

**Постановления Национальной комиссии по регулированию
энергетики и водоснабжения Грузии**

(на 03 апреля 2013 года)

I	Постановление №4 от 6 апреля 2000 года Об утверждении процедурных правил по решению спорных вопросов, возникших между лицензиатами, лицензиатами и потребителями	3
II	Постановление №15 от 31 декабря 2001 года Об утверждении «Порядка реструктуризации долга, возникшего после 4 января 1999 года для потребителей (населения) абонентского сектора АО «ЭЙ-И-ЭС Теласи», «Методики начисления неучтенной электроэнергии в абонентском, бюджетном и коммерческом секторах» и «Порядка оплаты стоимости электроэнергии по фиксированной плате»	8
III	Постановление № 20 от 18 сентября 2008 года «Об утверждении «Правил поставки и потребления электроэнергии (мощности)»	11
IV	Постановление №23 от 18 сентября 2008 года «Об утверждении Правил контроля над деятельностью и лицензирования в секторе электроэнергетики, природного газа и водоснабжения».....	45
V	Постановление №24 от 18 сентября 2008 года «Об утверждении «Правил расчета и оплаты стоимости регулирования в секторе электроэнергетики, природного газа и водоснабжения».....	60
VI	Постановление №25 от 18 сентября 2008 года «Об утверждении формы Протокола административного правонарушения, составляемого в связи с нарушением требований, установленных Национальной комиссией по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии».....	65
VII	Постановление №26 от 24 сентября 2008 года «Об утверждении предварительно установленных фиксированных тарифов на долгосрочный период с целью обеспечения создания стабильного инвестиционного климата в энергетическом секторе Грузии».....	71
VIII	Постановление №33 от 4 декабря 2008 года «О тарифах на электроэнергию».....	73
IX	Постановление №9 от 4 июня 2009 года Об утверждении «Инструкции по мониторингу показателей надежности электроснабжения потребителей лицензиатом распределения электроэнергии»	80
X	Решение №15\1 от 24 сентября 2009 года Об утверждении «Форм единого реестра обслуживания и журналов снабжения электроэнергией и обслуживания»	94
XI	Постановление № 14 от 12 августа 2010 года Об утверждении Правил наложения административного взыскания и принудительного исполнения за хищение электроэнергии или природного газа, а также за незаконное потребление питьевой воды и незаконное пользование водоотводной сетью.....	115
XII	Постановление №8 от 8 июня 2011 года Об утверждении методологии тарифов на Электроэнергию.....	127
XIII	Постановление №6 от 5 июля 2012 года Об утверждении „Правил коммерческого качества обслуживания, оказанного лицензиатом распределения электроэнергии“	142

**Постановление
Грузинской национальной
энергорегулирующей комиссии (ГНЭРК) N 4
от 6 апреля 2000 года г. Тбилиси**

**Об утверждении процедурных правил по решению спорных вопросов,
возникших между лицензиатами, лицензиатами и потребителями**

В соответствии с требованиями пункта 1 статьи 5 закона Грузии "Об электроэнергетике и природном Газе" Комиссия постановила:

1. Утвердить "Процедурные правила по решению споров, возникших между лицензиатами, лицензиатами и потребителями".
2. Постановление ввести в силу со дня его опубликования в Законодательном вестнике Грузии.

Председатель

Эл. Эристави

**Процедурные правила решения спорных вопросов,
возникших между лицензиатами, лицензиатами и потребителями**

Статья 1. Основные положения

1. Положение разработано в соответствии с требованиями закона Грузии "Об электроэнергетике и природном газе", целью которого является своевременное и объективное решение спорных вопросов, возникших между лицензиатами производства, передачи, диспетчеризации, распределения, импорта и экспорта электроэнергии, поставки, транспортирования и распределения природного газа а также между ними и потребителями по поводу лицензии или надлежащего договора.
2. Грузинская национальная энергорегулирующая комиссия (далее - Комиссия) решает в пределах своей компетенции спорные вопросы, возникшие между лицензиатами, лицензиатами и потребителями..
3. Целью Комиссии является решение возникших между сторонами спорных вопросов путём договорённости и прилагать для этого все усилия. Если между сторонами невозможно достичь договорённости у них остаётся право обращения к Комиссии, которая принимает решение в соответствии с законодательством Грузии согласно данным процедурным правилам.
4. Стороны начинают делопроизводство в Комиссии в соответствии с сформулированными в Положении правилами. Они вносят заявление, в котором определяется предмет спора.
5. Стороны могут на любом этапе потребовать завершения спора путём договорённости. Заявитель может отказаться от заявления, а ответчик – признать требование заявителя. Комиссия может не согласиться с таким требованием сторон и принять решение, если договорённость наносит вред энергосистеме.
6. Рассмотрение спорных вопросов проводится в порядке очерёдности с соблюдением требований четвёртой статьи Гражданского процессуального кодекса Грузии.
7. Комиссия с целью рассмотрения вопроса может по своей инициативе обратиться (применить) мероприятия, предусмотренные законом Грузии "Об электроэнергетике и природном газе".
8. Комиссия независима и подчиняется Конституции Грузии и закону. Какое-либо воздействие или вмешательство в деятельность Комиссии с целью оказания воздействия на решение Комиссии.
9. Комиссия выносит решение, которое обязательно для всех лицензиатов и потребителей.
10. Комиссия рассматривает спорные вопросы на открытых заседаниях, если это не противоречит интересам защиты государственной тайны. Рассмотрение дела на закрытом заседании допустимо на основании мотивированного ходатайства стороны или по инициативе Комиссии в случае возникновения конфиденциальной информации во время рассмотрения спора.
11. Деятельность осуществляется на государственном языке. Лицо, не знающее государственный язык будет предоставлен переводчик в соответствии со статьёй 9 Гражданского процессуального кодекса Грузии.

Статья 2. Сроки

1. Заявление должно быть подано в Комиссию в течение 10 дней после выявления основания для подачи заявления.
2. Комиссия в пятидневный срок решает вопрос принятия заявления. В случае принятия будет разработан график подготовки рассмотрения вопроса.
3. Комиссия начинает рассматривать спорный вопрос не позднее 50 дней со дня подачи заявления.
4. Комиссия уведомляет стороны о дне заседания.

5. Стороны будут уведомлены о дне рассмотрения как минимум 5 днями заранее.
6. Срок исполнения процессуального действия определяется точной календарной датой с указанием обстоятельств, которые должны обязательно наступить или отрезком времени. В последнем случае действие может быть выполнено в течение целого отрезка времени. Процессуальный срок, исчисляемый годами, месяцами или днями начинается со следующего дня с календарной даты или наступления события, которой определяется её начало.
7. Если последний день срока приходится на выходной или праздничный день, днём окончания срока будет считаться первый следующий рабочий день.
8. Предусмотренный законом срок для исполнения процессуального действия, если законом не предусматривается иное, может быть восстановлен Комиссией, если будет представлена справка о том, что неисполнение процессуального действия имело место по уважительной причине.

Статья 3. Уведомления и вызов

1. Сторонам и их представителям посредством Комиссии (уведомления) будет сообщено о дне, времени и месте рассмотрения. Комиссия также вызывает на заседание свидетелей, экспертов, специалистов и переводчиков.
2. Сторонам должно быть вручено уведомление с учётом достаточного времени для подготовки и явки.
3. В случае необходимости, стороны и другие участники могут быть вызваны телефонограммой, телеграммой или факсом.
4. Уведомление (повестка) должно быть выслано по почте или посредством курьера и оно должно быть заполнено с соблюдением требований статьи 72 Гражданского процессуального кодекса Грузии.

Статья 4. Представительство в Комиссии

1. Граждане могут вести дело в Комиссии лично, а юридические лица или другие организации – посредством тех должностных лиц, которые в соответствии с уставом или положением могут действовать от имени этого юридического лица или организации.
2. Лицензиаты и потребители могут вести дело в Комиссии посредством представителей.
3. Оформление полномочия на представительство производится в соответствии со статьёй 96 Гражданского процессуального кодекса Грузии.

Статья 5. Сбор и оценка доказательств

1. Каждая сторона должна доказать обстоятельства, на которых она обосновывает свои требования.
2. Доказательство обстоятельств возможно по разъяснению сторон, показаниям свидетелей, заключениям экспертов и специалистов, что должно быть представлено в письменной форме.
3. Стороны представляют доказательства Комиссии. Комиссия может сама затребовать доказательства.
4. Комиссия оценивает доказательства, которые основываются на всесторонне, полное и объективное рассмотрение.

Статья 6. Разъяснения сторон, письменные доказательства, разъяснения свидетелей и заключение эксперта

1. Процесс установления важных по делу обстоятельств начинается принятием разъяснения сторон.
2. Объявленный на заседании отказ стороны на дачу разъяснений не препятствует возможности получения таких

разъяснений от второй стороны.

3. Письменными доказательствами являются акты и документы, содержащие важные сведения по делу.
4. Письменное доказательство, как правило, представляется в виде оригинала.
5. В качестве свидетеля должно быть допрошено лицо, которому известно какое-либо обстоятельство по делу.
6. По конкретному вопросу для дачи разъяснений может быть приглашён выдающий заключение эксперт.

Статья 7. Производство дела

1. Заявление должно быть в письменной форме согласно статье 178 Гражданского процессуального кодекса Грузии.
2. Заявление и прилагаемые документы должны быть представлены в количестве копий по количеству ответчиков.
3. Комиссией должна быть проверена полнота прилагаемой документации. Если представлена неполная документация, сторонам даётся возможность пополнить её. После этого Комиссия обязана в пятидневный срок вынести решение по спорному вопросу. Если требование представленного заявления превышает компетенцию Комиссии, такое заявление не принимается и заявителю возвращаются только прилагающиеся документы. Если вопрос не будет решён в указанный срок, заявление будет считаться принятым.
4. После принятия заявления второй стороне высылается уведомление, на основании которой ответчик может ознакомиться в Комиссии с заявлением и прилагающимися материалами и получить их копии.
5. Вторая сторона – ответчик имеет право после ознакомления с заявлением представить встречный ответ с прилагаемыми документами.
6. Ответчик имеет право представить встречное заявление (встречное требование) для рассмотрения вместе с основным заявлением.
7. Представление встречного заявления возможно с соблюдением существующих правил.
8. Встречное заявление принимается, если её требования не превышают пределы компетенции Комиссии и требований статьи 189 Гражданского процессуального кодекса Грузии.
9. Заявителю должна быть предоставлена возможность ознакомления со встречным заявлением и подготовки.

Статья 8. Рассмотрение спорного вопроса на заседании Комиссии

1. Когда Комиссия посчитает, что вопрос достаточно подготовлен, назначается конкретный день рассмотрения дела, который проводится в соответствии с установленной процедурой.
2. В случае неявки заявителя или ответчика рассмотрение спора будет отложено до следующего заседания. Повторная неявка по неуважительной причине не послужит препятствием для рассмотрения заявления. Комиссия может принять разъяснение от явившейся стороны и вынести соответствующее решение.
3. На заседании председательствует председатель Комиссии или член Комиссии, которого назначает председатель Комиссии.
4. Председатель заседания возглавляет заседание и обеспечивает проведение заседания с соблюдением требований процессуального законодательства.
5. Рассмотрение вопросов на заседании Комиссии начинается с доклада дела, кем являются стороны, что является предметом и основанием спора. После доклада начинается заслушивание разъяснений сторон.

6. Председатель заседания и члены Комиссии задают сторонам вопросы, которые будут содействовать полному и точному определению обстоятельств, имеющих значение для решения дела.

Стороны могут задать друг другу вопросы.

7. По каждому заседанию Комиссии составляется протокол, который составляется с соблюдением требований статьи 288 Гражданского процессуального кодекса Грузии.

Статья 9. Принятие решения

1. Решение принимается по установленной процедуре - открыто, как в устном, так и в письменном виде, что подытоживает председатель заседания.

2. Решение принимается простым большинством голосов членов Комиссии. В случае отсутствия члена Комиссии может быть использовано мнение по поводу спорного вопроса в письменном виде.

3. В решении должны быть отражены доказательства и обстоятельства, закон или нормативный акт, единство которых даёт основание для решения спора.

4. При разногласии между членами Комиссии при принятии решения, член Комиссии имеет право высказать отличное мнение в письменном виде.

5. В 10-дневный срок после завершения рассмотрения дела составляется протокол и решение заседания.

6. В случае, если какая-либо из сторон посчитает незаконной решение Комиссии, она правомочна в течение одного месяца со дня принятия решения опротестовать в суде соответствующей инстанции.

7. Выполнение решения Комиссии обязательно для сторон. В случае, если какая-либо сторона не выполнит решения Комиссии, по отношению к ней Комиссией будут проведены предусмотренные законодательством мероприятия.

8. Стороны имеют право ознакомления с материалами дела и могут получить их экземпляры.

Постановление Грузинской национальной энергорегулирующей комиссии (ГНЭРК) №15

31 декабря 2001 года г. Тбилиси

Об утверждении «Порядка реструктуризации долга, возникшего после 4 января 1999 года для потребителей (населения) абонентского сектора АО «ЭЙ-И-ЭС Теласи», «Методики начисления неучтенной электроэнергии в абонентском, бюджетном и коммерческом секторах» и «Порядка оплаты стоимости электроэнергии по фиксированной плате»

На основании Указа Президента Грузии №481 от 26 ноября 2001 года «О дополнительных мероприятиях для подготовки энергосистемы Грузии к осенне-зимнему сезону 2001-2002 г.г.», учитывая представленную АО «ЭЙ-И-ЭС Теласи» заявку, согласованную с Сакребуло г. Тбилиси, пп. «б» п.2 ст.1, пп. «г» п. 3 ст. 36 Закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», и ст. 19 Постановления ГНЭРК №10 от 20 сентября 2001 года «Об условиях поставки, обслуживания и потребления электроэнергии», ГНЭРК постановила:

Статья 1. Изъято (18.09.2008 г. №22).

Статья 2. Утвердить «Методику начисления неучтенной электроэнергии в абонентском, бюджетном и коммерческом секторах».

Статья 3. Изъято (18.09.2008 г. №22).

Статья 4. Постановление вступает в силу сразу же при публикации.

Председатель

Эл. Эристави

«Порядок реструктуризации долга, возникшего после 4 января 1999 года для потребителей (населения) абонентского сектора АО «ЭЙ-И-ЭС Теласи» изъято (18.09.2008 г. №22)

Методика начисления неучтенной электроэнергии в абонентском, бюджетном и коммерческом секторах

Статья 1. Изъято (18.09.2008 г. №22).

Статья 2. Изъято (18.09.2008 г. №22).

Статья 3. Изъято (18.09.2008 г. №22).

Статья 4. Изъято (18.09.2008 г. №22).

Статья 5. Изъято (18.09.2008 г. №22).

Статья 6. Методы начисления

1. Изъято (18.09.2008 г. №22).

2. Изъято (18.09.2008 г. №22).

3. В абонентском секторе: (распространяется на бытовых потребителей АО «Теласи», которым не были установлены индивидуальные узлы учета до задействования «Правил поставки и потребления электроэнергии (мощности)») **(18.09.2008 г. №22).**

а) среднеемесячное начисление по месяцам (потребление в том же месяце предыдущего года, либо среднеемесячный расход на основании анализа одного целого года) предшествовавшее периоду нарушения (когда узел учета был в порядке);

б) среднеемесячное начисление на основании наблюдения, после приведения в порядок узла учета, (желательно за 12 месяцев, чтобы наиболее реально определить среднеемесячный расход и исключить эффект сезонности, определенная сумма на основании фиксированного начисления фиксируется в качестве долга и подлежит уплате, но после окончания периода наблюдения будет произведен перерасчет. Если окажется, что абонент заплатил больше, тогда излишне уплаченная сумма будет учтена при будущем расчете. Если же уплачено меньше, тогда абонент оплачивает разницу платит единовременно либо по согласованному графику, в противном случае подача электроэнергии будет прекращена);

в) на основании установленной либо рабочей мощности (Приложение №3).

Статья 7. Изъято (18.09.2008 г. №22).

Статья 8. Изъято (18.09.2008 г. №22).

Статья 9. Изъято (18.09.2008 г. №22).

Приложение 1 изъято (18.09.2008 г. №22).

Приложение 2 изъято (18.09.2008 г. №22).

(Распространяется на бытовых потребителей АО «Теласи», которым не были установлены индивидуальные узлы учета до задействования «Правил поставки и потребления электроэнергии (мощности)» (18.09.2008 г. №22)

Таблица расчетных часов ориентировочной мощности токоприемников абонентов АО «ЭЙ-И-ЭС Теласи», и потребления этой мощности

	Токоприемник	Установленная мощность	Кол-во рабочих часов, ч		Расход электроэнергии по сезону кВт.ч	
			в сутки	в месяц	зима	лето
	Телевизор новый старый	0.07 0.18	4.0 4.0	120 120	8.4 24.0	8.4 24.0
	Холодильник новый старый	0.13 0.2	4.0 4.0	120.0 120.0	15.6 24.0	15.6 24.0
	Стиральная машина без водонагр.	0.2	0.2	6.0	1.2	1.2
	Стиральная машина с водонагр.	2.5	0.2	6.0	15.0	15.0
	Электропечка передвижная эл.печка	3.0 1.0	2.0 2.0	60 60	180.0 60.0	180.0 60.0
	Электрочайник	1.0	0.1	3.0	3.0	3.0
	Электроутюг	1.0	0.1	3.0	3.0	3.0
	Малоупотребляемые прибо	0.5	0.15	9.0	4.5	4.5
	Водонагреватель «Аристо	2.0	3.0/2.0	90/60	180	120
	Водонагреватель «Атмор»	5.0	1.0/0.8	30/24	150	120
	Кондиционер «Лето» «Зима-лето»	1.0 1.5	3.0 3.0	90 90	- 145.0	90.0 145.0
	Освещение в 100вт	0.1	5.0	150	15.0	15.0
	Электрорадиатор	1.5	6.0	180.0	270.0	-
	Вентилятор	0.5	2.0	60	-	30

Для потребителей той категории, у кого учет электроэнергии не приведен в порядок, при месячном расчете условными считать следующие величины:

а) в зимнем сезоне (ноябрь-март):

в однокомнатных квартирах – 160 кВтч;

в двухкомнатных квартирах – 250 кВт.ч;

в трехкомнатных квартирах – 300 кВт.ч;

в четырех комнатных квартирах – 380 кВт.ч;

б) в летнем сезоне (апрель-октябрь):

в однокомнатных квартирах – 110 кВт.ч;

в двухкомнатных квартирах – 180 кВт.ч;

в трехкомнатных квартирах – 240 кВт.ч;

в четырех комнатных квартирах – 300 кВт.ч.

Порядок оплаты стоимости электроэнергии по фиксированной плате

(юридически утратил силу, по Решению Конституционного суда Грузии №1/3/136 от 30 декабря 2002 года).

**Национальная комиссия
по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии**

Постановление №20

18 сентября 2008 года

г. Кутаиси

Об утверждении «Правил поставки и потребления электроэнергии (мощности)»

С целью защиты интересов потребителей, правового регулирования отношений между лицензиатами распределения, электростанций малой мощности и потребителей, на основании п. 1 ст. 5 и п.п. «г» и «з» п. 3 ст. 36 Закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», постановляем:

1. Утвердить «Правила поставки и потребления электроэнергии (мощности)».
2. Утвердить следующие Приложения:
 - а) «Договор о купле-продаже электроэнергии» (Приложение №1);
 - б) Информация «О защите прав потребителей» (Приложение №2);
 - в) «Таблица ориентировочной мощности токоприемников потребителей и расчетных часов потребления этой мощности» (Приложение №3).
 - г) «стоимость присоединения к распределительной сети нового потребителя напряжения 0,220кВ, 0,380кВ и 6/10кВ» (Приложение №4). (16.11.2011).
3. «Правила поставки и потребления электроэнергии (мощности)» не распространяются на отношения, регулируемые: (3.10.2008 №28).
 - а) Постановлением Грузинской национальной энергорегулирующей комиссии (ГНЭРК) №9 от 30 мая 2007 г. «Об утверждении временного порядка определения количества электроэнергии, потребленной без индивидуального счетчика, потребителями электрораспределительных компаний».
 - б) «Порядком реструктуризации долга, возникшего после 4 января 1999 года для потребителей (населения) абонентского сектора АО «ЭЙ-И-ЭС Теласи», «Методикой начисления неучтенной электроэнергии в абонентском, бюджетном и коммерческом секторах» и Постановлением Грузинской национальной энергорегулирующей комиссии №15 от 31 декабря 2001 г. «Об утверждении «Порядка оплаты стоимости электроэнергии по фиксированной плате».
 - в) Постановление Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии от 15 октября 2009 года №17 «Об утверждении временного порядка определения количества потребленной электроэнергии без индивидуального счётчика бытовыми потребителями АО «Энергодистрибуция Кахети» с общим счётчиком».(12.11.2009№ 28).
4. Исключен (3.10.2008 №28).
5. Сразу же при вступлении в силу настоящего Постановления объявить утратившим силу Постановление Грузинской национальной энергорегулирующей комиссии (ГНЭРК) №10 от 20 сентября 2001 г. «Об утверждении «Условий поставки, обслуживания и потребления электроэнергии» для всех категорий потребителей «Эй-И-ЭС Теласи» и мероприятиях по обеспечению г. Тбилиси бесперебойной электроэнергией» (ЗГВ III, 2002 г., №102, ст. 743).
6. Настоящее Постановление вступает в силу на 15-ый день после публикации.

