорской помощи, кредитов, ссуд и займов;

- добровольных перечислений юридических лиц Кыргызской Республики и зарубежных государств, а также отдельных граждан;

- иных источников, не запрещенных законодательством Кыргызской Республики.

20. Агентство имеет право оперативного управления своим имуществом. Агентство владеет имуществом, использует и распоряжается им в соответствии со статьей 231 Гражданского кодекса Кыргызской Республики.

При недостаточности ресурсов Агентство для покрытия своих обязательств несет ответственность в соответствии с законодательством Кыргызской Рес-

4. Органы управления Агентства

24. Органами управления Агентства являются:

- высший орган управления - Наблюдательный совет;

5. Наблюдательный совет

25. Наблюдательный совет состоит из пяти членов, один из которых является председателем, назначаемым Премьер-министром Кыргызской Республики.

В состав Наблюдательного совета по должности входят:

- министр молодежи, труда и занятости Кыргызской Республики;

- министр социального развития Кыргызской Республики;

ской Республики.

14. Кредитная деятельность Агентства регулируется нормами, установленными Национальным банком Кыргызской Республики.

15. Микрокредиты выдаются физическим лицам, включенным в списки, представляемые кредитными советами айылных аймаков, в соответствии с законодательством Кыргызской Республики, условиями настоящего Устава и Положением о порядке и условиях микрокредитования (Кредитная политика).

16. При выдаче микрокредитов Агентство обязано обеспечивать возвратность выдаваемых денежных средств, в том числе путем заключения с заемщиками или лицами, обеспечивающими надлежащее выполнение обязательств заемщиков перед Агентством, договоров залога, ипотеки. Агентство вправе требовать от заемщиков предоставления любых законных гарантий выполнения своих обязательств, в том числе поручительств, гарантий и других финансовых обязательств.

17. Категории заемщиков, имеющих право на получение микрокредита, выдаваемого Агентством, определяются Положением о порядке и условиях микрокредитования (Кредитная политика).

18. Агентство классифицирует свои активы и кредитный портфель, формирует резервы на покрытие потенциальных потерь и убытков в соответствии с законодательством Кыргызской Республики и нормативными актами, издаваемыми Национальным банком Кыргызской Республики.

публики.

21. Агентство осуществляет операционные расходы в соответствии с утвержденным бюджетом.

22. Финансовый и операционный год Агентства начинается 1 января и заканчивается 31 декабря каждого года. Одни раз в год, по окончании финансового/операционного года, Агентство проводит внешний аудит своих финансовых ресурсов и деятельности в соответствии с требованиями, установленными Национальным банком Кыргызской Республики.

23. Формирование резервов на покрытие потенциальных потерь и убытков, списание сомнительных и убыточных долгов, а также корректировка резервов на покрытие потенциальных потерь и убытков производятся Агентством в соответствии с законодательством Кыргызской Республики и нормативными актами Национального банка Кыргызской Республики.

- исполнительный орган управления - исполнительный директор.

гими нормативными правовыми актами Кыргызской Республики, юридическими соглашениями, касающимися деятельности Агентства;

- внесение предложений по внесению изменений и дополнений в Устав Агентства;

- внесение представления Премьер-министру Кыргызской Республики о назначении на должность и освобождении от должности исполнительного директора Агентства;

- назначение на должность и освобождение от должности заместителя исполнительного директора по представлению исполнительного директора Агентства;

- утверждение годового бюджета Агентства и любых изменений к нему;

- утверждение годовых отчетов и бухгалтерских балансов Агентства;

- принятие решения о распоряжении основными

6. Порядок проведения заседаний Наблюдательного совета

28. Проведение первого заседания Наблюдательного совета организуется исполнительным директором в течение одного месяца после получения соответствующего свидетельства в Национальном банке Кыргызской Республики.

29. Члены Наблюдательного совета не получают заработной платы, гонораров или другой компенсации от Агентства или любого другого источника за осуществление своей деятельности как члена Наблюдательного совета.

30. Наблюдательный совет осуществляет свою деятельность на основании настоящего Устава, а также в соответствии с законодательством Кыргызской Республики и юридическими соглашениями относительно деятельности Агентства.

31. Заседания Наблюдательного совета проводятся не реже одного раза в квартал.

Кворум Наблюдательного совета считается состоявшимся при присутствии более половины всех его членов.

Решения Наблюдательного совета принимаются простым большинством от общего количества членов Наблюдательного совета. В случае равенства голосов, голос председателя является решающим.

7. Исполнительный директор

33. Исполнительный директор назначается на должность Премьер-министром Кыргызской Республики по представлению Наблюдательного совета.

Исполнительный директор подотчетен Наблюдательному совету.

Наблюдательный совет может внести представление об освобождении исполнительного директора от должности в случае ненадлежащего исполнения им своих обязанностей, причинения материального вреда Агентству.

34. Исполнительный директор несет ответственность за текущую деятельность Агентства.

Исполнительный директор осуществляет свою деятельность независимо и без постороннего вмеша-

8. Персонал Агентства

36. Агентство решает вопросы своего кадрового обеспечения, в том числе определяет порядок и условия найма персонала (наемных работников) в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

средствами Агентства;

- решение вопросов о создании и прекращении деятельности филиалов и представительств Агентства, утверждение положений о них;

- решение иных вопросов, связанных с деятельностью Агентства;

- утверждение Положения о порядке и условиях микрокредитования (Кредитная политика).

27. Наблюдательный совет не может вмешиваться в текущую деятельность Агентства. Члены Наблюдательного совета не вправе действовать от имени Агентства.

Члены Наблюдательного совета должны сохранять лояльность по отношению к Агентству. Они не могут использовать предоставленные возможности в целях, противоречащих настоящему Уставу, или наносить ущерб имущественным и неимущественным интересам Агентства.

Внеочередные заседания могут быть созваны по предложению председателя Наблюдательного совета, исполнительного директора Агентства.

Члены Наблюдательного совета уведомляются о заседании Наблюдательного совета не менее чем за десять рабочих дней до его проведения.

В случае проведения внеочередных заседаний уведомление может быть направлено членам Наблюдательного совета не менее чем за три рабочих дня.

Уведомление должно содержать повестку дня предстоящего заседания с приложением всех необходимых документов, связанных с повесткой дня.

Заседания Наблюдательного совета протоколируются. Протоколы подписываются председателем, направляются членам Наблюдательного совета и исполнительному директору.

Организационное и материально-техническое обеспечение деятельности Наблюдательного совета осуществляется Агентством.

32. Член Наблюдательного совета Агентства не может участвовать в голосовании по вопросам, в которых он имеет прямую или косвенную материальную заинтересованность.

тельства, в соответствии с положениями настоящего Устава.

Полномочия исполнительного директора включают представление Агентства перед юридическими и физическими лицами как в Кыргызской Республике, так и за рубежом, заключение договоров, протоколов, соглашений, иных документов, касающихся текущей операционной деятельности, от имени Агентства, а также другие полномочия, входящие в его компетенцию.

35. Исполнительный директор имеет заместителя, который осуществляет функции, определенные исполнительным директором, а также замещает исполнительного директора в его отсутствие.

37. Взаимоотношения Агентства с персоналом строятся на основе трудовых договоров, заключаемых в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

38. Должностные лица и работники Агентства несут ответственность за причиненный ими ущерб на основании и в порядке, определенном законодательством

и трудовым договором (контрактом).

39. Круг обязанностей работников определяется и утверждается исполнительным директором.

9. Порядок прекращения деятельности Агентства

40. Деятельность Агентства прекращается по решению Правительства Кыргызской Республики, либо судом на основаниях, предусмотренных законодательством Кыргызской Республики.

41. Имущество и денежные средства, оставшиеся после ликвидации Агентства и расчетов с кредитора-

ми, возвращенные в соответствии с юридическими соглашениями, направляются на решение уставных целей Агентства.

42. Документы, связанные с деятельностью Агентства, используются и хранятся в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

Приложение 2

СОСТАВ

Наблюдательного совета Микрокредитного агентства "Ала-Тоо Финанс" при Министерстве молодежи, труда и занятости Кыргызской Республики

Председатель Наблюдательного совета, назначаемый Премьер-министром Кыргызской Республики.

Члены Наблюдательного совета:

министр молодежи, труда и занятости Кыргызской Республики;

министр социального развития Кыргызской Рес-

публики;

директор Государственного агентства по строительству и региональному развитию при Правительстве Кыргызской Республики;

представитель компании "Центerra Голд Инк" (по согласованию).

Приложение 3

Утверждено

постановлением Правительства Кыргызской Республики от 12 апреля 2012 года № 240

ПОЛОЖЕНИЕ

о Кредитном совете айылного аймака

1. Общие положения

1. Кредитный совет айылного аймака (далее - Кредитный совет) создается с целью составления списка безработных граждан, относящихся к категории малообеспеченных, для получения микрокредитов.

2. Кредитный совет является постоянно действующим консультативно-совещательным органом, осуществляющим свою деятельность на общественных началах.