Председатель

Г. Чалагашвили

Правила поставки и потребления электроэнергии (мощности)

Статья 1. Общие положения

1. Правила поставки и потребления электроэнергии (мощности) (далее «Правила») регулируют взаимоотношения, с одной стороны, между лицензиатом распределения, электростанцией малой мощности, а, с другой стороны потребителем, при покупке, продаже, распределении, пропуске или/и потреблении электроэнергии.
2. Условия, установленные настоящими Правилами обязательны для всех лиц, осуществляющих производство, закупку, продажу, распределение, пропуск или/и потребление электроэнергии. Запрещено возложение обязательств, не соответствующих настоящим Правилам.
3. Термины, использованные в настоящих Правилах, имеют то же значение, что и в Законе Грузии «Об электроэнергетике и природном газе».
4. Кроме случаев, установленных настоящими Правилами, запрещается прерывание снабжения потребителей электроэнергией без предварительного разрешения Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии (далее – Комиссия).
5. Любое лицо, в случае нарушения его прав, имеет право подать жалобу Общественному защитнику интересов потребителей при Комиссии, в Комиссию, или обратиться в суд, а также, имеет право в судебном порядке потребовать от нарушителя возмещения ущерба, причиненного вследствие нарушения прав, гарантированных настоящими Правилами, или/и невыполнения возложенных обязательств.

Статья 2. Основные принципы

1. Лицензиат распределения электроэнергии обязан обеспечить безопасное, бесперебойное и надежное снабжение потребителя электроэнергией, соответствующих параметров, в соответствии с законодательством, условиями лицензии, настоящими Правилами и обязательствами, взятых по соответствующему договору.
2. Лицензиат распределения обязан:
 - а) предоставить услуги всем видам потребителей в соответствии с настоящими Правилами;
 - б) соблюдать установленные технические нормы и правила безопасности;
 - в) обеспечить постоянное обслуживание потребителей, в т. ч. постоянно действующую «горячую линию»;
 - г) безотлагательно реагировать на извещение о прекращении снабжения электроэнергией или/и отклонении (перепаде) напряжения от допустимой нормы;
 - д) реализовать электроэнергию розничному потребителю (в соответствии с условиями, установленными настоящими Правилами);
 - е) по требованию, при помощи распределительной сети, пропустить принадлежащую другому лицу электроэнергию до электрической сети, принадлежащей заранее определенному лицу;
 - ж) обеспечить надлежащее выполнение обязательств, взятых по настоящим Правилам и условиям лицензии.
3. Лицензиат распределения обязан безотлагательно реагировать соответствующим образом и прекратить снабжение электроэнергией в тех случаях, когда:
 - а) опасность угрожает жизни, здоровью или имуществу человека;
 - б) имеет место нарушение технических норм и требований правил безопасности. Вместе с этим, исходя из тяжести нарушения, потребителю может быть определен разумный срок для исправления нарушения;
 - в) лицензиатом диспетчеризации выдано соответствующее поручение об ограничении или прекращении снабжения электроэнергией.
4. Лицензиат распределения полномочен, с соблюдением законодательства и приведенных в настоящих Правилах норм, прекратить снабжение потребителя электроэнергией, если:
 - а) потребителем не уплачена стоимость потребленной электроэнергии;
 - б) потребитель нарушает требования, определенные в техническом условии подключения к распределительной сети;

- в) потребитель не соблюдает условия, установленные настоящими Правилами или/и обязательства, предусмотренные Договором, которые, в соответствии с законодательством, предусматривают прекращение снабжения электроэнергией;
- г) необходимо провести плановые или аварийные ремонтные работы.

5. Лицензиат распределения обязан вести денежные расчёты с потребителем только после полного отражения в предусмотренной настоящими Правилами расчётной квитанции подлежащей оплате (затребованной) суммы и указания последнего срока оплаты. **(19.07.2012).**

Статья 3. Сфера обслуживания и общие условия

1. В соответствии с договором о купле-продаже, продавец берет на себя обязательство поставить покупателю электроэнергию с соблюдением условий, определенных действующим законодательством, настоящими Правилами и договором, а покупатель берет на себя обязательство уплатить стоимость полученной электроэнергии и соблюдать условия, определенные действующим законодательством, настоящими Правилами и договором.
2. Настоящие Правила и соответствующий им договор, представляют для потребителя основной юридический документ, регулирующий права и обязанности лицензиата распределения, электростанций малой мощности и потребителя при покупке, продаже, распределении, пропуске или/и потреблении электроэнергии.
3. Условия, определенные настоящими Правилами представляют неотъемлемую часть договора о купле-продаже электроэнергии и предоставлении услуг.
4. Договор о купле-продаже электроэнергии, а также о предоставлении услуг, между лицензиатом распределения и потребителем может быть оформлен в письменной форме (а также квитанцией или другим письменным документом, в соответствии с формой, утвержденной настоящими Правилами).
5. Условия договора о купле-продаже электроэнергии, в случае оформления такого договора (соглашения) с потребителем, должны соответствовать требованиям, определенным настоящими Правилами и действующим законодательством.
6. Лицензиат распределения не имеет права, оформить с потребителем такой договор, или/и заключить с ним такую сделку, содержание или/и условие которого противоречит настоящим Правилам и действующему законодательству.
7. Лицензиат распределения и электростанция малой мощности на заявление потребителя должны дать обоснованный письменный ответ в течение 10 дней с момента получения заявления. **(26.09.2012).**
- 7 ¹. Ответ на заявку, внесенную в письменном или электронном виде, высылается заявителю в той же форме, в какой была получена указанная заявка (если заявителем не затребована иная форма ответа). **(16.11.2011).**
8. Лицензиат распределения обязан, разработать и предоставить потребителю соответствующие настоящим Правилам типовые формы заявлений о различных требованиях (по заявлениям, полученным многократно от потребителей).
9. Для целей настоящих Правил, различные категории розничных потребителей электроэнергии делятся на две группы:
 - а) бытовой потребитель – физическое лицо, покупающее и потребляющее электроэнергию только в бытовых целях;
 - б) небытовой потребитель – все другие розничные потребители, за исключением бытовых потребителей.

Статья 4. Основание и условия оказания услуг

1. Лицензиат распределения обязан, зарегистрировать в качестве абонента, лицо, которое, в соответствии с настоящими Правилами, при обеспечении электроэнергией, пользуется (или будет пользоваться) его услугами.

2. Потребитель электроэнергии обязан, использовать электроэнергию только в целях, указанных в заявке.
3. Лицо, желающее получить и потребить электроэнергию, с целью регистрации абонентом, должно обратиться с заявкой к соответствующему лицензиату распределения.
4. В случае изменения владельца квартиры, предприятия либо другого объекта, новый владелец обязан, наряду с документацией, подтверждающей право собственности, представить предусмотренную настоящим пунктом заявку соответствующему лицензиату распределения.
5. Лицо, в случае временного пользования недвижимостью при наличии письменного согласия владельца этой недвижимости, имеет право, потребовать регистрацию абонентом, а лицензиат распределения обязан, зарегистрировать его абонентом по этому адресу. Вместе с этим, лицензиат распределения имеет право, в соответствии с определенными настоящими Правилами условиями, потребовать, от этого лица, внесение на его депозит суммы для полного погашения начисленной задолженности (может потребовать полной оплаты начисленной задолженности, если регистрация этого временного пользователя вызывает отмену регистрации того абонента, за которым числится задолженность, а в случае, если не происходит уплаты начисленной задолженности, или не достигается соглашение об условиях оплаты, лицензиат распределения имеет право отказать заявителю в регистрации абонентом по указанному адресу).
6. Представлением заявки о регистрации абонентом, заявитель выражает свою волю получать и использовать электроэнергию в соответствии с условиями, определенными настоящими Правилами и действующим законодательством. С другой стороны, лицензиат распределения, на основании регистрации этого заявителя абонентом, выражает согласие и берет на себя обязательство снабжать заявителя электроэнергией в соответствии с условиями, определенными настоящими Правилами и действующим законодательством. Как лицензиат распределения, так и заявитель (абонент), имеют право, потребовать у другой стороны подтверждения этой сделки в письменной форме, на любом этапе правовых взаимоотношений.
7. В соответствии с настоящей статьей, нельзя требовать от заявителя регистрации абонентом, уплаты какой-либо стоимости за осуществление процедур и мероприятий, необходимых для обеспечения электроэнергией, если настоящими Правилами прямо не предусмотрены другие условия.
8. В заявке должно быть указано:
 - а) имя и адрес заявителя;
 - б) наименование лицензиата распределения;
 - в) Согласие ответственного за оплату физического лица, его имя, фамилия, адрес, личный номер удостоверения личности (допускается и другой документ, удостоверяющий личность, который разрешен законодательством Грузии), или в случае юридического лица – его название (наименование), или в случае иного лица – его наименование, юридический адрес, банковские реквизиты, идентификационный номер налогового органа и дата; **(26.09.2012).**
 - г) место (адрес), где должно быть осуществлено предоставление услуг и снабжение электроэнергией;
 - д) форма владения недвижимостью, где будет происходить предоставление услуг;
 - е) цель потребления электроэнергии (бытовая или небытовая);
 - ж) при желании потребителя:
 - ж.а) оформление договора о купле-продаже электроэнергии;
 - ж.б) присутствие при составлении акта о начале снабжения электроэнергией нового абонента;
 - з) также другие требования, которые заявитель сочтет необходимыми.
9. К заявлению дополнительно должны прилагаться:
 - а) справка, удостоверяющая владение недвижимым имуществом. В случае временного пользования недвижимым имуществом – письменное согласие владельца недвижимости;
 - б) письменное согласие физического лица, ответственного за уплату, если заявитель и лицо, ответственное за уплату – разные лица.
10. Не позднее пяти рабочих дней после приема заявки о регистрации абонентом, лицензиат распределения обязан зарегистрировать потребителя абонентом и обеспечить снабжение его электроэнергией с соблюдением условий, определенных настоящими Правилами.

11. После проведения процедур, необходимых для регистрации заявителя абонентом, незамедлительно, до начала снабжения абонента электроэнергией, должен быть составлен акт о начале снабжения нового абонента электроэнергией, в котором, кроме данных, приведенных в заявке, должен быть указан тип и номер счетчика электроэнергии, начальное показание, номер пломбы и период плановой проверки счетчика. Потребитель имеет право, потребовать своего присутствия при составлении акта. В случае такого требования, лицензиат обязан, известить потребителя о дате и времени составления акта.

12. После регистрации абонентом, лицензиат распределения обязан, обеспечить оформление договора о купле-продаже электроэнергии с потребителем (по желанию потребителя). Лицензиат распределения или/и потребитель при оформлении договора имеют право, применить «Договор о купле-продаже электроэнергии» (см. Приложение №1) в утвержденной стандартной форме. Вместе с тем, при выборе формы договора, потребитель имеет право, потребовать подписание стандартной формы «Договора о купле-продаже электроэнергии».

13. После регистрации абонентом, оформления договора о купле-продаже электроэнергии (в случае желания потребителя) и составления акта о начале снабжения нового абонента электроэнергией, лицензиат распределения обязан, незамедлительно обеспечить снабжение электроэнергией этого потребителя, если в заявке о регистрации абонентом, для снабжения электроэнергией не предусмотрено другой даты.

Статья 5. Оказание услуг

1. От потребителя не требуется принятия никакого условия, или/и обслуживания, которое прямо не определено настоящими Правилами и действующим законодательством.

2. Лицензиат распределения полномочен, проверить электроустановки небытового потребителя, и их соответствие техническим нормам и нормам безопасности.

3. Лицензиат распределения не обязан заранее сообщить потребителю дату и период возможной проверки. Потребитель обязан, допустить представителя лицензиата распределения к электроустановкам, находящимся в его владении. Вместе с этим, потребитель должен иметь возможность идентифицировать лицо, проводящее проверку по соответствующему документу, форме и другим средствам, заранее известными потребителю.

4. Восстановление снабжения потребителя электроэнергией осуществляется только лицензиатом распределения, после проверки счетчика электроэнергии и присоединения к сети в надлежащем порядке.

5. По требованию потребителя, возможно, его обеспечение резервным питанием (указанное требует оформления соответствующего договора). Лицензиат распределения может однократно потребовать у потребителя возмещения затрат на резервное питание, в соответствии с предварительно оформленным договором (это требование также применяется для снабжения электроэнергией тех помещений, автогаражей, лифтов, объектов освещения и объектов другого назначения, принадлежащих потребителю, которое в соответствии с требованием потребителя (или потребителей) должно осуществляться раздельно).

6. Лицензиат распределения должен предоставить заинтересованному лицу (в том числе розничному потребителю) возможность временного использования электроустановок (токоприемников), для осуществления бытовых, строительных или/и других целей. Для указанного необходимо предварительное соглашение с лицензиатом распределения. В случае, определенном настоящим пунктом, взаимоотношения осуществляются в следующем порядке:

а) временное подсоединение к распределительной сети и, в случае необходимости, обустройство узла учета, не является обязанностью лицензиата распределения, указанное должно выполняться заинтересованным лицом, при условии предварительного соглашения с лицензиатом распределения;

б) стороны могут договориться о методе подсоединения электроустановки (токоприемника) к сети, использования и начисления, без индивидуального учета. Принимая во внимание, что начисление потребленной электроэнергии по взаимоголасованному методу без индивидуального учета, является однократным и не должно превышать трех календарных месяцев;

в) в том случае, когда невозможно определить общее количество потребленной электроэнергии в результате использования электроустановки (электроустановок), и взаимное соглашение не предусматривает других условий, начисление должно осуществляться на основании произведения установленной мощности использованной установки, расчетного коэффициента 0,5 использования установки и 8-часового использования в

течение дня. Начисление, произведенное этим методом, является одноразовым и не должно превышать трех календарных месяцев.

7. В случае, предусмотренном п. 6 настоящей статьи, лицензиат распределения обязан заявить обоснованный отказ от снабжения потребителя электроэнергией, если очевидно, что использование электроустановок (токоприемников), окажет отрицательное влияние на систему снабжения электроэнергией или/и на способность лицензиата распределения предоставить услуги ему или/и другим потребителям на стандартном уровне.

Статья 6. Обустройство узла учета

1. Лицензиат распределения обязан индивидуально учитывать потребление электроэнергии потребителем (кроме случаев, прямо предусмотренных настоящими Правилами), и с этой целью устроить узел учёта, следовательно, приобрести, смонтировать и отремонтировать необходимый для узла учёта счётчик, в случае надобности различные устройства, электроустановки и иные средства, которые обеспечивают исправную работу системы учёта и защищают её от незаконного (несанкционированного) вторжения. **(23.08.2012).**

1¹. Если установленная мощность электроустановок небытового потребителя в одной точке распределительной сети меньше 1 кВт/ч, стороны вправе договориться о потреблении электроэнергии без счётчика. В этом случае количество потреблённой электроэнергии определяется с учётом установленной мощности присоединённых к сети электроустановок и рабочих часов. **(23.08.2012).**

2. В случае необходимости, лицензиат распределения имеет право, а в соответствии с требованиями, предусмотренными настоящими Правилами, обязан, снять, отремонтировать, заверить и заменить узел учета (в т. ч. счетчик электроэнергии). Также другие устройства, находящиеся в его владении в т. ч. электроустановки.

3. Лицензиат распределения полномочен, начислить потребителю затраты, понесенные при обустройстве узла учета (в т. ч. на приобретение и обустройство счетчиков и других установок или средств), только в случаях, прямо определенных настоящими Правилами и действующим законодательством.

4. Счетчик электроэнергии и, соответственно, другие электроустановки должны быть защищены от незаконного (несанкционированного) вмешательства в их работу, чтобы не произошло изменения или посягательства на показания счетчика электроэнергии.

5. Узел учета должен соответствовать техническим регламентам и стандартам, действующим в Грузии. Узел учета должен быть обустроен таким образом, чтобы заинтересованное лицо имело возможность снять показания счетчика, а также, чтобы лицензиат распределения имел возможность беспрепятственно осуществлять другие работы, в соответствии с настоящими Правилами.

6. До начала работ, с целью обеспечения снабжения потребителя электроэнергией лицензиатом распределения, потребитель обязан известить о любых, известных ему, препятствующих или/и других негативных обстоятельствах на месте выполнения работ.

7. Счётчик электроэнергии должен быть смонтирован (следовательно, узел учёта должен быть устроен) недалеко от территории, принадлежащей потребителю (вне территории), однако не далее чем 50 метров от жилой квартиры, предприятия или иного объекта, где потребляется электроэнергия, если согласно техническому регламенту или соглашению между лицензиатом распределения и потребителем, не предусмотрено иное условие. **(26.09.2012).**

8. Если, исходя из необходимости, счетчик электроэнергии должен быть установлен на территории, принадлежащей потребителю, потребитель должен обеспечить удобное место для установки и эл. проводки узла учета, так, чтобы представитель лицензиата распределения имел возможность в течение дня обустроить узел учета и эл. проводку, произвести его тестирование, ремонт и регулярно снимать показания счетчика.

9. Лицензиат распределения несет ответственность за обустройство узла учета (в т. ч. установку счетчиков электроэнергии), технически правильное опломбирование и составление соответствующего акта, в котором будут зафиксированы имена и фамилии представителя лицензиата распределения, потребителя и из них, лицо, ответственное за сохранность узла учета, в т. ч. счетчика. Вместе с этим:

- а) лицензиат распределения за свой счет обеспечивает восстановление, замену и установку поврежденного узла учета, составляющих его счетчиков, других электроустановок и устройств;
- б) в случае повреждения узла учета, обустроенного (установленного) в подъезде жилого корпуса, лицензиат распределения полномочен, потребовать возмещения ущерба от потребителя, в том случае, если доказано, что повреждения узла учета вызвано действиями этого потребителя;
- в) потребитель несет ответственность за сохранность узла учета и находящихся в нём счетчиков, других электроустановок и устройств, когда узел учета обустроен на защищенной территории, принадлежащей потребителю (этот подпункт не распространяется на случаи повреждения узла учета, обустроенного в подъезде жилого корпуса).

10. В случае двустороннего перетекания электроэнергии между сетями потребителя и лицензиата распределения, должен быть установлен реверсный счетчик электроэнергии (соответственно, узел учета должен быть обустроен таким образом, чтобы перетекание электроэнергии учитывалось в обоих направлениях).

11. Если электроэнергия от лицензиата распределения потребителю подается посредством трансформатора, находящегося во владении этого потребителя, счетчик электроэнергии должен быть установлен (узел учета должен быть обустроен) на стороне высокого напряжения.

12. Если бытовой потребитель напряжением 0,220 кВ обладает электроустановкой напряжением 0,380 кВ, которая была присоединена к распределительной сети, и кроме этого, суммарная присоединяемая мощность потребителя не превышает 10 кВт, потребитель вправе вместо узла учёта напряжением 0,220 кВ потребовать устройства узла учёта напряжением 0,380 кВ согласно одному из следующих правил: **(23.08.2012)**.

а) Потребитель должен обратиться с заявкой к лицензиату распределения и сам обеспечить устройство узла учёта напряжением 0,380 кВ. В этом случае лицензиат распределения обязан выдать техническое условие бесплатно в течение 2 недель после получения заявки; **(23.08.2012)**.

б) В случае устройства узла учёта напряжением 0,380 кВ лицензиатом распределения, лицензиат распределения обязан обеспечить замену узла учёта, а потребитель обязан возместить расходы, понесённые на его замену и устройство, которые не должны превышать 250 лари, включая НДС. **(23.08.2012)**.

Статья 7. Обязательства лицензиата распределения и расширение распределительной сети электроэнергии

1. Частота, мощность и другие параметры электроэнергии в распределительной сети должны соответствовать действующим в секторе электроэнергии нормам и государственным стандартам. При снабжении электроэнергией, лицензиат распределения несет ответственность за параметры электроэнергии, которые могут быть им исправлены или изменены.

2. В соответствии с настоящими Правилами, лицензиат распределения обязан владеть распределительной сетью электроэнергии и составляющими её электроустановками, в том числе измерительными средствами (счетчиками), он обязан обеспечить электроснабжение потребителя.

3. Расширение, реконструкция, ремонт сети распределения электроэнергии лицензиата распределения, монтаж-присоединение электроустановок или/и устройств, вывод из эксплуатации или ввод, могут быть произведены только посредством лицензиата распределения.

4. Если потребителем лицензиату распределения уплачена сумма на приобретение счетчика электроэнергии, а также на реабилитацию, реконструкцию, благоустройство или/и расширение распределительной сети, потребитель имеет право потребовать возврат этой суммы, или, впоследствии, вычесть ее при расчете (этот пункт не распространяется на случаи, когда сумма выплачена потребителем в соответствии с требованием, прямо определенным настоящими Правилами и действующим законодательством).

Статья 8. Незаконное потребление электроэнергии и меры пресечения

1. Под незаконным потреблением электроэнергии подразумевается самовольное подсоединение устройств к распределительной сети, преднамеренное повреждение пломб (в случае нарушения точности учета), фальсификация цифровых показаний счетчика электроэнергии, расхищение электроэнергии, в т. ч. потребление

электроэнергии в обход или без счетчика (системы учета) электроэнергии (за исключением случаев, определенных настоящими Правилами и действующим законодательством).

2. В случае выявления незаконного потребления электроэнергии, лицензиат распределения, в соответствии с настоящими Правилами, обязан прекратить снабжение электроэнергией соответствующему потребителю. В этом случае прекращение снабжения электроэнергией возможно без предварительного предупреждения потребителя (за исключением случаев, когда известно, что прекращение снабжения электроэнергией этого потребителя опасно для человеческой жизни, вызовет ухудшение состояния здоровья либо несоразмерно большие затраты для этого потребителя, в отношении начисляемых либо начисленных сумм).

3. Незамедлительно, при выявлении факта незаконного потребления электроэнергии, лицензиат распределения обязан составить соответствующий акт.

При самовольном подсоединении устройств к распределительной сети, преднамеренном повреждении пломб (случаи нарушения точности учета), фальсификации цифровых показаний счетчика электроэнергии, расхищении электроэнергии, в т. ч. несанкционированном потреблении электроэнергии в обход или без счетчика (системы учета) электроэнергии потребителем, незаконный потребитель электроэнергии обязан уплатить стоимость электроэнергии, потребленной им в период незаконного потребления электроэнергии. Определение количества незаконно потребленной электроэнергии, будет произведено на основании соответствующего акта в следующем порядке:

а) в том случае, когда возможно определение общего количества незаконно потребленной электроэнергии, соответственно лицензиатом распределения будет произведено исправление данных;

б) в том случае, когда возможно определение количества незаконно потребленной электроэнергии в течение календарного дня или установление погрешности счетчика электроэнергии, но неизвестна дата начала незаконного потребления, расчет общего количества потребленной электроэнергии производится со дня последней проверки счетчика (узла учета) представителем лицензиата распределения (но не более 3-х месяцев);

в) в том случае, когда невозможно определение количества незаконно потребленной электроэнергии в течение календарного дня, но известна дата начала незаконного потребления, определение количества электроэнергии, потребленной в период нарушения, рассчитывается умножением мощности потребления из сети в момент проверки на 8-ми часовое потребление в течение календарного дня. В случае же, когда невозможно измерить мощность потребления из сети, либо измеренная мощность значительно меньше установленной мощности существующих у этого потребителя электроустановок, расчет количества электроэнергии, потребленной в период нарушения, производится по Таблице ориентировочной мощности токоприемников потребителя и расчетных часов потребления этой мощности, данной в Приложении №3 к настоящим Правилам (в соответствии с этим подпунктом, период начисления не должен превышать 3-х месяцев);

г) в случае, когда невозможно установить дату начала незаконного потребления и количество незаконно потребленной электроэнергии в течение календарного дня, количество потребленной электроэнергии рассчитывается за месячный период умножением мощности потребления из сети в момент проверки на 8-часовое потребление в течение календарного дня. А, когда невозможно измерить мощность потребления из сети, или измеренная мощность значительно меньше установленной мощности существующих у этого потребителя электроустановок, расчет количества незаконно потребленной электроэнергии производится на период в один месяц, по Таблице ориентировочной мощности токоприемников потребителя и расчетных часов потребления этой мощности, данной в Приложении №3 к настоящим Правилам;

д) в случае, когда потребитель по неуважительной (необоснованной) причине не допускает представителя лицензиата распределения для установления установленной мощности, и препятствует действиям этого представителя, лицензиат распределения, после 2 рабочих дней с момента письменного предупреждения потребителя, имеет право начислить на ввод (провод) при максимальном допустимом напряжении, произведение коэффициентов напряжения, тока и мощности (номинальной мощности) из расчета 15-тидневного использования.

5. Если после применения Метода начисления, предусмотренного подпунктом «д», п. 4 настоящей статьи, потребитель, в письменном виде, в разумные сроки (не более 3-х месяцев со дня ознакомления с актом начисления) должен представить лицензиату распределения обоснованную аргументацию, касающуюся не допущения представителя лицензиата распределения, в этом случае, начисление количества незаконно потребленной электроэнергии производится в течение календарного дня, в соответствии с установленной мощностью электроустановок потребителя, согласно условиям, определенными подпунктом «г», п. 4 настоящей статьи.

6. При определении суммы установленных мощностей электроустановок потребителя, указанных в настоящей статье, используются только те электроустановки, которые подсоединены к сети и или готовы к подсоединению к сети и находятся в рабочем состоянии.

7. На потребителя, который незаконно пользовался обслуживанием лицензиата распределения, кроме компенсации ущерба, причинённого лицензиату распределения, в соответствии с действующим законодательством, может быть наложено административное наказание, предусмотренное Кодексом об административных правонарушениях. **(26.09.2012).**

8. В случае подтверждения факта незаконного пользования, лицензиат распределения имеет право, начислить потребителю также стоимость заказного письма, посланного ему в соответствии с настоящими Правилами.

9. Лицензиат распределения имеет право, не оказывать услуг лицу, незаконно пользовавшемуся услугами и по этой причине имеющему задолженность, пока не будет погашена задолженность либо достигнуто соглашение о полной уплате задолженности, в т. ч. о перераспределении задолженности по срокам.

Статья 9. Начисление и уплата стоимости электроэнергии и обслуживания

1. Начисление стоимости потребленной потребителем электроэнергии, производится на основании показаний индивидуальных счетчиков.

2. Учет и уплата стоимости потребленной электроэнергии должна производиться ежемесячно (в соответствии с электроэнергией потребленной розничным потребителем).

2¹. исключить. (23.08.2012).

3. Розничный потребитель должен оплатить стоимость потреблённой электроэнергии в срок, указанный в квитанции, который не должен быть менее 15 календарных дней. Если последний день срока оплаты совпадает с выходным днём или днём отдыха, и в этот день пункты оплаты не работают, днём окончания срока считается следующий рабочий день. **(23.08.2012).**

3¹. исключить. (23.08.2012).

4. В квитанции должен быть указан последний срок оплаты начисленной суммы, потребительский тариф, количество потреблённой электроэнергии (кВтч) и стоимость, сумма, начисленная на потребителя, банковские счета и место (учреждение), где можно внести начисленную сумму без оплаты дополнительной стоимости, а также телефонные номера обслуживания «горячей линии» лицензиата распределения, а на оборотной стороне квитанции следует дополнительно нанести информацию, определённую постановлением Комиссии. **(19.07.2012).**

5. С случае неоплаты указанной в квитанции задолженности после истечения указанного в ней последнего срока оплаты, лицензиат распределения вправе отключить соответствующему потребителю снабжение электроэнергией. Одновременно, лицензиат распределения обязан при прекращении подачи электроэнергии учесть период оплаты задолженности и её отражения (не менее 3 рабочих дней). В случае нарушения этих процедур происходит соответствующая отсрочка прекращения подачи электроэнергии. **(23.08.2012).**

5¹. Квитанция розничному потребителю должна посылаться ежемесячно, по возможности в одно и то же время. Неполучение квитанции не освобождает потребителя от обязательства оплатить стоимость потреблённой электроэнергии. **(23.08.2012).**

6. Изъято. (19.07.2012).

7. Перераспределение сроков уплаты начисленной потребителю задолженности может происходить по взаимному соглашению сторон, что должно быть оформлено соответствующим договором.

8. Прекращение снабжения электроэнергией потребителя по причине неуплаты задолженности недопустимо в вечерние часы, по праздникам и выходным и в день, предшествующий праздникам и выходным.

9. Потребитель должен уплатить начисленную стоимость по наличному расчету в соответствующем центре обслуживания или обеспечить уплату переводом на банковский счет.

10. Сумма, начисленная потребителю, должна быть полностью приведена в квитанции.

11. Потребитель имеет право, по договоренности с лицензиатом распределения, заранее уплатить стоимость электроэнергии. Излишек уплаченной суммы будет учтен при последующем расчете, а недоплаченная сумма должна быть возмещена лицензиату распределения.

12. Недопустимо перенесение лицензиатом распределения задолженности с одного потребителя на другого, без письменного согласия последнего.

Статья 10. Начисление суммы и механизмы обеспечения изъятия начисленной суммы

1. Лицензиат распределения имеет право, потребовать от потребителя внесения суммы на его депозит, и в случае несвоевременной уплаты, обеспечить внесение требуемой суммы на депозит в порядке и в соответствии с процедурами изъятия начисленной потребителю задолженности, определенными настоящими Правилами, в т. ч. отразить сумму, вносимую на депозит, в задолженность этого потребителя, если:

- а) лицо зарегистрировано абонентом по адресу имущества, находящегося в его временном владении;
- б) потребитель в течение 12-ти месячного периода три или больше раз просрочил уплату стоимости потребленной электроэнергии;
- в) потребителю прекращено предоставление услуг по причине незаконного потребления электроэнергии.

2. Депозит не должен превышать среднюю месячную сумму (принимая во внимание сезонность) стоимости электроэнергии, потребленной этим потребителем, а в случае регистрации абонента по адресу недвижимого имущества, находящегося в его временном владении, больше количества электроэнергии, потребленной этим потребителем за первый расчетный период. Недопустимо требовать от потребителя повторного внесения суммы на депозит, если сумма, внесенная на депозит этим потребителем, не была направлена лицензиатом распределения на удовлетворение возникших между ними обязательств, либо возвращена в соответствии с требованиями настоящих Правил.

3. Сумма, внесенная на депозит, должна быть возвращена потребителю, если:

- а) потребитель добровольно отказался от услуг и полностью уплатил сумму, начисленную при окончательном расчете;
- б) в течение 12-ти месяцев потребитель добросовестно выполнял взятые обязательства, и начисленная сумма уплачена полностью и своевременно (кроме депозита, внесенного на основании регистрации абонента по адресу недвижимого имущества, находящегося в его временном владении);

4. Если счетчик электроэнергии установлен на защищенной территории потребителя (в т. ч. в квартире) и по вине потребителя считывание показаний счетчика не представляется возможным, лицензиат распределения имеет право начислить потребителю сумму, подлежащую уплате за один месяц, которая рассчитывается из среднего месячного потребления электроэнергии потребителем (с учетом сезонности). Разница между реальным и начисленным потреблением должна быть исправлена (заново рассчитана) впоследствии, в соответствии с реальными показаниями счетчика электроэнергии.

5. Лицензиат распределения несёт ответственность за последствия невыполнения полномочий, предоставленных ему настоящими Правилами. Если лицензиат распределения не применил предоставленные ему настоящими Правилами полномочия, в результате чего имеет место неоплата потребителем задолженности в течение двух и более месяцев и не существует соглашения об условиях оплаты этой задолженности, в случае требования потребителя указанная задолженность должна быть перераспределена в равных долях на срок не менее двух календарных месяцев, если стороны не согласуют другой срок. **(26.09.2012).**

5¹. В случае рассмотрения в Комиссии спора, возникшего между лицензиатом распределения и потребителем, Комиссия определяет срок перераспределения задолженности. **(26.09.2012).**

Статья 11. Проверка счетчиков электроэнергии и споры, связанные с учетом

1. С целью скорого разрешения возникших споров, по требованию одной из сторон, незамедлительно должна произойти встреча сторон. С целью фиксации спорного вопроса, договоренности по какому-либо вопросу либо иного факта, представитель лицензиата распределения обязан составить акт, который подписывается сторонами.
2. Если счетчик электроэнергии потребителя неверно учитывает потребление электроэнергии либо неверно произведено считывание показаний счетчика электроэнергии, вследствие чего неправильно была выписана квитанция, лицензиат распределения обязан исправить счет потребителя.
3. В случае возникновения споров из-за неверного считывания показаний счетчика электроэнергии, лицензиат распределения обязан не позднее 5-ти рабочих дней проверить показания счетчика электроэнергии и составить соответствующий акт.
- 3¹. Для целей настоящих Правил, под проверкой счётчика электроэнергии подразумевается визуальный осмотр средства измерения (счётчика), в случае необходимости, определение фактической погрешности с использованием различных методов, его заверка, экспертное (официальное) измерение или/и иные действия, необходимые для оценки указанного измерения. **(28.12.2011).**
4. На потребителя не может быть возложена уплата стоимости проверки счетчика электроэнергии, если просрочен плановый период или срок проверки счетчика электроэнергии.
5. Лицензиат распределения обеспечивает обустройство узла учета потребления электроэнергии розничным потребителем, в т. ч. снятие, заверку или/и установку счетчика электроэнергии. Оплата расходов за оказанные услуги может быть возложено на розничного потребителя только в случаях, прямо предусмотренных настоящими Правилами.
6. Заверка счетчика электроэнергии производится в соответствии с порядком, установленным законом Грузии «Об обеспечении единства измерений».
7. Внеплановая проверка точности счетчика электроэнергии лицензиатом распределения может быть произведена по требованию потребителя. Лицензиат распределения обязан, незамедлительно, по требованию, известить остальные стороны о запланированной проверке. Потребитель оплачивает расходы, связанные с внеплановой проверкой счетчика электроэнергии на основании требования потребителя, за исключением случаев, предусмотренных пунктами 4 и 8 настоящей статьи, также в тех случаях, когда настоящими Правилами или/и действующим законодательством не предусмотрено иное. В случае демонтажа счётчика электроэнергии, лицензиат распределения обязан без промедления составить соответствующий акт.
8. Счётчик электроэнергии может быть проверен в Национальном агентстве Грузии по стандартам, техническим регламентам и метрологии или/и любой лабораторией, аккредитованной в Грузии, по указанию заинтересованного лица. В том случае, если погрешность счётчика электроэнергии не соответствует его допустимой погрешности по паспорту, расходы на необходимое устройство узла учёта потребителя, в том числе стоимость заверки и монтажа счётчика электроэнергии, оплачивает лицензиат распределения (кроме определённых настоящими Правилами случаев незаконного потребления электроэнергии). **(28.12.2011).**
- 8¹. Заинтересованное лицо (в том числе потребитель) на основании письменного заявления может потребовать от лицензиата распределения провести экспертное (официальное) измерение на любом этапе установления точности учёта. В этом случае лицензиат распределения обязан, до начала обязательных действий для выполнения указанного требования, дать письменное разъяснение потребителю о процедурах и возможных расходах, связанных с экспертным (официальным) измерением, которые могут быть возложены на него в случае, прямо предусмотренном пунктом 7 настоящей статьи. **(28.12.2011).**
9. Лицензиат распределения обязан обеспечить присутствие потребителя или/и его представителей на проверке счётчика электроэнергии с уведомлением о месте и точном времени проверки счётчика. Лицензиат распределения

о вышеуказанной проверке должен предварительно уведомить поставщика и потребителя не менее чем за 3 рабочих дня. **(28.12.2011).**

10. Спор об учёте электроэнергии потреблённой розничным потребителем будет разрешен в следующем порядке:

а) в случае, если подтвердится, что погрешность счётчика электроэнергии превышает его допустимую паспортную погрешность в ущерб потребителю, лицензиат распределения обязан, в соответствии с установленной погрешностью, исправить показания, начиная от даты неправильного учёта электроэнергии счётчиком до даты, затребованной проверки. Излишек уплаченной потребителем суммы должен быть возвращен потребителю сразу же после исправления погрешности счётчика электроэнергии, или/и его следует вычесть при последующих расчётах (по желанию потребителя);

б) в случае, если подтвердится, что погрешность счётчика электроэнергии превышает допущенную паспортную погрешность в пользу потребителя, лицензиат распределения обязан, в соответствии с установленной погрешностью, исправить, показания начиная от даты неправильного учёта электроэнергии счётчиком до даты, затребованной проверки. Оплату стоимости излишне поставленной электроэнергии лицензиат распределения возлагает на потребителя.

11. Если невозможно установить дату начала ошибочного учёта электроэнергии счётчиком розничного потребителя, будет осуществлён перерасчёт на период между предпоследним показанием счётчика электроэнергии и затребованной проверкой, но не более чем за 3 месяца.

11¹. Определение погрешности счётчика электроэнергии и начисление по коэффициенту погрешности возможно только на основании результатов проверки данного счётчика в Национальном агентстве Грузии по стандартам, техническим регламентам и метрологии или/и в лаборатории, аккредитованной в Грузии. **(28.12.2011).**

12. В случае повреждения счётчика электроэнергии, потребитель обязан немедленно уведомить об этом лицензиата распределения (в письменной или устной форме, в том числе телефонным извещением). Лицензиат распределения сразу же после получения уведомления обязан письменно зафиксировать получение уведомления и безотлагательно осуществить меры и процедуры по бесперебойному обеспечению данного потребителя электроэнергией (в соответствии с настоящими Правилами и условиями, предусмотренными законодательством); к случаям, предусмотренным настоящей статьёй нельзя применять условия, предусмотренные для незаконного потребления электроэнергии.

13. Если учёт потреблённой электроэнергии (посредством счётчика электроэнергии) не производился в течение определённого периода, или/и на этот период невозможно установить количество потребленной потребителем электроэнергии (в случае повреждения счётчика электроэнергии), на потребителя, на период потребления электроэнергии без учета, начисляется платеж, который рассчитывается по среднемесячному количеству электроэнергии, потребленной в течение трех календарных месяцев исправного учёта (с учётом сезонности). Начисление таким методом является одноразовым и не должно превышать три календарных месяца.

14. В случае демонтажа счётчика электроэнергии с целью замены, лицензиат распределения обязан, после снятия счётчика электроэнергии, безотлагательно установить новый счётчик (несмотря на то, подлежит ли старый (демонтированный) счётчик, исходя из того или иного обстоятельства, лабораторной или/и иной проверке), или действовать в соответствии с пунктом 15 настоящей статьи.

15. В случае выявления фактов демонтажа или/и повреждения (неисправности) счётчика электроэнергии, когда потребляемая электроэнергия не учитывается посредством счётчика электроэнергии, до упорядочения учёта, только в случае письменного согласия потребителя, на потребителя начисляется платеж, которая рассчитывается из среднего потребления им количества электроэнергии (с учётом сезона). Начисление по этому методу является одноразовым и не должно превышать один календарный месяц. Предусмотренное настоящим пунктом письменное согласие потребителя не требуется, если индивидуальный счётчик у потребителя будет смонтирован в течение 3 календарных дней со дня снятия.