2. Основные задачи функции Кредитного совета

5. Основными задачами Кредитного совета являются:

- составление списка безработных граждан, относящихся к категории малообеспеченных, для получения микрокредитов в целях организации предпринимательской деятельности в сферах растениеводства, животноводства, агропромышленной переработки, малого производства, ремесленничества, торговли и услуг;

- выработка рекомендаций и предложений по эффективному использованию выделяемых микрокредитов и их дальнейшей возвратности;

- проведение мониторинга целевого использования заемщиками выделяемых микрокредитов.

6. Для решения задач Кредитный совет осуществляет следующие функции:

- принятие решений о включении в список безра-

ботных граждан, зарегистрированных в установленном порядке в органах занятости населения по месту жительства, малообеспеченных семей (семья, имеющая ежемесячный доход на каждого члена семьи ниже гарантированного минимального дохода);

4. Кредитный совет действует в рамках предоставленных ему прав и полномочий, осуществляет свою деятельность на основе Конституции Кыргызской Республики, законов и других нормативных правовых актов Кыргызской Республики, а также настоящего Положения.

- предоставление в Микрокредитное агентство "Ала-Тоо Финанс" при Министерстве молодежи, труда и занятости Кыргызской Республики списков безработных граждан, относящихся к категории малообеспеченных, в течение 5 рабочих дней с даты их составления, для рассмотрения возможности предоставления микрокредитов;

- регулярное информирование общественности о деятельности Кредитного совета, принятых решениях и их выполнении;

- предоставление ежегодных отчетов о проделанной работе на сходах жителей айылных аймаков.

3. Права и полномочия Кредитного совета

7. Кредитный совет для осуществления возложенных на него функций имеет право:

- привлекать к своей работе представителей органов исполнительной власти, органов местного само-

управления, а также специалистов по кредитованию;

- запрашивать и получать необходимую для осуществления своей деятельности информацию от государственных органов и органов местного самоуправления в установленном порядке;

- организовывать и проводить консультации с экспертами, специалистами или заинтересованными общественными организациями по вопросам, отнесенным к компетенции Кредитного совета;

4. Порядок формирования Кредитного совета

8. Формирование состава Кредитного совета осуществляется на сходах жителей айылного аймака.

9. В состав Кредитного совета должны входить представители местных кенешей, организаций гражданского общества, совета аксакалов, экспертного общества, социальный работник айыл окмоту, местные активисты.

10. Количественный состав Кредитного совета определяется с учетом численности населения айылного аймака, от 5 до 11 членов Кредитного совета.

11. Состав Кредитного совета избирается сроком на 3 года. Одно и то же лицо не может быть избрано членом Кредитного совета более двух сроков подряд.

Замещение вакантных мест в Кредитном совете осуществляется решением общего схода жителей айылного аймака простым большинством из числа присутствующих.

12. Формирование нового состава Кредитного совета осуществляется не позднее, чем за 1 месяц до истечения срока полномочий его предыдущего состава.

13. Кредитный совет образуется в составе председателя Кредитного совета, заместителя председателя, ответственного секретаря и членов Кредитного совета.

14. На организационном заседании Кредитного совета открытым голосованием, простым большинством из числа присутствующих избираются председатель, его заместитель и ответственный секретарь.

15. Руководство деятельностью Кредитного совета осуществляет председатель, в отсутствие председателя - его заместитель.

5. Организация деятельности Кредитного совета

19. Основной формой работы Кредитного совета является заседание.

20. Заседания Кредитного совета считаются правомочными, если на них присутствует не менее половины его членов.

21. Периодичность проведения заседаний Кредитного совета устанавливается Кредитным советом в соответствии с утвержденным планом мероприятий.

22. Член Кредитного совета имеет право вносить предложение о созыве внеочередного заседания на рассмотрение Кредитного совета.

23. Кредитный совет осуществляет свою деятельность в соответствии с утвержденным планом мероприятий на год.

24. Члены Кредитного совета участвуют в его заседаниях лично, без права замены. В случае невозможности прибытия на заседание член Кредитного совета вправе направить свое мнение по вопросу, включен-

- оказывать содействие местным государственным администрациям и органам местного самоуправления по вопросам, отнесенным к компетенции Кредитного совета;

- предоставлять списки безработных граждан, относящихся к категории малообеспеченных, заинтересованным учреждениям и лицам в целях содействия занятости и развития малого предпринимательства.

16. Председатель Кредитного совета:

- организует деятельность Кредитного совета;

- председательствует на заседаниях Кредитного совета;

- утверждает план работы;

- подписывает протоколы заседаний и другие документы Кредитного совета;

- осуществляет деятельность по реализации решений Кредитного совета;

- представляет Кредитный совет в государственных органах и микрокредитных организациях.