16. Если условия настоящей статьи не предусматривают иного порядка, условия настоящей статьи и порядок начисления не распространяются на случаи незаконного потребления.

Статья 12. Рассмотрение спора

1. Не допускается прекращение снабжения электроэнергией потребителя без предъявления требования и определения разумного периода для его выполнения (с соблюдением условий и процедур, предусмотренных настоящими Правилами). А в случае прекращения снабжения электроэнергией с нарушением процедур, установленных настоящими Правилами, снабжение электроэнергией должно быть восстановлено безотлагательно.
2. На период рассмотрения Комиссией либо судом спора между потребителем и лицензиатом распределения, не допускается прекращение снабжения потребителя электроэнергией без требования Комиссии или определения суда, исходя из спорного вопроса или/и основываясь на нём, кроме случая, когда спор касается разногласия по поводу текущих платежей в условиях функционирования исправного узла учёта электроэнергии.
3. Пункт 2 настоящей статьи не распространяется на того потребителя, снабжения которого электроэнергией было прекращено с соблюдением условий настоящих Правил до начала спора. В таких случаях подача электроэнергии будет восстановлена по взаимной договоренности между лицензиатом распределения и потребителем или/и, на основании ходатайства потребителя, по требованию Комиссии либо определению суда.
4. Не допускается прекращение снабжения потребителя электроэнергией на основании требования погашения задолженности лицензиатом распределения, если с момента возникновения этого требования, в соответствии с Гражданским кодексом Грузии, упущена исковая давность требования (за исключение случая, когда со стороны потребителя имело место признание требования в порядке, предусмотренном ст. 137 Гражданского кодекса Грузии). Соответственно, не допускается прекращение снабжения потребителя электроэнергией либо применение предусмотренного настоящими Правилами иного механизма обеспечения с целью признания указанной задолженности. В таком случае лицензиат распределения вправе, посредством Комиссии либо суда, потребовать уплаты задолженности от потребителя и, в случае наличия согласия Комиссии либо определения суда – прекратить снабжение потребителя электроэнергией до окончания спора.
5. Обстоятельства, приведённые в настоящей статье, не освобождают потребителя от уплаты стоимости за текущее потребление электроэнергии.

Статья 13. Сбор данных о снабжении электроэнергией и обслуживании

1. Лицензиат распределения обязан вести Единый реестр снабжения электроэнергией и обслуживания согласно условиям настоящих Правил и соответствующих инструкций, принятых Комиссией.
2. Единый реестр снабжения электроэнергией и обслуживания отражает определенную настоящими правилами и инструкциями информацию, в том числе информацию о реагировании на письменные, электронные, устные и поступившие по телефону заявления потребителей, и информацию об обслуживании. **(16.11.2011).**
3. Информация в Единый реестр снабжения электроэнергией вносится лицензиатом распределения на основании соответствующих записей в специальном журнале. Для лицензиата распределения обязательно ведение соответствующих журналов в Центрах оперативного управления, в принадлежащих ему станциях и подстанциях, а также в Центрах обслуживания. Лицензиат распределения вправе, также вести указанные журналы в электронной форме (вместе с этим, утверждённая Комиссией инструкция может предусматривать обязательство лицензиата распределения о ведении той или иной записи или/и журнала в электронной форме).
4. Журналы, упоминаемые в настоящей статье (за исключением журналов, которые ведутся в электронной форме), должны быть соответствующим образом подшиты и заверены лицензиатом распределения.
5. Лицензиат распределения обязан, присвоить записи в журнале идентификационный номер, в соответствии с которым будет возможно определить очерёдность соответствующего журнала и записи в нём, и идентификация явления.
6. В журнал, где отражаются данные, относящиеся к снабжению потребителя (или группы потребителей) электроэнергией или обслуживанию, вносится следующая информация:
 - а) о прекращении снабжения электроэнергией или/и отклонении от допустимых норм напряжения (с указанием конкретной распределительной сети или участка);
 - б) дата прекращения снабжения электроэнергией или/и отклонения (перепада) от допустимых норм напряжения;

- в) дата восстановления нормального снабжения электроэнергией (с указанием конкретной распределительной сети или участка);
- г) о непредвиденном (внеплановом) и плановом прекращении снабжения электроэнергией;
- д) о технических данных снабжения электроэнергией при отклонении от допустимых норм напряжения (перепадах), в частности, о перепадах в установленных интервалах значений напряжения в контрольных узлах;
- е) о причинах или обстоятельствах, вызвавших прекращение снабжения электроэнергией или отклонения (перепада) от допустимых норм напряжения.

7. Основанием для соответствующей записи в журнале о прекращении снабжения электроэнергией или/и отклонении (перепадах) от допустимых норм напряжения являются как показания соответствующего автоматического устройства, так и реагирование электроустановок, или/и устное уведомление того или иного лица (в том числе уведомление по телефону).

8. При определении периода прекращения снабжения электроэнергией или/и отклонения от допустимых норм напряжения (перепадах), отсчёт времени должен начинаться с показаний соответствующих автоматических электроустановок, а также реагирования электроустановок или/и устного (в том числе телефонное) уведомления об этом факте.

9. Основанием внесения информации в соответствующий журнал также является письменное, электронное, телефонное или устное заявление потребителя. Лицензиат распределения обязан присвоить заявлению потребителя идентификационный номер, по которому будет возможно определить очередность записи в журнале. Идентификационный номер заявления безотлагательно сообщается потребителю, сразу при получении заявления. (16.11.2011).

10. Лицензиат распределения должен разделить заявления потребителей по категориям, в соответствии с вопросом, поставленным в заявлении.

11. В журнале, где регистрируются заявления потребителя (или группы потребителей), должна быть указана (внесена) следующая информация:

- а) личность заявителя и адрес;
- б) номер регистрации заявления;
- в) краткое содержание заявления (в соответствии с присвоенной категорией);
- г) дата реагирования на заявление;
- д) форма реагирования;
- е) если на заявление последовало письменное реагирование – дата отправки письма и номер;
- ж) результат – удовлетворена или нет заявка (требование).

12. Данные, зафиксированные в указанных журналах, в течение двух недель после окончания каждого календарного месяца, должны быть отражены в Едином реестре подачи электроэнергии и обслуживания таким образом, чтобы по записи можно было установить соответствующий журнал и очередность этой записи.

13. Лицензиат распределения обязан в течение не менее трёх лет хранить все те журналы, на основании записей которых данные отражаются в Едином реестре снабжения электроэнергией и обслуживания.

14. Данные, зафиксированные в Едином реестре снабжения электроэнергией и обслуживания, являются публичной информацией.

Статья 14. Прекращение подачи электроэнергии и обслуживания

1. Если проведение плановых работ по ремонту и реконструкции вызовет прекращение снабжения потребителя электроэнергией, о прекращении снабжения электроэнергией и его продолжительности потребителю должно быть сообщено не менее чем за 3 дня (указанная информация может быть передана потребителю различными средствами массовой информации). В случае нарушения указанного условия, соответственно должно быть отложено прекращение снабжения электроэнергией.

2. Если потребитель в течение одного месяца дважды умышленно, не допустит представителя лицензиата распределения к счётчику электроэнергии, он вправе прекратить снабжение электроэнергией потребителя.

Недопущением со стороны потребителя представителя лицензиата распределения к счётчику считается только явное воспрепятствование деятельности представителя со стороны потребителя.

3. Потребитель имеет право отказаться от обслуживания лицензиата распределения, о чём он не менее чем за 10 дней должен уведомить соответствующего лицензиата распределения. В этом случае потребитель обязан произвести окончательный расчёт (указанный пункт не распространяется на случаи, предусмотренные ст. 28 настоящих Правил).

4. Прекращение обслуживания не освобождает потребителя от обязательства уплатить стоимость потребленной электроэнергии.

5. В случае перехода потребителя на другой адрес или/и в случае прекращения обслуживания лицензиатом распределения, лицензиат распределения имеет право, образовавшуюся в результате окончательного расчёта неуплаченную сумму, потребовать или/и начислить лицу, ответственному за оплату (лицо, ответственное за уплату и определённое в порядке, предусмотренном ст. 4 настоящих Правил), или начисленную задолженность перенести на новый адрес этого потребителя (в случае перехода потребителя на другой адрес в ареале данного лицензиата распределения).

6. Если прекращение подачи электроэнергии вызовет угрозу жизни или ухудшение здоровья человека, или непропорционально большие расходы для потребителя в отношении начисленной задолженности, и представителю лицензиата распределения станет известно о данном обстоятельстве, лицензиат распределения обязан учесть это обстоятельство и установить дополнительный срок (разумный срок) для оплаты начисленной задолженности и прекращения снабжения электроэнергией, который не должен быть меньше месяца. В случае определения дополнительного срока должен быть составлен соответствующий акт и передан потребителю с соблюдением условий, предусмотренных настоящими Правилами.

7. Правило, предусмотренное п. 6 настоящей статьи, также распространяется на случай незаконного потребления электроэнергии. На период после фиксирования подобного факта, до приведения учёта в порядок, начисление за потреблённую электроэнергию не должно производиться в том же порядке, что и в случае незаконного потребления электроэнергии.

Статья 15. Снабжение электроэнергией лицензиатом распределения розничного потребителя через сеть, находящуюся во владении другого лица

1. Лицо, не являющееся лицензиатом распределения, но владеющее сетью электроэнергии, обязано, в соответствии с Гражданским кодексом Грузии, с целью снабжения электроэнергией других потребителей, терпеть использование его сети и обеспечивать пропуск электроэнергии.

2. Компенсация за пропуск электроэнергии и терпение использования его сети выдаётся в соответствии с порядком, предусмотренным Гражданским кодексом Грузии.

3. Соглашение между лицензиатом распределения и владельцем сети не должно вызывать ухудшения снабжения электроэнергией розничного потребителя, в том числе удорожание стоимости электроэнергии.

4. Лицензиат распределения не имеет права, в случае использования принадлежащего другим лицам сети, заплатить владельцу сети больше того, что учитывает Комиссия при установлении тарифа на обслуживание за пропуск электроэнергии на участке распределительной сети такого же напряжения и аналогичных технических данных.

5. В случае подачи электроэнергии из электросети потребителя (или потребителей) другому потребителю по разветвлению, на развилке каждого потребителя должен быть установлен учётный узел и смонтированы индивидуальные счётчики. Вместе с этим, кроме указанных индивидуальных счётчиков, до данной развилки (в порядке, определённом настоящими Правилами) должен быть установлен учётный узел и смонтирован контрольный счётчик.

6. В случае передачи одним лицом во временное пользование части имеющегося в его собственности недвижимого имущества другому лицу, регистрация абонентом временного владельца (прямого владельца) (в

случае наличия подобного требования), может быть осуществлена, с соблюдением условий данных Правил, только после соответствующего обустройства индивидуального учётного узла, посредством которого лицензиат распределения сможет определить индивидуальное потребление электроэнергии этим потребителем (абонентом). В случае, определенным этим пунктом, обустройство электропроводки и учётного узла временного владельца не является обязанностью лицензиата распределения. Несмотря на это, лицензиат распределения обязан, в соответствии с настоящими Правилами, составить акт проверки счётчика (учётного узла).

7. В случае временного пользования потребителем (абонентом) частью недвижимого имущества, если прием им электроэнергии происходит путём прохождения электросети собственника, после чего происходит разветвление электросети на различных потребителей (абонентов), закупка потреблённой этим абонентом электроэнергии происходит на контрольном счётчике, смонтированном до развилки. Для данного потребителя указанный счётчик является расчётным счётчиком, и потребитель уплачивает стоимость электроэнергии по тому же тарифу, что и напряжение, по которому осуществляется приём и учёт в этом счётчике электроэнергии из сети лицензиата распределения. В таком случае лицензиат распределения обязан:

- а) предоставлять обслуживание каждому потребителю в соответствии с действующим законодательством и условиями настоящих Правил;
- б) осуществлять расчёт с потребителем индивидуально, также индивидуально выписывать чек и начислять стоимость в соответствии с потреблённой электроэнергией;
- в) разницу между показаниями контрольного (расчётного) счётчика и суммарными показаниями индивидуальных счётчиков каждого абонента, вызванную техническими потерями, перераспределять потреблённую потребителями электроэнергию пропорционально;
- г) в случае спора между потребителями по поводу начислений, изучать вопрос и зафиксировать свою позицию;
- д) в случае необходимости осуществлять корректировку показаний, основываясь на показаниях контрольного (расчётного) и индивидуального счётчиков, в соответствии с действующим законодательством и условиями настоящих Правил;
- е) в случае неуплаты в срок начисленной задолженности потребителем, снабжение электроэнергией осуществлять с условием прекращения снабжения электроэнергией тому потребителю, за которым числится задолженность. Применение лицензиатом распределения этого пункта возможно только в том случае, если ему не удастся прекратить снабжение электроэнергией указанного потребителя.

8. Если в одном здании расположены два или более потребителя, индивидуальное абонирование которых технически невозможно или нецелесообразно, только в случае предварительного согласия Комиссии лицензиат распределения вправе, на основании оформленного с указанными потребителями письменного договора, осуществлять учёт и расчёт за потреблённую ими электроэнергию посредством счётчика, учитывающего общий расход. В таком случае лицензиат распределения обязан:

- а) своевременно представить в Комиссию заключённый с потребителями письменный договор;
- б) оформить каждого потребителя абонентом и осуществлять обслуживание на основании настоящих Правил и заключённого с ними письменного договора.

Статья 16. Открытая (публичная) информация

1. Лицензиат распределения в пунктах обслуживания обязан обеспечить доступность следующей информации:

- а) о видах существующего и планируемого обслуживания и льгот (при наличии таковых);
- б) о тарифах на распределение, пропуск и потребление и связанных с ними изменениях;
- в) об истории оборота абонента и реагирования на заявления (указанное должно быть доступно только для данного абонента);
- г) отчёт о деятельности за прошедший год (годы), а также рабочий план и инвестиционная программа на будущий год;
- д) о прекращении снабжения электроэнергией и отклонении (перепадах) от допустимых норм напряжения, и другие записи в журнале, предусмотренном настоящими Правилами;
- е) об электростанциях малой мощности, в том числе с указанием предполагаемой стоимости электроэнергии и контактных реквизитов (на основании информации, представленной для этой цели электростанцией малой мощности);
- ж) другая открытая (публичная) информация, предусмотренная законодательством.

2. Лицензиат распределения электроэнергии обязан информацию, данную в настоящей статье, разместить (объявить) на общедоступном месте (в том числе, на официальной веб-странице) таким образом, чтобы не

произошло раскрытие информации о другом лице; обновление объявленной информации должно осуществляться в кратчайший срок после её принятия (не позднее 5 рабочих дней) – с указанием времени и даты последнего обновления.

3. Лицензиат распределения обязан разместить настоящие Правила, а также все акты или документы, имеющие отношение к вопросам обслуживания и расчётов, в Центрах обслуживания на видном месте.

Статья 17. Порядок составления акта

1. С целью фиксирования установки или демонтажа счётчика электроэнергии, нарушения потребителем условий и обязательств, предусмотренных настоящими Правилами или/и договором, прекращения или восстановления снабжения электроэнергией или другого факта (обстоятельства), представители лицензиата распределения обязаны составить на месте соответствующий акт. Вместе с тем, составление акта не обязательно в случае прекращения снабжения электроэнергией по причине неуплаты за потреблённую электроэнергию и, соответственно, возобновления снабжения.

2. Лицензиат распределения должен присвоить акту номер, и его учёт должен вестись в соответствующем журнале регистрации.

3. В акте должно быть указано:

- а) обстоятельство, для фиксирования которого составляется акт;
- б) дата и место составления акта; должность составителя, имя и фамилия; данные о потребителе; другие сведения, необходимые для разрешения вопроса;
- в) акт подписывают его составитель и потребитель (если эти Правила или/и действующее законодательство предусматривают условие присутствия потребителя); также, если имеются свидетели, акт могут подписать и эти лица;
- г) на основании соответствующей записи, к акту прилагаются различные доказательства, подтверждающие факт нарушения или какой-либо другой факт;
- д) в случае, если лицо отказывается подписать акт, делается соответствующая запись. Лицо, отказавшееся подписать акт, имеет право приложить к акту объяснение и замечания, а также сформулировать мотив отказа от подписания акта.

4. В случае выявления факта нарушения потребителем условий и обязательств, предусмотренных настоящими Правилами или/и договором, в акте дополнительно отмечается:

- а) суть нарушения, дата и место;
- б) при наличии свидетелей или/и потерпевших, их личность и адрес;
- в) пояснения (в случае требования);
- г) установленная мощность принадлежащих потребителю электроустановок (в случае необходимости);
- д) информация о заземлении (в случае надобности);
- е) исправлено ли нарушение на месте.

5. В акте проверки счётчика электроэнергии (учётного узла) дополнительно указывается:

- а) тип и номер счётчика электроэнергии, показание в момент проверки и константа счётчика;
- б) номера и состояние пломб;
- в) показания трансформаторов тока и напряжения;
- г) число вращения диска счётчика (количество импульсов – для электронных счётчиков электроэнергии), и соответствующее время;
- д) наименование и заводские номера счётчика потребленной электроэнергии, срок заверки, класс точности;
- е) для трёхфазового счётчика электроэнергии, следует дополнительно указать итоги измерений первичного и вторичного тока и напряжения.

6. В случае установки или демонтажа счётчика электроэнергии, в акте дополнительно указываются:

- а) технические характеристики соответствующего счётчика (счётчиков), номер и показание;
- б) номер пломбы;
- в) разъяснение, в силу каких обстоятельств был установлен или/и демонтирован счётчик электроэнергии;
- г) наименование лаборатории, где будет проводиться проверка (в случае демонтажа счётчика электроэнергии).

7. Если по различным обстоятельствам необходимо демонтировать имеющийся у потребителя счётчик электроэнергии, он должен быть помещён в отдельный пакет и опломбирован. В случае необходимости, счётчик электроэнергии, по требованию заинтересованного лица, для проверки, лицензиатом распределения пересылается вместе с актом в соответствующую лабораторию.
8. В случае если потребитель не присутствует при составлении акта о незаконном потреблении электроэнергии, или отказывается от подписания этого акта, составленный акт должен быть послан потребителю заказным письмом.
9. В случае учёта полученной и потреблённой электроэнергии двумя или более счётчиками электроэнергии, акт должен быть составлен на основании показаний счётчика электроэнергии, установленного на соответствующем источнике питания снабжения электроэнергией.
10. На процессе составления акта могут присутствовать представители административных органов или учреждений, что должно подтверждаться их подписями на акте.
11. Акт должен быть составлен в двух экземплярах, из которых один экземпляр акта передаётся потребителю, другой – лицензиату распределения; в случае же демонтажа счётчика электроэнергии, акт должен быть составлен в трёх экземплярах – в таких случаях третий экземпляр будет направлен в лабораторию вместе со счётчиком электроэнергии.
12. Недопустимо осуществление каких-либо действий на основании акта, если акт составлен с нарушением условий или/и процедур, предусмотренных настоящими Правилами.
13. Лицензиат распределения обязан составленный им акт и демонтированный по причине технической неисправности счётчик электроэнергии хранить со дня составления соответствующего акта в течение не менее одного года (за исключением случаев, когда указанный счётчик после исправления неисправности был смонтирован у того же потребителя).

Статья 18. Взаимоотношения между электростанцией малой мощности и розничным потребителем

1. Розничный потребитель имеет право закупать электроэнергию, как у лицензиата распределения, так и у электростанции малой мощности, на основании оформленного по соответствующим правилам договора о купле-продаже электроэнергии.
2. Электростанция малой мощности обязана, сразу же после оформления договора о купле-продаже розничным потребителем электроэнергии, незамедлительно предоставить соответствующему лицензиату распределения копию указанного договора, и в сроки, предусмотренные договором, обеспечить подачу электроэнергии розничному потребителю.
3. Лицензиат распределения обязан, в возможно короткий срок, определить дату начала подачи электроэнергии электростанцией малой мощности розничному потребителю, и обеспечить выполнение оформленного между ними договора о купле-продаже электроэнергии в соответствии с условиями настоящих Правил.
4. Электростанция малой мощности имеет право отказать в оформлении договора о купле-продаже электроэнергии, если оказание обслуживания конкретному потребителю явно невозможно по технической причине или другому обоснованному обстоятельству.
5. Закупка электроэнергии розничным потребителем у электростанции малой мощности не освобождает лицензиата распределения от предусмотренной настоящими Правилами какого-либо обязательства и ответственности; лицензиат распределения обязан оказывать обслуживание розничному потребителю, подсоединённому к его сети, по предоставлению распределительной сети и счётчика (учётного узла), пропуску электроэнергии, подаче электроэнергии, прекращении или восстановлении снабжения, а также начислению и изъятию стоимости потреблённой электроэнергии и предоставленные услуги, на тех же условиях и по тем же процедурам, как и в случае распределения электроэнергии розничному потребителю.