17. Заместитель председателя:

- в отсутствие председателя исполняет его обязанности;

- выполняет другие функции в соответствии с поручениями председателя или Кредитного совета.

18. Ответственный секретарь Кредитного совета:

- обеспечивает взаимодействие между членами Кредитного совета и соответствующими подразделениями государственного органа или органа местного самоуправления;

- осуществляет контроль за подготовкой очередного заседания Кредитного совета, а также сроками исполнения его решений;

- обеспечивает организационную и информационную поддержку деятельности Кредитного совета;

- обеспечивает организацию и ведение делопроизводства;

- выполняет другие функции в соответствии с поручениями Кредитного совета, председателя или его заместителя.

норму в повестку дня, в письменной форме.

25. Заседания Кредитного совета проводятся открыто, на них могут присутствовать граждане, представители гражданского общества и средств массовой информации.

26. На заседаниях Кредитного совета каждый член Кредитного совета имеет один голос.

Решения Кредитного совета принимаются простым большинством от числа присутствующих на заседании членов и оформляются протоколом, который подписывается председателем и членами. В случае равенства голосов, голос председателя является решающим. Особые мнения, высказанные членами Кредитного совета в ходе рассмотрения и принятия решений, отражаются в протоколе.

27. Организационное и материально-техническое обеспечение деятельности Кредитного совета осуществляется соответствующим айыл окмоту.

«АКАДЕМИЯ» басмасы
китеп сериясын сунуш кылат:

Гражданский кодекс
Жарандык процесстик кодекси
Кылмыш-жаза кодекси
Жазык-процесстик кодекси
Жазык-аткаруу кодекси
Администрациялык жоопкерчилик жөнүндө кодекс
Салык кодекси
Бажы кодекси
Шайлоо жөнүндө кодекс
Эмгек кодекси
Турак жай кодекси
Үйбүлө кодекси
Балдар жөнүндө кодекс
Жер кодекси
Токой кодекси
Суу кодекси
Аба кодекси

Ошондой эле китеп серияны:
«Кыргыз Республикасынын
Мыйзамдары»

Издательство «АКАДЕМИЯ»
представляет книжную серию:

Гражданский кодекс
Гражданский процессуальный кодекс
Уголовный кодекс
Уголовно-процессуальный кодекс
Уголовно-исполнительный кодекс
Кодекс об административной ответственности
Налоговый кодекс
Таможенный кодекс
Кодекс о выборах
Трудовой кодекс
Жилищный кодекс
Семейный кодекс
Кодекс о детях
Земельный кодекс
Лесной кодекс
Водный кодекс
Воздушный кодекс

А также книжную серию:
«Законы
Кыргызской Республики»

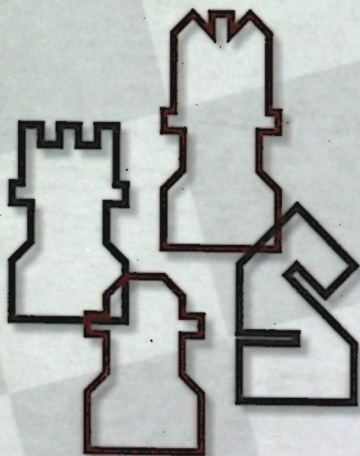
Басылмаларды сатып алуу суроолор боюнча,
«Академия» Басмасына кайрылуунузду суранабыз:

По вопросам приобретения изданий,
просим обращаться в Издательство «Академия»:



Бишкек ш., Чуй пр. 265а, 322а ком.
тел. 64-26-50, 64-26-51
www.academy.kg

ТОКТОМ - УКУКТУК МЕЙКИНДИКТЕ БАШКАРУУЧУ АБАЛДЫ ЭЭЛӨӨ



УКУКТУК МААЛЫМАТТАР ТОПТОМУ

ӨЗ ИШИНИН ЧЕБЕРЛЕРИНЕ

ОЛУТТУУ КОМПАНИЯЛАРДЫН
КЫЗМАТКЕРЛЕРИНЕ

АЗЫРКЫ ЗАМАН МЕНЕН ТЕҢ БАСКАНДАРГА

ТУУРА БАГЫТТЫ ТАНДАЙ БИЛГЕНДЕРГЕ

ЭРТЕҢКИ КҮНГӨ ИШЕНИЧТҮҮ КАРАГАНДАРГА
АРНАЛГАН

КР Мыйзамдары Сиздин компютериңизде. "ТОКТОМ Про" жана "ТОКТОМ Лайт" линиялары менен