6. Для розничного потребителя, ответственность за уплату учтённой и начисленной, в соответствии с настоящими Правилами, суммы несёт электростанция малой мощности, а ответственность за учёт, обслуживание и отражение потреблённой электроэнергии в квитанции и её вручение розничному потребителю, несёт лицензиат распределения - владелец соответствующей распределительной сети, за исключением случаев, когда договором между лицензиатом распределения и электростанцией малой мощности не предусмотрено иное.

7. Оплата стоимости электроэнергии, потребляемой розничным потребителем, предусмотренная договором о купле-продаже электроэнергии, означает исполнение розничным потребителем всех тех обязательств, которые связаны с подачей этому потребителю электроэнергии и вытекают из действующего законодательства, настоящих Правил и договора; недопустимо обязывать розничного потребителя вносить какой-либо другой одноразовый платёж или стоимость закупки либо снабжения электроэнергией, кроме стоимости потреблённой электроэнергии, предусмотренной договором о купле-продаже электроэнергии и определённых ст.19 настоящих Правил. Предусмотренные настоящими Правилами все другие индивидуальные платежи (за счётчик электроэнергии, корректировку, незаконное потребление и другие одноразовые расходы) должны отражаться в квитанции потребителя раздельно.

8. В случае оплаты стоимости потреблённой электроэнергии розничным потребителем, электростанция малой мощности обязана выполнить все те обязательства, которые возникли в связи с обеспечением снабжения электроэнергией указанному розничному потребителю в соответствии с действующим законодательством и настоящими Правилами.

9. В случае закупки розничным потребителем электроэнергии от электростанции малой мощности, в квитанции, вместо потребительского тарифа, указывается определённая договором стоимость потребления электроэнергии и начисленная потребителю сумма, с долевыми и суммарными показателями для электростанции малой мощности и лицензиата распределения.

10. В случае закупки электроэнергии от электростанции малой мощности, в соответствии с настоящими Правилами, розничный потребитель должен уплатить начисленную сумму на счёт банка, указанный в квитанции, где осуществляется оплата начисленной суммы.

11. Для обеспечения розничного потребителя электроэнергией, электростанция малой мощности обязана, в соответствии с настоящими Правилами и действующим законодательством, располагать соответствующими договорами о предоставлении услуг по диспетчеризации, передаче или/и пропуске электроэнергии.

Статья 19. Договор о купле-продаже электроэнергии, оформленный между электростанцией малой мощности и розничным потребителем

1. Стоимость потреблённой электроэнергии, предусмотренная оформленным между электростанцией малой мощности и розничным потребителем договором о купле-продаже электроэнергии, включает в себя стоимость производства электроэнергии и всех тех видов обслуживания (передача, диспетчеризация, пропуск, обеспечение мощности системным резервом и другие виды обслуживания), которые необходимы для бесперебойного и стабильного снабжения электроэнергией розничного потребителя, в соответствии с действующим законодательством и настоящими Правилами.

2. В соответствии с настоящими Правилами, в случае закупки розничным потребителем электроэнергии от электростанции малой мощности, несмотря на то, осуществляет ли соответствующая электростанция малой мощности подачу электроэнергии должного количества или мощности, снабжение электроэнергией розничного потребителя не должно прекращаться. Вместе с этим, оплата стоимости и расходов на обслуживание по снабжению электроэнергией розничного потребителя со стороны электростанции малой мощности, осуществляется в соответствии с фактически оказанными услугами по снабжению электроэнергией этого розничного потребителя.

Статья 20. Выполнение договора о купле-продаже электроэнергии, оформленного между электростанцией малой мощности и розничным потребителем

1. Для выполнения договора о купле-продаже электроэнергии, оформленного между электростанцией малой мощности и розничным потребителем, необходимо предоставить его лицензиату распределения, посредством

которого происходит пропуск электроэнергии для розничного потребителя, восполнение фактического потребления или/и обеспечение мощности системным резервом.

2. Вместе с договором о купле-продаже электроэнергии, оформленным между электростанцией малой мощности и розничным потребителем, электростанция малой мощности должна предоставлять соответствующему лицензиату распределения следующую документацию:

- а) наименование и адрес розничного потребителя, где должно происходить снабжение электроэнергией;
- б) мощность, затребованная для потребителя, а в случае небытового потребителя, может быть также затребован годовой, месячный, ежедневный и часовой план-график прогнозированной подачи и потребления электроэнергии;
- в) договоры об услугах диспетчеризации и, в случае необходимости, передачи электроэнергии;
- г) условия обеспечения розничного потребителя системным резервом мощности.

3. Лицензиат распределения, за исключением случая, предусмотренного п. 6 настоящей статьи, обязан, в соответствии с конкретным договором о купле-продаже электроэнергии, отказаться от пропуска электроэнергии и соответствующего обслуживания, если:

- а) договором о купле-продаже электроэнергии определены явно несоответствующие настоящим Правилам сроки начала закупки электроэнергии розничным потребителем от электростанции малой мощности;
- б) не определены условия обеспечения розничного потребителя системным резервом мощности;
- в) не определены дата подачи электроэнергии электростанцией малой мощности и вероятные мощности;
- г) электростанцией малой мощности не зарегистрирован соответствующий договор об оказании услуг диспетчеризации и, в случае необходимости, передачи электроэнергии.

4. Лицензиат распределения обязан в течение 5 рабочих дней с момента получения договора о купле-продаже электроэнергии, оформленного между розничным потребителем и электростанцией малой мощности, определить точную дату начала подачи электроэнергии электростанцией малой мощности соответствующему розничному потребителю, которая не должна превышать 40 календарных дней со дня получения указанного договора (если договором о купле-продаже электроэнергии, оформленным между розничным потребителем и электростанцией малой мощности не предусмотрен более поздний срок для начала подачи электроэнергии). Лицензиат распределения обязан известить стороны о точной дате начала подачи электроэнергии сразу же после её определения.

5. На основании договора о купле-продаже электроэнергии, оформленного между электростанцией малой мощности и соответствующим розничным потребителем, датой начала подачи электроэнергии должна быть дата начала календарного месяца.

6. Если розничный потребитель снабжается электроэнергией непосредственно от электростанции малой мощности, электростанция малой мощности обязана, вместе с выработанной ею и отпущенной на шине электроэнергией, учитывать и, по требованию, предоставить данные о потреблении электроэнергии розничным потребителем.

7. Если розничный потребитель снабжается электроэнергией от электростанции малой мощности таким образом, что снабжение электроэнергией этого розничного потребителя не происходит или технически невозможно посредством лицензиатов передачи и распределения, для выполнения договора о купле-продаже электроэнергии между электростанцией малой мощности и розничным потребителем, его предоставление лицензиату распределения и обеспечение системным резервом мощности посредством лицензиата распределения не требуется. Не допускается возложение какого-либо обязательства, вытекающего из предусмотренного настоящим пунктом снабжения потребителя электроэнергией, на лицензиата распределения.

Статья 21. Взаимоотношения между электростанцией малой мощности и лицензиатом распределения

1. В случае закупки электроэнергии розничным потребителем у электростанции малой мощности, согласно потреблению розничного потребителя, лицензиат распределения резервирует (создаёт) системный резерв мощности на условиях, предусмотренных действующим законодательством; на электростанцию малой мощности возлагается возмещение расходов по обеспечению системного резерва мощности указанного розничного потребителя.

2. Лицензиат распределения (с учётом интересов электростанции малой мощности) обязан оформить с банком такой договор, в соответствии с которым уплаченная розничным потребителем сумма (на счёт, указанный в квитанции) будет перечислена на счета электростанции малой мощности и лицензиата распределения одновременно, в соответствии с долевым показателем, указанным в квитанции. Электростанция малой мощности и лицензиат распределения, на основании договора, могут согласиться и о другом порядке расчётов.

3. В случае если розничный потребитель в срок, указанный в квитанции, не уплатил стоимость закупленной электроэнергии или/и обслуживания, лицензиат распределения обязан при распределении электроэнергии действовать в отношении этого розничного потребителя, в соответствии с условиями настоящих Правил, предусмотренными для аналогичных случаев (в том числе, обеспечить прекращение снабжения электроэнергией данному потребителю). Вместе с этим, если в течение 10 дней после нарушения указанного в квитанции срока оплаты потребителем, сумма вновь не уплачена, лицензиат распределения уведомляет об этом электростанцию малой мощности и устанавливает разумный срок для погашения его задолженности, а в случае неуплаты задолженности в определённый срок, лицензиат распределения вправе также потребовать от электростанции малой мощности представления банковской гарантии для обеспечения оплаты стоимости электроэнергии или/и оказания услуг передачи за отчётный период.

4. В случае если электростанция малой мощности не оплатит стоимость пропущенной электроэнергии или/и задолженность соответствующего розничного потребителя, или не сможет представить затребованную лицензиатом распределения финансовую гарантию, лицензиат распределения вправе, после уведомления сторон, не допустить в распределительную сеть электростанцию малой мощности до удовлетворения указанных условий. В этом случае лицензиат распределения обязан оказать соответствующему потребителю электростанции малой мощности обслуживание по распределению в соответствии с условиями, установленными настоящими Правилами.

Статья 22. Договор о пропуске электроэнергии для розничного потребителя посредством распределительной сети

1. Лицензиат распределения обязан, по требованию, оформить с электростанцией малой мощности договор о пропуске электроэнергии для розничного потребителя, который действует до принятия сторонами другого решения.

2. С целью оформления договора о пропуске электроэнергии, электростанция малой мощности должна обратиться к лицензиату распределения с соответствующей заявкой.

3. Заявка о пропуске электроэнергии должна включать:

- а) реквизиты заявителя (электростанции малой мощности);
- б) имя, адрес и банковские реквизиты ответственного за уплату стоимости пропуска электроэнергии юридического лица или индивидуального предпринимателя (а также субъекта-предпринимателя иной формы);
- в) в соответствии с действующим законодательством и настоящими Правилами, согласие электростанции малой мощности на уплату расходов, возникших в связи с пропуском электроэнергии и обеспечением розничного потребителя обслуживанием по снабжению электроэнергией;
- г) местонахождение и наименование пунктов подачи электроэнергии лицензиата распределения электроэнергии;
- д) годовой, месячный и ежедневный график прогнозируемой подачи электроэнергии в пунктах подачи, с указанием условий балансирования фактической подачи и потребления, источников и соответствующих мощностей электроэнергии.

4. Данные, предусмотренные в подпункте «д» п. 3 настоящей статьи зависят от договора о купле-продаже электроэнергии между соответствующей электростанцией малой мощности и розничным потребителем, и мощностей потребления электроэнергии розничным потребителем (потребителями). Изменение указанных данных не требует изменений в заявке или договоре о пропуске электроэнергии.

5. Лицензиат распределения, не позднее четырёх рабочих дней с момента принятия заявки на пропуск электроэнергии, обязан оформить договор о пропуске электроэнергии с электростанцией малой мощности.

6. После предоставления лицензиату распределения заполненной в соответствии с настоящей статьёй заявки, условия, предусмотренные заявкой, отражаются в договоре о пропуске электроэнергии.

7. Несмотря на то, что договоренность по индивидуальным или/и не предусмотренным настоящими Правилами условиям не достигнута, после 5-го рабочего дня от внесения заявки, лицензиат распределения обязан, в соответствии с требованиями п. 4 настоящей статьи, на основании условий приведенных в представленной заявке, осуществить пропуск электроэнергии, и, для выполнения договора о пропуске электроэнергии между электростанцией малой мощности и розничным потребителем, действовать с соблюдением условий и процедур, определенных настоящими Правилами.

8. В договоре о пропуске электроэнергии должны быть предусмотрены условия балансирования фактической подачи и потребления электроэнергии, среди них, условия по избежанию отрицательных последствий подачи электростанцией малой мощности электроэнергии ненадлежащей мощности, и иных отрицательных условий, а также условия действия в таких обстоятельствах, которые могут вызвать принудительное ограничение потребителей в электrorаспределительной системе.

9. Лицензиат распределения не имеет права отказать соответствующему заинтересованному лицу в пропуске электроэнергии через принадлежащую ему сеть, за исключением случаев, когда отказ обоснован неуплатой соответствующей стоимости за пропуск.

10. Стоимость пропуска электроэнергии возмещается лицензиату распределения в соответствии с количеством электроэнергии, фактически пропущенным через принадлежащую ему распределительную сеть, в соответствии с тарифом на этот вид обслуживания, установленным Комиссией.

Статья 23. Уплата электростанциям малой мощности стоимости обслуживания и электроэнергии, потреблённой розничными потребителями

1. Электростанция малой мощности обязана выполнить все те обязательства, которые возникли в целях стабильного обеспечения электроэнергией розничного потребителя в соответствии с действующим законодательством и настоящими Правилами.

2. В случае непоставки электроэнергии, предусмотренной договором о купле-продаже электроэнергии, электростанция малой мощности обязана возместить лицензиату распределения расходы, понесённые по обеспечению электроэнергией розничного потребителя, в соответствии с настоящими Правилами и договором.

3. Если договор о пропуске электроэнергии не предусматривает других условий, расчёт между электростанцией малой мощности и лицензиатом распределения электроэнергии будет осуществлён в следующем порядке:

а) если в конце расчётного периода окажется, что имело место потребление электроэнергии, принадлежащей лицензиату распределения, он имеет право потребовать от электростанции малой мощности возмещение как за причинённый ущерб (в случае наличия такового), так и за потреблённую розничным потребителем электроэнергию, принадлежащую лицензиату распределения, по потребительскому тарифу;

б) если в конце расчётного периода окажется, что электроэнергия, потреблённая (полученная) розничным потребителем, меньше полученной в распределительной сети лицензиатом распределения для поставки розничному потребителю, лицензиат распределения электроэнергии обязан уплатить электростанции малой мощности стоимость непоставленной розничному потребителю электроэнергии, по цене, полученной в результате разницы между ценой потребления электроэнергии, предусмотренной договором о купле-продаже электроэнергии, и стоимостью обслуживания пропуска электроэнергии.

4. В случае если тариф за пропуск электроэнергии не предусматривает нормативные потери в сети электроэнергии, сверхнормативные потери должны пополняться (будут возмещены) лицензиатом распределения. А в случае, если тариф на пропуск электроэнергии предусматривает возмещение нормативных потерь, тогда лицензиат электроэнергии обязан восполнить фактические потери электроэнергии, полученной в пункте поставки и пропущенной через распределительную сеть.

Статья 24. Закупка электроэнергии розничным потребителем на шине, принадлежащей электростанции малой мощности

1. В случае закупки электроэнергии розничным потребителем на шине, принадлежащей электростанции малой мощности, для обеспечения целей, предусмотренных настоящими Правилами, при пропуске и снабжении

электроэнергией, на указанного розничного потребителя распространяются те же требования и обязательства, которые предусмотрены для электростанции малой мощности, в случае снабжения электроэнергией розничного потребителя.

2. В случае закупки электроэнергии на шине электростанции малой мощности, розничный потребитель обязан сам обеспечить оформление предусмотренного законодательством соглашения либо договора, за снабжение электроэнергией.

Статья 25. Поставка электроэнергии в распределительную сеть розничным потребителем

1. Розничный потребитель имеет право, бесплатно подсоединить к сети лицензиата распределения находящуюся в его собственности электростанцию малой мощности (проектная мощность которой не превышает 100 кВт) и осуществить поставку произведённой им электроэнергии в распределительную сеть с соблюдением условий, предусмотренных действующим законодательством и настоящими Правилами. А лицензиат распределения обязан содействовать подсоединению той или иной электростанции к распределительной сети и осуществлять взаимодействие с производителем электроэнергии в соответствии с условиями, предусмотренными законодательством и настоящими Правилами.

2. Розничный потребитель, который владеет электростанцией малой мощности, проектная мощность которой не превышает 100 кВт, имеет право потребовать вычет стоимости электроэнергии произведённой и поставленной им в сеть лицензиата распределения (после начисления суммы, в соответствующем порядке, лицензиатом распределения розничному потребителю) из стоимости электроэнергии, полученной (потреблённой) им из распределительной сети, или/и возврат суммы при последующем расчёте с лицензиатом распределения.

3. При расчёте с розничным потребителем, лицензиат распределения обязан учесть количество электроэнергии, произведённой и отпущенной в сеть лицензиата распределения данным розничным потребителем. В расчетной квитанции, вместе со стоимостью электроэнергии, потреблённой розничным потребителем в соответствующий расчётный период, должна быть указана информация о выполнении обязательства.

4. В случае производства электроэнергии и поставки в распределительную сеть розничным потребителем, взаимоотношения осуществляются в соответствии с настоящими Правилами и договором, оформленным между лицензиатом распределения и розничным потребителем.

5. Если между лицензиатом распределения и розничным потребителем не согласованы другие условия, при расчёте обязательства должны быть выполнены в следующем порядке:

Вычет стоимости электроэнергии, поставленной в распределительную сеть розничным потребителем будет осуществлён из стоимости электроэнергии, полученной (потреблённой) им из сети лицензиата распределения, где цена электроэнергии, поставленной розничным потребителем в распределительную сеть, будет равна разнице между тарифом на электроэнергию, полученную (потреблённую) им из распределительной сети и тарифом на распределение электроэнергии.

6. От лицензиата распределения не требуется обеспечение подсоединения электростанции малой мощности к распределительной сети, приобретение технических средств, необходимых для подсоединения и осуществление строительно-монтажных работ (в том числе покупка и монтаж реверсного счётчика). Вместе с этим, он обязан в течение двух недель после получения требования, разработать и бесплатно выдать техническое условие подсоединения электростанции малой мощности, проектная мощность которой не превышает 100 кВт, к сети лицензиата распределительной сети. При разработке технического условия лицензиат распределения обязан определить точку подсоединения, или другие требования, необходимые для этого подсоединения таким образом, чтобы его выполнение для электростанции малой мощности было связано по возможности с минимальными затратами (с учетом фактических обстоятельств).

Статья 26. Присоединение нового потребителя к распределительной сети (16.11.2011)

1. При присоединении нового потребителя (электрической сети нового потребителя) к распределительной сети стоимость присоединения оплачивается только в случае, прямо предусмотренном настоящими Правилами. Стоимость присоединения является единовременным платежом. Вместе с тем, стороны могут договориться о порядке авансовой, либо поэтапной оплаты стоимости присоединения.

2. Желающий присоединения (заявитель) обязан обратиться с требованием о присоединении к распределительной сети (в электронной или письменной форме) к соответствующему лицензиату распределения.

3. Правила и требования присоединения нового потребителя к распределительной сети (статьи 26 и 26¹ Правил) распространяются только на присоединение к распределительной сети жилой квартиры, предприятия или иного объекта, которые не присоединены к распределительной сети и которым, в соответствии с установленными законодательством условиями, не поставлялась электроэнергия, а также когда имеет место раздел недвижимого имущества (раздел абонента) и имеется требование регистрации абонентом – небытовым потребителем – собственника выделенного имущества. **(23.08.2012).**

4. Условия и требования присоединения нового потребителя к распределительной сети (ст. 26 и ст. 26¹ Правил) не распространяются на обеспечение электроэнергией жилой квартиры, предприятия или иного объекта, на которые выдано техническое условие, производится (или производилось) снабжение электроэнергией в соответствии с действующим законодательством (за исключением случая, предусмотренного вторым предложением пункта 3 настоящей статьи).

5. Изменение правовой формы потребителя, или его недвижимого имущества, или владельца его части (кроме требования собственника выделенного имущества зарегистрировать его абонентом – небытовым потребителем) для потребителя (или нового потребителя) не представляет основания для оплаты или изменения стоимости присоединения к распределительной сети нового потребителя. Основанием для оплаты указанной стоимости также не являются случаи снабжения электроэнергией сезонных объектов (не более 6 месяцев в течение календарного года) напряжением 0,4 кВ и мощностью не более 30 кВт, а также строительных работ, и с этой целью временное присоединение к распределительной сети используемых электроустановок и объектов для снабжения электроэнергией, и обеспечение существующего потребителя (абонента) альтернативным (резервным) питанием. **(23.08.2012).**

5¹. Если имеет место раздел недвижимого имущества (раздел абонента) и существует требование собственника выделенного имущества зарегистрировать его абонентом – бытовым потребителем, лицензиат распределения за регистрацию абонентом вправе начислить на потребителя только расход, понесённый за устройство узла учёта, но не более 100 лари, включая НДС (в том числе, расход на приобретение счётчика и других установок и средств и их монтаж). **(23.08.2012).**

6. Стоимость присоединения к распределительной сети нового потребителя напряжения 0.4 кВ (380/220 В) и 6/10 кВ устанавливается по присоединяемой мощности, в соответствии с предлагаемым пакетом (Приложение №4).

7. Лицензиат распределения обязан, сразу же при получении надлежащей заявки на присоединение к распределительной сети нового потребителя (электронной сети нового потребителя) напряжения 0.4 кВ (380/220 В) и 6/10 кВ, начать изучение заявки и осуществление действий, необходимых для обеспечения затребованного присоединения.

8. Работы по присоединению к распределительной сети нового потребителя (электронной сети нового потребителя) напряжения 0.4 кВ (380/220 В) и 6/10 кВ могут осуществляться только лицензиатом распределения. Лицензиат распределения обеспечивает все работы и расходы (весь технологический цикл), необходимые для присоединения до принадлежащей новому потребителю территории (электронной сети нового потребителя), в том числе прокладку распределительной сети, приобретение средств, проектно-строительные работы присоединения, получение связанных с его выполнением согласий и разрешений, все необходимые действия и работы (включая обустройство узла учета и начало снабжения электроэнергией), что связано с обеспечением присоединения нового потребителя к распределительной сети и его электроснабжением.

9. Недопустимо приобретение желающим присоединения (заявителем) необходимых для обеспечения присоединения средств или/и производство им работ, необходимых для затребованного присоединения к распределительной сети, участие в связанных с этим проектно-строительных работах или в получении какого-нибудь согласия, либо разрешения. Желающий присоединения (заявитель) не обязан представить лицензиату распределения дополнительную документацию или информацию какого-либо вида (за исключением данной в заявке информации) или присутствовать при начале снабжения электроэнергией. В процессе присоединения

нового потребителя к распределительной сети лицензиат распределения обязан осуществлять отношения с желающим присоединения (заявителем) только посредством одного уполномоченного лица.

10. Лицензиат распределения обязан, после оплаты части стоимости присоединения нового потребителя к распределительной сети, работы по присоединению к сети нового потребителя (или потребителей) напряжения 0,220 кВ, 0,380 кВ и 6/110 кВ (полный технологический цикл) осуществить:

- а) в территориальных границах поселений (город, поселок, деревня), в которых осуществляет деятельность по распределению электроэнергии;
- б. а) в случае нового потребителя напряжения 0,4кВ – в радиусе 800 м;
- б. б) в случае нового потребителя напряжения 6/10 кв – в радиусе 6 км.

11. Присоединение нового потребителя должно быть осуществлено в соответствии с условиями затребованного присоединения соответствующей заявкой желающим присоединения. Желающий присоединения (новый потребитель) имеет право выбрать (затребовать заявкой):

- а) ступень напряжения узла учёта, на которой должен быть обустроен узел учёта (кроме случаев, предусмотренных статьёй 26¹ настоящих Правил);
- б) присоединяемую мощность на соответствующей ступени напряжения, на которой должен быть обустроен узел учёта согласно предложенному пакету.

12. Если в результате строительства жилой квартиры, предприятия или другого объекта имеет место присоединение к распределительной сети трёх или более новых потребителей (электрической сети нового потребителя), размер стоимости присоединения (согласно предложенному пакету) должен быть определен соответственно размеру присоединяемой мощности, определённой проектно-строительной документацией этого объекта (или объектов).

13. После присоединения к распределительной сети жилой квартиры, предприятия или другого объекта к распределительной сети и регистрации абонентом этого потребителя, лицензиат распределения обязан оказывать обслуживание этим потребителям (абонентам) в соответствии с установленными Комиссией условиями и производить учёт и расчёт потреблённой электроэнергии в индивидуальном порядке.

14. От присоединённого к распределительной сети нового потребителя не требуется обращение со специальной заявкой с целью регистрации абонентом и повторное осуществление мероприятий, предусмотренных статьёй 4 настоящих Правил. (16.11.2011).

Статья 26¹. Процедуры присоединения к сети нового потребителя. (16.11.2011).

1. При строительстве жилой квартиры, предприятия или другого объекта, а также разделе недвижимого имущества (абонента), когда имеет место присоединение к распределительной сети нового потребителя (в соответствии с пунктами 3, 4, и 5 статьи 26 настоящих Правил), лицо (или группа лиц) должно (должны) обратиться с заявкой «О присоединении к сети нового потребителя» к лицензиату распределения (в письменной или электронной форме). Если затребованное присоединение не соответствует определению присоединения нового потребителя, предусмотренному настоящими Правилами, недопустимо его рассмотрение на основании статей 26 и 26¹ и лицензиат распределения обязан возратить предварительно оплаченную стоимость присоединения заявителю в течение 10 дней.

2. Желающий присоединения (заявитель) обязан до подачи заявки оплатить 50% стоимости присоединения к отражённой в заявке распределительной сети нового потребителя, а остальную сумму оплатить (если стороны письменно не согласились на другие условия) с даты начала электроснабжения в течение:

- а) бытовой потребитель – 20 дней;
- б) не бытовой потребитель – 10 дней.

3. При получении заявки на присоединение к распределительной сети нового потребителя (электрической сети нового потребителя), лицензиат распределения обязуется оказывать обслуживание желающему новому присоединения (заявителю) и обеспечить его необходимым обслуживанием и средствами (полным технологическим циклом), необходимыми для снабжения электроэнергией до принадлежащей ему территории, с соблюдением условий, определённых настоящими Правилами и действующим законодательством, а желающий нового присоединения к распределительной сети (заявитель) обязуется оплатить стоимость присоединения к сети

нового потребителя и соблюдать условия, определённые действующим законодательством и настоящими Правилами.

4. Желающий присоединения (заявитель) обязан обратиться с требованием присоединения к сети нового потребителя (стандартной заявкой, утверждённой решением Комиссии) в электронной или письменной форме к соответствующему лицензиату распределения. Вместе с этим, лицензиат распределения обязан в течение 5 рабочих дней установить полноценность заявки и её требований и незамедлительно сообщить ответ заявителю, как кратким текстовым сообщением, так и посредством указанного в заявке средства в письменном или электронном виде (в случае установления изъятия отказ должен быть обоснованным). В противном случае, заявка будет считаться принятой.

5. Лицензиат распределения правомочен установить изъятие в заявке на присоединение к сети нового потребителя (только в случаях, предусмотренных настоящими Правилами) и оставить её без рассмотрения. Основанием для установления изъятия в указанной заявке и оставлением её без рассмотрения может быть неполноценность заявки или/и её заполнение с изъятием (в том числе, если заявка не заполнена с соблюдением стандартной формы, утверждённой решением Комиссии) – в таком случае затребованное присоединение будет осуществлено только в случае представления новой заявки.

6. В случае установления изъятия в заявке на присоединение к сети нового потребителя, лицензиат распределения обязан возратить желающему присоединения (заявителю) оплаченную им стоимость присоединения к распределительной сети нового потребителя в течение 10 рабочих дней (на указанный в заявке счёт). Желающий присоединения (заявитель) имеет право потребовать (в письменной или электронной форме) отсрочки (приостановки) возвращения оплаченной суммы с условием представления новой заявки.

7. Период обеспечения присоединения к распределительной сети нового потребителя к напряжению 0,4 кВ (380/220 В) и 6/10 кВ включает период с получения лицензиатом распределения заявки на присоединение к сети нового потребителя (или потребителей) до начала снабжения электроэнергией (в соответствии с заявкой и условиями, определёнными настоящими Правилами). Вместе с этим, при расчёте указанного периода не будет принят к сведению период просрочки срока выдачи административным органом какого-либо согласия или разрешения (без которого недопустимо производство проектных, строительных или/и монтажных работ, необходимых для затребованного присоединения). Об указанном факте лицензиат распределения незамедлительно должен сообщить заявителю сразу при его обнаружении кратким текстовым сообщением, а также посредством указанного в заявке средства (в письменном или электронном виде), для приостановки отсчёта срока, определённого для присоединения. Отсчёт срока не будет приостановлен, если не выдача в установленный срок согласия или разрешения административным органом вызвана в результате неправильного (не должного) действия или бездействия лицензиата распределения.

8. В случае не завершения в срок работ по обеспечению присоединения к распределительной сети нового потребителя (невыполнения начала снабжения электроэнергией в установленный срок), стоимость присоединения к сети нового потребителя сократится на 50%. А в случае оставления без реагирования заявки на присоединение к сети нового потребителя желающего присоединения (заявителя), может быть распространена сокращённая на 50% стоимость присоединения к распределительной сети нового потребителя (по такому случаю решение принимает Комиссия на основании надлежащего требования желающего присоединения). Соответственно, если стоимость присоединения к сети нового потребителя оплачена желающим присоединения, лицензиат распределения должен возратить заплаченную в излишке сумму в течение 10 календарных дней после установления этого обстоятельства.

8¹. В том случае, если работы по обеспечению присоединения нового потребителя к распределительной сети не завершатся в установленный срок (в срок, установленный для начала снабжения электроэнергией), Комиссия вправе в отношении лицензиата применить меры, предусмотренные законодательством Грузии. (26.09.2012).

9. Если имеет место требование на присоединение к сети нового потребителя напряжения 6/10 кВ на мощность присоединения менее 500 кВт или техническое условие на присоединение к распределительной сети нового потребителя напряжения 35/110 кВ с присоединяемой мощностью менее 5000 кВт, такое присоединение может быть осуществлено только исходя из технической необходимости нового потребителя (желающего присоединения), если явно невозможно обустройство узла учёта на более низкой ступени напряжения.

10. Если затребовано присоединение к распределительной сети нового потребителя или потребителей (сети или сетей нового потребителя или новых потребителей) 35кВ или более высокого напряжения или затребовано присоединение такого вида, на которое не распространяется стоимость присоединения нового потребителя к распределительной сети, обустройство системы электроснабжения такого объекта и/или строительство присоединения к существующей распределительной сети должно быть осуществлено по взаимной договоренности между лицензиатом распределения и желающим присоединения (заявителем), а в случае не достижения договоренности, лицо, желающее присоединения, само обеспечивает необходимые проектные и строительно-монтажные работы (посредством собственного или другого строительного предприятия). Несмотря на не достижение договоренности, лицензиат распределения обязан выдать техническое условие присоединения к сети бесплатно в течение двух недель после получения заявки. В течение срока действия выданного технического условия (в течение не менее одного года), не допускается его изменение в одностороннем порядке. Техническое условие присоединения вместе с другой информацией должно содержать следующую информацию:

- а) точка присоединения;
- б) степень напряжения присоединения;
- в) присоединяемая мощность (в соответствии с проектом).

11. При присоединении новых потребителей (нового потребителя или сети потребителей) 35 кВ или более высокое напряжение, а также при наличии такого требования, на которое не распространяется стоимость присоединения нового потребителя к сети, лицензиат распределения обязан:

- а) при рассмотрении заявки нового потребителя (электрической сети нового потребителя) на присоединение к распределительной сети электроэнергии, определить точку присоединения к существующей распределительной сети на соответствующую ступень напряжения существующей распределительной сети;
- б) при подготовке технического условия присоединения к существующей распределительной сети, определить точку присоединения и прочие требования, необходимые для этого присоединения, исходя из технической целесообразности, таким образом, чтобы для желающего присоединения (заявителя) присоединение к существующей распределительной сети было связано с наименьшими возможными расходами;
- в) несмотря на то, кем осуществляется обустройство системы электроснабжения принадлежащего новому потребителю или потребителям объекта и/или строительство присоединения к существующей распределительной сети электроэнергии, узел учета должен быть обустроен в соответствии с условием письменного требования лицензиата распределения.

12. В случае неуплаты стоимости присоединения к распределительной сети в установленный срок или в случае договоренности между лицензиатом распределения и потребителем о перераспределении оплаты стоимости присоединения нового потребителя, лицензиат распределения вправе отразить подлежащую оплате сумму в задолженности этого потребителя и действовать в соответствии со ст. 9 настоящих правил. (16.11.2011).

Статья 27. Увеличение потребителем мощности присоединения к распределительной сети (16.11.2011).

1. Потребитель обязан заранее уведомить лицензиата распределения об увеличении им мощности присоединения к распределительной сети.

2. Если потребитель напряжения 0,4кВ (380/220В) и 6/10кВ увеличивает мощность фактического потребления электроэнергии свыше предусмотренной техническим условием мощности таким образом, что требуется изменение технического условия, в таком случае, лицензиат распределения должен выдать новое техническое условие и обустроить систему электроснабжения этого потребителя (обеспечить полный технологический цикл) в соответствии с требованиями нового технического условия, вместе с этим, потребитель должен заплатить стоимость, которая рассчитывается следующим образом:

- а) если увеличенная (затребованная) мощность переходит на распределительную сеть, в другой предложенный пакет присоединения нового потребителя, потребитель должен заплатить стоимость соответствующего пакета присоединения нового потребителя к распределительной сети, из которой вычитается стоимость, определенная предложенным пакетом присоединения нового потребителя, которая соответствует мощности, определенной в существующем техническом условии присоединения потребителя;
- б) если увеличенная (затребованная) мощность не превышает пределы предложенного пакета присоединения нового потребителя к распределительной сети, которому соответствует мощность, определенная существующим техническим условием присоединения нового потребителя:
- б.а.) для предоставления затребованной мощности необходимы реконструкция соединительной с этим потребителем электрической сети и узла учета и/или приобретение других устройств, строительство и монтаж

лицензиатом распределения, потребитель должен заплатить стоимость присоединения нового потребителя к распределительной сети, которая рассчитывается за каждый кВт, соответствующая стоимость предложенного пакета присоединения поделенная на максимальную мощность и умноженная на дополнительно затребованные потребителем кВт;

б.б.) предоставление затребованной потребителем мощности не нуждается в реконструкции соединительной с потребителем электрической сети и узла учета и/или приобретении других устройств, строительстве и монтаже, потребитель не оплачивает какую-либо стоимость (соответственно, лицензиатом распределения новое техническое условие выдается без оплаты стоимости).

3. Если потребитель напряжения 35кВ и более высокого напряжения увеличивает мощность фактического потребления свыше предусмотренной техническим условием мощности таким образом, что для предоставления затребованной или увеличенной вследствие фактического потребления мощности необходима реконструкция соединительной с этим потребителем электрической сети и узла учета и/или приобретение других устройств, строительство и монтаж, в таком случае для электроснабжения этого потребителя необходима выдача нового технического условия присоединения, и удовлетворение этим потребителем нового технического условия присоединения.

4. Увеличение мощности потребления подтверждается применением того же метода, посредством которого была определена присоединяемая потребителем мощность при разработке технического условия присоединения к распределительной сети. **(16.11.2011).**

Статья 28. Прекращение договора

1. Стороны договора о купле-продаже электроэнергии (кроме лицензиата распределения) имеют право прекратить договор о купле-продаже электроэнергии с целью закупки электроэнергии от другого лица, в соответствии с настоящими Правилами и требованиями действующего законодательства. Покупатель электроэнергии имеет право прекратить договор о купле-продаже после предупреждения соответствующей стороны (сторон) хотя бы на месяц раньше.

2. Продавец электроэнергии, по получении требования о прекращении договора о купле-продаже от соответствующей стороны, обязан определить дату прекращения обслуживания (по согласованию с лицензиатом распределения), которая не должна превышать один календарный месяц и уведомить об указанном остальных стороны договора, а также лицензиата распределения электроэнергии.

3. Расторжение договора о купле-продаже или/и прекращение обслуживания не освобождает стороны от уплаты стоимости за оказанное обслуживание или/и потреблённой электроэнергии.

Статья 29. Стоимость восстановления снабжения электроэнергией потребителю

1. Лицензиат распределения имеет право, при восстановлении снабжения потребителя, отключенного от сети из-за неуплаты стоимости потреблённой электроэнергии, незаконного потребления электроэнергии или/и нарушения правил безопасности, начислить стоимость восстановления снабжения электроэнергией.

2. Стоимость восстановления снабжения электроэнергией потребителя не отражает точной стоимости прекращения и восстановления снабжения электроэнергией того или иного потребителя, и её размер рассчитывается лицензиатом распределения по условно взятому расходу. Стоимость восстановления снабжения электроэнергией потребителя является доходом лицензиата распределения, и полученный доход будет предусмотрен при расчёте тарифов за распределение и пропуск.

3. Стоимость восстановления снабжения электроэнергией потребителя, включая НДС, определить в размере 2 лари. **(28.07.2011).**

4. Недопустимо начисление стоимости восстановления снабжения электроэнергией, если прекращение снабжения электроэнергией не вытекает из обстоятельств, предусмотренных пунктом 1 настоящей статьи, а в случае незаконного прекращения снабжения электроэнергией потребителя или/и неправильного начисления из-за другого фактора, лицензиат распределения обязан незамедлительно исправить данные начисления, осуществить перерасчёт и бесплатно восстановить снабжение электроэнергией потребителя.

Статья 30. Небытовые потребители

1. Настоящие правила равномерно распространяются как на бытовых, так и на небытовых потребителей, кроме случаев, предусмотренных настоящей статьёй.
2. В заявке на регистрацию, представленной небытовым потребителем, и, соответственно, в договоре, дополнительно должны быть указаны затребованная мощность электроэнергии и прогнозируемое количество.
3. В случае временного пользования небытовым потребителем недвижимым имуществом, если он снабжается электроэнергией посредством сети собственника этого недвижимого имущества, лицензиат распределения имеет право потребовать оформленное в письменном виде соглашение о возмещении разницы, возникшей между показаниями контрольного и индивидуального счётчиков. Лицензиат распределения имеет право получить (учесть) данное соглашение, если оно не противоречит условиям, определенным настоящими Правилами.
4. Счётчик электроэнергии должен быть доступен для лицензиата распределения в период работы небытового потребителя, а в случае обнаружения любых особых обстоятельств – в любое время.
5. Если учёт потреблённой электроэнергии (посредством счётчика электроэнергии) в течение определённого периода не производился или/и невозможно определить электроэнергию, потреблённую небытовым потребителем (в случае повреждения счётчика электроэнергии), небытовому потребителю, за период потребления электроэнергии без учёта, вменяется стоимость, которая рассчитывается в период упорядоченного учёта, по среднемесячному потреблению электроэнергии в течение последних трёх календарных месяцев (с учётом режима работы и возможной нагрузки использованных этим потребителем установок и сезонных изменений). Начисление по этому методу однократное и не должно превышать трех календарных месяцев. Настоящий пункт не распространяется на случаи незаконного потребления, определённые настоящими Правилами.
6. В случае незаконного потребления электроэнергии небытовым потребителем:
 - а) когда невозможно определить количество незаконно потреблённой в течение календарного дня электроэнергии, но известна дата начала незаконного потребления электроэнергии, количество потреблённой электроэнергии рассчитывается по максимальной рабочей нагрузке в период нарушения, с учётом режима работы и возможной нагрузки использованных этим потребителем установок и сезонных изменений;
 - б) в случае, если невозможно установить дату начала незаконного потребления и количество незаконно потреблённой в течение календарного дня электроэнергии, количество потреблённой электроэнергии рассчитывается по максимальной рабочей нагрузке в течение одномесячного периода, исходя из режима работы и возможной нагрузки, использованных этим потребителем установок (с учётом сезона). Количество электроэнергии, начисленное по этому методу, не должно быть меньше среднемесячного количества потребления электроэнергии этим потребителем в период нормального учёта.
 - в) максимальная рабочая мощность должна измеряться суммой установленной мощности электроустановок, находящихся в рабочем состоянии в условиях максимального потребления нормального технологического цикла потребителя.
7. Восстановить снабжение электроэнергией может только полномочный представитель лицензиата распределения.

Статья 31. Отчётность

1. Лицензиат распределения обязан учитывать в отдельности:
 - а) доход, полученный от стоимости подсоединения к распределительной сети нового потребителя;
 - б) стоимость всех работ и услуг, связанных с подсоединением к распределительной сети нового потребителя, а также новосозданное имущество (с указанием финансовых и технических показателей и параметров), отдельно по каждому новому потребителю (по напряжению затребованной мощности) и суммарно;
 - в) вызванные подсоединением к распределительной сети новых потребителей количества распределённой и пропущенной электроэнергии, связанные с ними доходы и расходы.

2. Лицензиат распределения обязан, до первого апреля каждого года, вместе с финансовым отчётом представить в Комиссию, требуемые настоящей статьей финансовый и технические отчёты отдельно, что должно быть подтверждено аудиторским заключением. Также, ежеквартально представлять в Комиссию оперативную информацию о ходе выполнения работ по подсоединению к распределительной сети новых потребителей.

3. Лицензиат распределения обязан, в течение одного месяца после окончания каждого квартала, представлять в Комиссию единый реестр снабжения электроэнергией и обслуживания за прошедший период (в соответствии с формой, заранее разработанной Комиссией), а в случае ведения предусмотренных настоящими Правилами журналов в электронной форме, единый реестр снабжения электроэнергией и обслуживания должен предоставить Комиссии до окончания каждого календарного месяца (по разработанной Комиссией форме, которая должна быть заверена лицензиатом распределения и её электронную версию).

Статья 32. Переходные положения

1. Лицензиат распределения обязан в одномесячный срок с момента задействия настоящих Правил, привести все договоры в соответствие с настоящими Правилами.

2. В целях настоящих Правил, плановый период проверки тех индивидуальных счётчиков электроэнергии, которые были смонтированы до того, как были задействованы настоящие Правила, определяется паспортными данными соответствующих счётчиков электроэнергии - по записям.

3. Если потребитель владеет трансформатором высокого напряжения и узел учёта устроен на стороне низкого напряжения, до обустройства узла учёта на стороне высокого напряжения, расчёт можно осуществлять с помощью узла учёта, находящегося на стороне низкого напряжения до 1 января 2009 года. В таком случае к количеству учтённой электроэнергии должны быть добавлены потери в принадлежащих пользователю трансформаторе и линиях. Вместе с тем, лицензиаты распределения обязаны до 1 января 2009 года обеспечить перенос узла учёта на сторону высокого напряжения на тех отрезках электрической сети, где находится трансформатор высокого напряжения, находящийся в собственности подсоединённого к распределительной сети потребителя.

4. Условия подсоединения к распределительной сети нового потребителя, определенные настоящими Правилами, не распространяются на те случаи, когда до вступления в силу настоящих Правил был заключен договор о подсоединении между новым потребителем и лицензиатом распределения электроэнергии или лицензиатом распределения было выдано техническое условие подсоединения к своей распределительной сети нового потребителя.

5. АО «Энерго-по Джорджия» обязано обеспечить монтаж индивидуальных систем учёта потребителей (индивидуальных узлов учёта) в соответствии с настоящими Правилами и утверждённому Комиссией плану (указанный план является частью инвестиционной программы). АО «Энерго-про Джорджия» обязано представить Комиссии план обустройства индивидуальных систем учёта в течение трёх месяцев после задействия настоящих Правил.

Договор о купле-продаже электроэнергии № ____

Наименование продавца электроэнергии _____

Представитель продавца электроэнергии _____
(должность, имя, фамилия)

Покупатель электроэнергии (потребитель) _____
(юридическое/физическое лицо)

Адрес _____, Тел.: _____

Идентификационный номер _____

(в случае юридического лица или инд.предпринимателя, или другого субъекта производителя)

Стоимость потребления электроэнергии покупателем (потребителем) _____ кВт.ч.

(только в случае закупки покупателем (потребителем) электроэнергии от электростанции малой мощности)

Дата начала поставки электроэнергии _____

Адрес, по которому должно производиться снабжение эл. энергией _____

Владелец распределительной сети _____

Название лицензиата распределения _____

Затребованная мощность _____

Стороны Договора обязуются осуществлять взаимоотношения в соответствии с действующим в Грузии законодательством по условиям, определённым «Правилами поставки и потребления электроэнергии (мощности)».

Покупатель электроэнергии (потребитель) обязан осуществлять расчёт за потреблённую электроэнергию:

В случае закупки электроэнергии от электростанции малой мощности – по стоимости за потребление электроэнергии, определенной настоящим Договором.

В случае закупки электроэнергии от лицензиата распределения – по тарифу, утверждённому Национальной комиссией по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии.

Покупатель электроэнергии (потребитель) обязан закупить и потребить электроэнергию только в _____ (бытовых или небытовых) целях.

Продавец обязан обеспечить безопасную, бесперебойную, надёжную и качественную поставку электроэнергии посредством распределительной сети в соответствии с законодательством, условиями лицензии и обязательствами, взятыми настоящим Договором.

Покупатель электроэнергии (потребитель) обязан своевременно заплатить стоимость потреблённой электроэнергии.

Продавец обязан потребовать от покупателя (потребителя) электроэнергии оплату стоимости, после полного отражения в ежемесячной расчетной квитанции оплачиваемой суммы и определения срока оплаты.

Подпись покупателя (потребителя) электроэнергии: _____

Подпись представителя продавца электроэнергии: _____

« ____ » _____ 2000 __ г.

Примечание: В случае небытового потребителя, в виде приложения к договору возможно приложить ежегодный, ежемесячный, ежедневный и почасовой план-график прогнозной поставки и потребления электроэнергии.

Изъять (13.10.2010 №24) Приложение 2

Информация
«О защите прав потребителей»

Вниманию потребителей электроэнергии!

В случае предъявления какого-либо требования обслуживающей компанией или её сотрудником, потребитель имеет право потребовать правовое основание этого требования (соответствующий правовой акт с указанием статьи или/и пункта). Сотрудники обслуживающей компании обязаны предоставить потребителю полную информацию, в связи с обслуживанием по снабжению эл. энергией, разъяснить как собственные права и обязанности, так и потребителя. Если сотрудники компании нарушают свои обязанности и не реагируют на Вашу жалобу, Вы можете обратиться в Претензионную службу обслуживающей Вас компании

или

**Народному защитнику по защите интересов потребителей при
Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии**

Адрес: г. Кутаиси, ул. О. Чечелашвили №26

Тел.: (8 22) 42 01 90; (8 231) 5 30 94

Веб. адрес: <http://www.pdci.ge>

Эл. почта: mail@pdci.ge

**Таблица ориентировочной мощности токоприёмников потребителя
и расчётных часов использования этой мощности**

№	Токоприёмник	Количество рабочих часов в сутки, ч.		Количество рабочих часов в месяц, ч.		Установленная мощность, кВт
		Летний период (апрель-октябрь)	Зимний период (ноябрь-март)	Летний период (апрель-октябрь)	Зимний период (ноябрь-март)	
1	Электроплита: - стационарная - переносная	1	2	30	60	3,0 1,0
2	Нагреватель воды с баком	2	3	60	90	2,0
3	Нагреватель проточной воды	1	1	30	30	5,0
4	Кондиционер «Лето»	2	-	60	-	1,0
5	Кондиционер «Зима-лето»	2	2	60	60	1,5
6	Насос для воды	-	-	20	20	0,5
7	Стиральная машина	-	-	10	10	1,0
8	Компьютер	2	2	60	60	0,4
9	Электрический радиатор для обогрева	-	4	-	120	1,5
10	Электрокипятильник	0,1	0,1	3	3	1,0
11	Электроутюг	0,1	0,1	3	3	1,0
12	Электроосвещение	4	6	120	180	0,1
13	Вентилятор	2,0	-	60	-	0,05
14	Холодильник	6	4	180	120	0,13
15	Телевизор	4	4	120	120	0,1

Примечание: Указанную мощность в колонке таблицы «установленная мощность» можно использовать только в том случае, если неизвестны паспортные данные токоприёмника.

**Стоимость присоединения нового потребителя
напряжения 0,220кВ, 0,380кВ и 6/10кВ к распределительной сети (08.12.2011)**

1. Стоимость присоединения нового потребителя напряжения 0,220кВ, 0,380кВ и 6/10кВ к распределительной сети в соответствии с предложенным пакетом:

а) В случае обеспечения присоединения (начала снабжения электроэнергией в установленные сроки) нового потребителя к распределительной сети в установленные сроки (период):

Степень напряжения, кВ	Мощность, кВт	Период - срок обеспечения присоединения нового потребителя к распределительной сети (календарные дни)	Стоимость присоединения нового потребителя к распределительной сети, включая НДС, в лари
0.220	1-10	35	400
0.380	1-10	35	1200
	11-30	40	700
	31-50	40	7000
	51-80	45	10500
	81-100	45	12000
	101-125	45	14000
	126-200	45	21500
	201-320	60	33000
	321-500	60	50500
	501-800	90	80000
	801-1000	90	100000
6.-10	1-500	60	48500
	501-1000	90	94000
	1001-1500	90	137000
	1501-2000	90	177000
	2001-3000	90	257500
	3001-5000	90	416000

б) В случае не завершения работ по присоединению нового потребителя к распределительной сети в установленные сроки (период) (в случае нарушения сроков начала снабжения электроэнергией), стоимость присоединения нового потребителя составляет 50% стоимости присоединения, указанной в подпункте а) настоящего пункта (по предложенным пакетам).

2. Когда обустройство (строительство) лицензиатом распределения сети, необходимой для затребованного заявкой присоединения, не требует получения какого-либо согласия или разрешения, в таком случае период – срок обеспечения присоединения нового потребителя к распределительной сети определяется для напряжения 0,220кВ и 0,380кВ – 20 дней, а для ступени напряжения 6/10 кВ – 40 дней (об указанном должно быть сообщено желающему присоединения (заявителю) вместе с уведомлением об установлении полноценности заявки, в письменном либо электронном виде посредством указанного в заявке средства). (08.12.2011).

Постановление №23

18 сентября 2008 года

г. Кутаиси

Об утверждении Правил контроля над деятельностью и лицензирования в секторе электроэнергетики, природного газа и водоснабжения

На основании пункта 4 ст. 4 и п. 1 ст. 5 Закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», Комиссия

постановляет:

1. Утвердить «Правила контроля деятельности в секторе электроэнергетики и природного газа» (Приложение №1). **(27.12.2012).**
2. Утвердить «Правила лицензирования» (Приложение №2).
3. Утвердить Форму и описание лицензионного удостоверения, выдаваемого Национальной комиссией по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии в секторе электроэнергетики, природного газа и водоснабжения (Приложение №3). **(27.12.2012).**
4. Утвердить «Акт списания непригодной для использования формы строгого учёта» (Приложение №4).
5. Сразу же при вступлении в силу настоящего Постановления, объявить утратившим силу Постановление Грузинской национальной энергорегулирующей комиссии (ГНЭРК) №3 от 23 августа 1999 года «Об утверждении «Правил лицензирования в секторе электроэнергетики и природного газа» (ВЗГ, Ш, 31.08.1999 г., №41 (48), статья 737).
6. Постановление вступает в силу при публикации.

Председатель

Г. Чалагашвили

Правила контроля деятельности в секторе электроэнергетики и природного газа (27.12.2012)

Статья 1. Общие положения

1. «Правила контроля деятельности в секторе электроэнергетики и природного газа» (далее – Правила) устанавливают необходимые требования, выполнение которых обязательно для всех лиц (далее – Предприниматель), независимо от их правовой формы, которые в секторе электроэнергетики и природного газа осуществляют предусмотренную Законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе» такого рода деятельность, которая на основании соответствующего закона не является лицензированной деятельностью, и определяют условия и процедуры осуществления контроля над указанной деятельностью. (27.12.2012).
2. Предприниматель обязан обеспечить надлежащее выполнение условий, определенных настоящими Правилами и действующим законодательством.
3. Контроль деятельности в секторе электроэнергетики и природного газа, предусмотренной Законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», осуществляет Национальная комиссия по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии (далее – Комиссия), которая в рамках своих полномочий обеспечивает проверку финансово-экономической деятельности предпринимателя и возложенных на него обязанностей, а также установление соответствия деятельности предпринимателя законодательству, выявление в его деятельности правонарушений и использование мер, предусмотренных законодательством. (27.12.2012).
4. Комиссия, для обеспечения целей регулирования и основных принципов деятельности в секторе электроэнергетики и природного газа, в соответствии с законодательными и подзаконными актами, издаёт правовые акты. Требования Комиссии, а также принятые ею (изданные) правовые акты обязательны для исполнения для всех лиц, которые осуществляют деятельность в секторе электроэнергетики и природного газа, предусмотренную Законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе.» (27.12.2012).
5. Используемые в настоящих Правилах термины имеют то же значение, что и в Законах Грузии «Об электроэнергетике и природном газе» и «О контроле над предпринимательской деятельностью».

Статья 2. Требования и условия

1. Предприниматель обязан соблюдать требования, предусмотренные Законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», правовые акты, изданные на его основе, а также настоящие Правила и прочие требования Комиссии. Их нарушение влечет за собой предусмотренную Законом ответственность.
2. Предприниматель обязан осуществлять деятельность в секторе электроэнергетики и природного газа в соответствии с требованиями Закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», правовых актов, принятых в соответствии с ним, в том числе, постановлений, решений и иных требований, принятых Комиссией. Предприниматель также обязан: (27.12.2012).
 - а) Имеющиеся в его владении средства производства содержать в должном состоянии и соблюдать технические нормы и условия, установленные действующим законодательством;
 - б) Вести учёт количества электроэнергии или природного газа, пропущенного через свои средства;
 - в) Своевременно оплачивать стоимость регулирования, установленную Комиссией;
 - г) Обеспечить должное выполнение требований Комиссии. (27.12.2012).
3. Если лицо занимается другим видом предпринимательской деятельности, оно обязано вести отношения, связанные с этой деятельностью, в частности, учёт доходов, расходов и финансовых результатов, отдельно, и представить Комиссии информацию отдельно по каждому виду деятельности - согласно соответствующей деятельности, определённой Законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе».

Статья 3. Отчётность

1. Предприниматель обязан ежегодно, с 1 апреля до 1 мая, по утверждённой Комиссией форме, представить Комиссии отчётность о соблюдении условий деятельности и услуг, которая должна содержать:

- а) Отчёт о деятельности за прошедший год, в котором:
 - а.а.) финансовый отчёт должен быть заверен аудитором;
 - а.б.) технический отчёт (в том числе, техническое состояние средств производства) должен быть заверен лицом соответствующей компетенции и полномочий (в случае владения средствами производства).
- б) Рабочий план на будущий год;
- в) Информацию о проведенных и намечаемых на будущий период мероприятиях с точки зрения улучшения качества, а также условия обслуживания;
- г) В случае владения средствами производства:
 - г.а.) Отчёт об авариях и принятых по их искоренению мерах;
 - г.б.) Предусмотренный законодательством Грузии соответствующий Акт о выборочной проверке, связанный с воздействием на окружающую среду (в случае наличия такового).
- д) Оформленные им договоры (в случае такого требования Комиссии);
- е) Другую информацию, которую Комиссия сочтёт необходимой.

2. Представляемая предпринимателем Комиссии отчётность, вместе с информацией, предусмотренной п. 3 настоящей статьи, исходя из соответствующего вида деятельности, дополнительно должна содержать:

- а) Для электростанции малой мощности – инвестиционную программу и отчёт о ходе её выполнения, а также информацию о проектных и фактических удельных расходах ($\text{м}^3/\text{кВт.ч}$) водных ресурсов;
- б) Для поставщиков природного газа – информацию о предусмотренных договорами купли-продажи природного газа (в том числе оформленные поставщиком договоры о закупках природного газа и продаже им природного газа другому поставщику либо потребителю) объёмах, ценах, сроках, калорийности природного газа и выполнении этих договоров;
- в) изъять. (27.12.2012).**

Статья 4. Контроль над выполнением определенных условий

1. Контроль над надлежащим выполнением предпринимателем Закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе» и изданных на его основе актов, в установленном законодательством порядке, осуществляет Комиссия.

2. Для целей настоящих Правил, контроль над надлежащим выполнением Закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе» и изданных на его основе актов осуществляется:

- а) отчётностью о соблюдении условий деятельности, услуг;
- б) выборочной проверкой.

3. При наличии соответствующего основания, с предложением о проверке деятельности предпринимателя в Комиссию может обратиться иной государственный орган.

4. Контроль над своевременным представлением Комиссии отчётности о соблюдении предпринимателем условий обслуживания осуществляет соответствующая структурная единица аппарата Комиссии.

5. Комиссия полномочна, потребовать представление или исправление (дополнение) отчётности о соблюдении условий обслуживания, а также предоставление дополнительной информации. Если предприниматель ненадлежащим образом выполнит требование Комиссии или/и не представит Комиссии востребованную информацию в указанный срок, Комиссия полномочна, принять предусмотренные законом меры.

6. Соответствующее структурное подразделение Комиссии обязано, до 1 июля каждого года, представить Комиссии список тех предпринимателей, которые своевременно представили в Комиссию полную отчётность о соблюдении лицензионных условий, либо не представили или/и представили не полностью (с указанием причины непредставления информации).

7. Проверка предпринимателя может быть осуществлена на основании решения Комиссии и в соответствии с ним. Комиссия полномочна, осуществить проверку условий обслуживания на договорной основе посредством

определенного решением Комиссии соответствующего уполномоченного лица (или группы лиц), в том числе лица, имеющего полномочия на осуществление аудиторской деятельности.

8. Решением Комиссии о проведении выборочной проверки определяется:

- а) Цель, дата и период проверки;
- б) Проверяющий или группа проверяющих (с указанием руководителя группы), которая должна осуществить проверку;
- в) Лицо (или группа лиц), уполномоченное составить Акт об административном правонарушении;
- г) Прочие условия, которые Комиссия сочтёт необходимыми.

9. При проведении проверки предпринимателя, ему предъявляется решение Комиссии о проведении проверки и прилагаемый к нему письменный перечень прав и обязанностей предпринимателя.

10. Проверяющий или группа проверяющих обязаны:

- а) Осуществить проверку в соответствии с решением Комиссии о проведении проверки;
- б) По окончании проверки представить Комиссии Акт проверки (справку);
- в) В случае выявления в процессе проверки чинимых препятствий, отказа предоставить информацию или/и других нарушений, немедленно составить протокол об административном правонарушении;
- г) Предоставить Комиссии письменную информацию об исправлении либо не исправлении нарушения в определённый срок;
- д) Защищать и обеспечить административное производство, а также осуществить предусмотренные законодательством другие действия, пока не будет принято решение, прекращающее административное производство по данному вопросу.

11. В случае подтверждения Комиссией указанных в Акте проверки (справке) изученной информации и выявленных обстоятельств, указанная информация вносится в реестр проверки условий обслуживания.

12. Повторная проверка деятельности предпринимателя по тому же вопросу не допускается.

Статья 5. Ответственность за нарушение условий

Нарушение предпринимателем условий настоящих Правил влечёт за собой предусмотренную законом ответственность в виде штрафа, размер которого определен соответствующими законодательными актами. Комиссия устанавливает нарушителю разумный срок для искоренения нарушения.

Правила лицензирования

Статья 1. Общие положения

1. Правила лицензирования устанавливают необходимые требования, выполнение которых обязательно для субъекта предпринимательства, имеющего или стремящегося получить лицензию в секторе электроэнергетики и природного газа, независимо от его правовой формы. **(27.12.2012).**
2. Выдачу лицензии в секторе электроэнергетики и природного газа, внесение в нее изменений и аннулирование, также определение лицензионных условий и контроль над их выполнением осуществляет Национальная комиссия по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии (далее «Комиссия»).
3. Выдачу лицензий в секторе электроэнергетики, природного газа и водоснабжения, внесение в них изменений и их отмену, а также определение условий лицензирования и контроль за их выполнением, осуществляет Национальная комиссия по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии (далее – Комиссия). **(27.12.2012).**
4. В секторе электроэнергетики, природного газа и водоснабжения запрещено заниматься подлежащей лицензированию предпринимательской деятельностью без выданной Комиссией соответствующей лицензии. Запрещено передавать выданную Комиссией лицензию по наследству или каким-либо иным способом. **(27.12.2012).**
5. Комиссия, для обеспечения выполнения основных принципов и целей регулирования предусмотренной лицензией деятельности, в соответствии с законами Грузии «Об электроэнергетике и природном газе» и «О лицензиях и разрешениях», также в соответствии с другими законодательными и подзаконными нормативными актами, издает правовые акты; требования Комиссии, также принятые (изданные) ею правовые акты обязательны для исполнения лицензиатом – их невыполнение рассматривается как нарушение лицензионных условий.
6. Термины, использованные в данных Правилах, имеют то же значение, что и в законах Грузии «Об электроэнергетике и природном газе» и «О лицензиях и разрешениях».
7. Выдача предварительных лицензий происходит в порядке и по условиям, определенным законом Грузии «О государственной поддержке инвестиций» и изданными на его основании правовыми актами.

Статья 2. Виды лицензии

1. В секторе электроэнергетики и природного газа, Комиссией выдаются лицензии (далее «Лицензия») на деятельность следующего вида:
 - а) лицензия на производство электроэнергии;
 - б) лицензия на передачу электроэнергии;
 - в) лицензия на диспетчеризацию электроэнергии;
 - г) лицензия на распределение электроэнергии;
 - д) лицензия на транспортировку природного газа;
 - е) лицензия на распределение природного газа.
 - ж) лицензия на водоснабжение. **(27.12.2012).**
2. Лицензия выдается на неопределенный срок (бессрочно).
3. Деятельность, предусмотренная этой статьей, не требует лицензирования в следующих случаях, определенных законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе»:
 - а) На основании подпунктов «Дж» и «Дж¹» статьи 2 указанного закона, издан соответствующий правовой акт;
 - б) В случае, предусмотренном п. 3 статьи 24 указанного закона.

Статья 3. Лицензионное свидетельство, его использование и порядок учета и отчетности

1. Выданное Комиссией Лицензионное свидетельство представляет бумагу государственного знака специального качества, имеющую надлежащие знаки обеспечения защиты от изготовления фальшивок, в том числе серию учета и регистрационный номер.
2. Лицензионное свидетельство заполняется на грузинском языке.
3. Лицензионным свидетельством определяются:
 - а) Личность владельца лицензии;
 - б) Наименование той деятельности, на которую выдается лицензия, месторасположение средств, необходимых для оказания услуг и, в случае необходимости, территория;
 - в) Дата выдачи лицензии и срок действия, условия внесения изменений и аннулирования лицензии.

4. изъять. (27.12.2012).

5. Использование Лицензионного свидетельства, его учет и отчетность Комиссия осуществляет, в соответствии с законом Грузии «О формах строгого учета» и настоящими Правилами.
6. Закупку лицензионного свидетельства Комиссия осуществляет самостоятельно.
7. Лицензионное свидетельство храниться у его владельца.
8. Заполнение Лицензионного свидетельства производится на основании соответствующего решения Комиссии, а выдается владельцу лицензии или его представителю – доверенность остается у Комиссии.
9. Получатель лицензии подписью подтверждает факт получения Лицензионного свидетельства.
10. Копия лицензионного удостоверения хранится в Комиссии. **(27.12.2012).**

Статья 4. Потеря или повреждение Лицензионного свидетельства

1. В случае потери или повреждения Лицензионного свидетельства владелец лицензии (его представитель) обращается в Комиссию с письменным заявлением о выдаче дубликата Лицензионного свидетельства.
2. В течение 2-х рабочих дней с момента принятия заявления Комиссия выдает дубликат Лицензионного свидетельства и вносит соответствующую информацию в ведомственный лицензионный реестр.
3. Дубликат Лицензионного свидетельства имеет такую же юридическую силу, что и его оригинал.
4. Владелец лицензии имеет право, в случае потери либо повреждения Лицензионного свидетельства до его восстановления, осуществлять лицензионную деятельность на основании того административного акта, по которому владельцу указанной лицензии была выдана лицензия на соответствующий вид деятельности.

Статья 5. Основание для получения лицензии

1. Для получения лицензии соискатель имеет право представить Комиссии письменное заявление в соответствии с формой, разработанной Комиссией. Вместе с тем, он обязан полностью отразить в заявке вопросы, данные в разработанной Комиссией форме. Представление заявления на получение лицензии осуществляется в порядке, установленном главой VI Общего административного кодекса Грузии.
2. Заявление должно удовлетворять требованиям, предусмотренным ст. 78 Общего административного кодекса Грузии. Оно также должно содержать указания, на какого вида деятельность требует получения лицензии соискатель лицензии, и перечень прилагаемых документов.
3. К заявлению должны прилагаться:
 - а) Выписка из государственного реестра для юридического лица или индивидуального предпринимателя;

- б) Перечень основных средств (активов) предприятия и аудиторское заключение;
- в) Документ, удостоверяющий владение и/или пользование средствами производства, выписку из Публичного реестра, кадастровую карту (с целью определения ареала действий соискателя лицензии);
- г) документы, подтверждающие приём в эксплуатацию средств производства. **(27.12.2012).**
- д) Техническое условие подсоединения к сети:
 - д.а) Для подсоединения к сети передачи электроэнергии Грузии, техническое условие, выданное владельцем лицензии на передачу (кроме лицензии на диспетчеризацию электроэнергии); а в случае подсоединения к распределительной сети средств производства электроэнергии, также техническое условие подсоединения к сети, выданное соответствующей распределительной компанией;
 - д.б) Для подсоединения к сети природного газа – техническое условие подсоединения к сети, выданное владельцем лицензии на транспортировку или распределение газа.
- е) Схема электросети или сети природного газа (кроме лицензии на диспетчеризацию электроэнергии).

3¹. Для получения лицензии на водоснабжение, кроме выполнения требований, установленных Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях», соискатель лицензии вместе с заявкой на получение лицензии должен представить Комиссии: **(27.12.2012).**

- а) Документы, подтверждающие владение (пользование) средствами производства; **(27.12.2012).**
- б) Перечень основных средств (активов) и заключение об оценке (аудите) предприятия. **(27.12.2012).**

4. изъять. (27.12.2012).

5. В случае установления с помощью другого административного органа, фактических обстоятельств, удовлетворяющих условиям лицензирования, применяются правила, установленные ст. 9 Закона Грузии «О лицензиях и разрешениях»

Статья 6. Порядок выдачи лицензии

1. Делопроизводство, связанное с выдачей Комиссией лицензии, внесением изменений и/или аннулированием происходит в порядке простого административного производства, определенного Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях» и Общим административным кодексом, а решение принимается по правилу публичного административного производства, определенному в главе IX Общего административного кодекса Грузии.

2. С целью публичного объявления-публикации, справка или/и публичная информация иного вида должна размещаться на доступном для всех месте или/и на официальной веб-сайте Комиссии.

3. Решение о выдаче лицензии, внесения изменений, отказа в выдаче или об аннулировании является административным актом и должно соответствовать требованиям, установленным главой IV Общего административного кодекса Грузии для административно-правового акта.

4. Комиссия в течение 3-х рабочих дней проверяет соответствие представленных соискателем лицензии заявления и прилагаемых документов требованиям ст. 5 настоящих Правил.

5. С момента принятия в производство заявления Комиссия публикует справку для публичного ознакомления о представлении документов.

6. В течение 20 дней с момента представления заявления для публичного ознакомления, любое лицо имеет право в письменном виде представить свои соображения.

7. Комиссия, не позднее 7 календарных дней от истечения срока письменного представления соображений, проводит устное слушание.

8. Комиссия принимает решение о выдаче или об отказе в выдаче лицензии. В случае отказа в выдаче лицензии Комиссия обязана немедленно письменно сообщить обоснованный отказ соискателю.

9. В случае принятия решения о выдаче лицензии, соискатель лицензии имеет право, до получения Лицензионного свидетельства, на основании указанного решения, осуществлять деятельность, предусмотренную лицензией.

10. Комиссия обязана принять решение о выдаче лицензии в течение 30 дней с момента представления заявления. Если в указанный срок не будет принято решение о выдаче лицензии или об отказе в выдаче, лицензия будет считаться выданной.

11. В случае непринятия Комиссией решения о выдаче лицензии или об отказе в выдаче в определенные законом сроки, соискатель лицензии имеет право осуществлять предусмотренную лицензией деятельность только после получения лицензии.

12. Соискатель лицензии имеет право, после истечения установленного срока для выдачи лицензии, потребовать Лицензионное свидетельство. Комиссия обязана немедленно выдать Лицензионное свидетельство.

Статья 7. Лицензионные требования и условия

1. Лицензиат обязан, исходя из условий лицензии и с целью их выполнения, осуществлять деятельность в соответствии с Законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», изданными в соответствии с ним правовыми актами, в том числе принятыми Комиссией постановлениями и решениями. Исходя из лицензионных условий, лицензиат также обязан:

- а) Содержать средства производства в должном состоянии и соблюдать установленные действующим законодательством технические нормы и условия; также соблюдать (не ухудшать) иные условия и требования, необходимые для получения выданной ему лицензии;
- б) Вести учёт электроэнергии, природного газа и питьевой воды, пропущенных через свои средства, с использованием соответствующих средств учёта; **(27.12.2012)**.
- в) Своевременно выплачивать стоимость регулирования, установленного Комиссией;
- г) Обеспечить надлежащее выполнение требований Комиссии.

2. Лицензиат обязан соблюдать требования и условия, предусмотренные главой VI Закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», а также правовые акты, изданные на основании указанного закона, в том числе Правила лицензирования и лицензионные условия. Их нарушение влечет за собой предусмотренную ст. 9 данных Правил ответственность.

3. Лицензиат обязан осуществлять обслуживание, исходя из принципа минимальной стоимости, и соблюдать следующие условия лицензии исходя из соответствующего вида лицензируемой деятельности:

- а) Для лицензиата распределения электроэнергии – обеспечить допуск электростанций малой мощности в распределительную сеть, соответственно, обеспечить беспрепятственное оформление договоров о пропуске и выполнение договоров, оформленных между электростанцией малой мощности и розничным потребителем в соответствии с условиями, определенными законодательством;
- б) Для лицензиата распределения природного газа – обеспечить посредством распределительной сети природного газа создание конкурентной среды в деятельности по поставке природного газа, соответственно, допуск поставщиков природного газа в существующую в его владении распределительную сеть и выполнение договоров, оформленных между поставщиком и розничным потребителем в соответствии с условиями действующего законодательства. А тот лицензиат распределения природного газа, который также ведет деятельность по поставке природного газа и осуществляет реализацию природного газа для потребителей, подсоединенных к существующей в его владении распределительной сети, несет полную ответственность за бесперебойное снабжение указанных потребителей природным газом, что подразумевает его обязательство принимать все возможные разумные меры для снабжения потребителей природным газом в наилучших условиях.
- в) Лицензиату водоснабжения – обеспечить пропуск питьевой воды для других лицензиатов водоснабжения, непрерывное обеспечение потребителей питьевой водой, что предусматривает его обязательство принять все возможные разумные меры для снабжения потребителей водой в наилучших условиях. **(27.12.2012)**.

4. Если лицо владеет более чем одной лицензией или наряду с лицензионной деятельностью занимается другим видом предпринимательской деятельности, оно обязано вести учет связанных с этой деятельностью доходов, расходов и финансовых результатов отдельно и по отдельности представить Комиссии информацию по каждому виду лицензионной деятельности.

5. Лицензиат обязан ежегодно, с 1 апреля до 1 мая, в утвержденной Комиссией форме, представить Комиссии отчетность о соблюдении лицензионных условий, которая должна содержать:

а) Отчет деятельности за прошедший год, где:

а.а) Финансовый отчет должен быть заверен аудитором;

а.б) Технический отчет (в том числе о техническом состоянии средств производства) должен быть заверен лицом соответствующей компетенции и полномочий.

б) Рабочий план на будущий год;

в) Инвестиционную программу и отчет о состоянии её выполнения;

г) Информацию о мероприятиях, выполненных с точки зрения улучшения условий обслуживания и запланированных на будущий период;

д) Отчет об авариях и мероприятиях, проведенных для их искоренения;

е) Предусмотренный законодательством Грузии соответствующий Акт выборочной проверки, связанный с воздействием на окружающую среду (в случае существования такового);

ё) Оформленные ими договоры (в случае требования со стороны Комиссии);

ж) Иную информацию, которую Комиссия сочтет нужной.

6. Отчетность, предоставляемая лицензиатом Комиссии, вместе с информацией определенной п. 3 этой статьи, исходя из соответствующего вида лицензионной деятельности, дополнительно должна содержать следующую информацию:

а) Для лицензиата производства – о проектных и фактических удельных затратах

($\text{м}^3/\text{кВт.ч}$) ресурсов воды; для теплоэлектростанций лицензиат должен представить проектные удельные затраты условного топлива на производство электроэнергии (г.у.т./кВтч), фактические удельные затраты условного топлива на производство электроэнергии (г.у.т./кВтч) и договоры о купле-продаже топлива (с указанием теплотворности соответствующего топлива (ккал/м^3 ; кДж/кг);

б) Для лицензиата передачи - об инспектировании счетчиков, использованных в оптовом учете электроэнергии;

в) Для лицензиата диспетчеризации – об объемах, ценах, сроках, предусмотренных в зарегистрированных им прямых договорах, также в договорах об импорте, экспорте и обеспечении системного резерва мощности и о выполнении этих договоров; об объемах находящегося в готовности и использованного (загруженного) системного резерва мощности (с указанием соответствующих источников); о соблюдении режимов энергоснабжения в нормальных и аварийных условиях;

г) Для лицензиата распределения электроэнергии – о мероприятиях, осуществленных в связи с увеличением энергоэффективности, об активах, созданных в результате подсоединения к сети новых потребителей, и их балансовой стоимости;

д) Для лицензиата распределения природного газа – о проверке соответствия газовых устройств потребителя природного газа с эксплуатационными, паспортными данными и нормами безопасности; об объемах, ценах, сроках, предусмотренных договорами, оформленными для распределения имеющегося у него в наличии природного газа, так же договорами, оформленными о купле-продаже природного газа, о калорийности природного газа и о выполнении этих договоров;

е) Для лицензиата транспортировки природного газа – об объемах, ценах, сроках, предусмотренных договорами, оформленными для транспортировки природного газа, о калорийности природного газа и о выполнении этих договоров.

ж) Лицензиату водоснабжения – инвестиционную программу и отчет о состоянии её выполнения; об объектах приёма и источниках питьевой воды в системе водоснабжения, контроле качества питьевой воды, охране объектов водоснабжения и мероприятиях по предупреждению загрязнения питьевой воды и средствах защиты, о состоянии системы водоотводов (пропуск проточной воды и очистительные сооружения) и средствах очистки проточной воды; а также об инспектировании счётчиков, используемых в снабжении питьевой водой.

(27.12.2012).

7. Субъект - предприниматель, которому лицензия была выдана в течение шести месяцев до начала отчётного периода, имеет право не представлять информацию, указанную в пунктах 3 и 4 настоящей статьи, до последующего отчётного периода.

8. Лицензиат не имеет права без предварительного разрешения Комиссии прекратить, сократить или увеличить предусмотренное лицензией обслуживание, за исключением случаев, когда прекращение или сокращение происходит ввиду неуплаты стоимости обслуживания, или/и по техническим причинам, или в целях безопасности. Кроме указанных исключений, в случае прекращения или сокращения обслуживания, Лицензиат

обязан представить Комиссии заявку о прекращении или сокращении обслуживания. После получения от Комиссии согласия о прекращении или сокращении обслуживания, Лицензиат сдаёт лицензионное удостоверение. В таком случае, Комиссия полномочна, внести изменения в лицензию или аннулировать её.

9. Согласно лицензионным и тарифным условиям, ни одного из лицензиатов нельзя обязать продолжить предусмотренное лицензией обслуживание, если другой лицензиат – получатель услуг, прямой потребитель или другое юридическое или физическое лицо, не выполняет предусмотренные Договором обязательства.

10. Лицензионные условия представляют требования, предусмотренные главой VI Закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», Правилами лицензирования, всеми решениями и постановлениями Комиссии. (27.12.2012).

Статья 8. Контроль над выполнением лицензионных условий

1. Контроль над выполнением лицензионных условий владельцем лицензии осуществляет Комиссия в предусмотренном законодательством порядке.

2. Контроль над выполнением лицензионных условий осуществляется:

- а) Отчётностью о соблюдении лицензионных условий;
- б) Выборочной проверкой выполнения лицензионных условий.

3. Контроль над своевременным представлением Комиссии отчётности о соблюдении лицензиатом лицензионных условий осуществляет соответствующее структурное подразделение аппарата Комиссии.

4. Комиссия полномочна, потребовать от владельца лицензии представить или исправить (заполнить) отчётность о соблюдении лицензионных условий, а также предоставить дополнительную информацию. Если лицензиат не выполнит требование Комиссии или/и не представит Комиссии затребованную информацию в установленные сроки, Комиссия имеет право принять предусмотренные законом меры.

5. Соответствующее структурное подразделение Комиссии обязано, до 1 июля каждого года, представить Комиссии список тех лицензиатов, которые своевременно представили в Комиссию полную отчётность о соблюдении лицензионных условий, или не представили или/и представили не полностью (с указанием причины непредставления информации).

6. Выборочную проверку лицензиата можно осуществить на основании решения Комиссии и в соответствии с ней. Комиссия правомочна, осуществить проверку выполнения условий лицензии на договорной основе, посредством определённого решением Комиссии соответствующего уполномоченного лица (или группы лиц), в том числе лицом, имеющим полномочие на осуществление аудиторской деятельности.

7. Решением Комиссии о выборочной проверке лицензиата должно быть определено:

- а) цель проверки, дата и период проверки;
- б) проверяющее лицо или группа проверяющих (с указанием руководителя группы), которая должна осуществить проверку;
- в) лицо (или группа лиц), уполномоченное составить протокол об административном правонарушении;
- г) другие условия, которые Комиссия сочтет необходимыми.

8. При проверке лицензиату необходимо представить решение Комиссии о проверке.

9. Проверяющий (или группа проверяющих) обязан:

- а) осуществить проверку в соответствии с решением Комиссии и Правилам лицензирования;
- б) после завершения проверки представить Комиссии акт проверки (справку);
- в) в случае выявления фактов препятствования, непредставления информации или/и другого вида нарушений, незамедлительно составить соответствующий протокол об административном правонарушении;
- г) представить Комиссии письменную информацию об исправлении или не исправлении лицензиатом нарушения в установленный срок;

д) соблюдать и обеспечить административное производство, а также осуществить предусмотренные законодательством другие действия, пока не будет принято решение, которое влечет прекращение административного производства по данному вопросу.

10. В случае изучения Комиссией приведённой в акте (справке) проверки информации и подтверждения им выявленных обстоятельств, указанная информация заносится в реестр о проверке лицензиата.

Статья 9. Ответственность за нарушение лицензионных условий

1. Нарушение условий лицензии со стороны лицензиата, в том числе решений или постановлений или иных требований Комиссии в рамках её компетенции, вызывает ответственность, установленную законодательством в виде штрафа, размер которого определён соответствующими законодательными актами. Комиссия предоставляет Лицензиату разумный срок для искоренения нарушения. **(27.12.2012).**

2. Невыполнение лицензиатом требований в установленный Комиссией срок влечет увеличение наложенного штрафа в трехкратном размере, и лицензиату опять будет определен срок и условия для выполнения требований.

3. После истечения срока, установленного после наложения трёхкратного штрафа, если лицензиатом не будут удовлетворены лицензионные условия, наложенный штраф будет увеличен трёхкратно.

4. Несмотря на вменения ответственности, предусмотренной пунктами 1, 2 и 3 данной статьи, если лицензиатом не будет обеспечено выполнение лицензионных условий (в соответствующий срок), Комиссия принимает решение об аннулировании лицензии.

5. Несмотря на аннулирование лицензии, Комиссия может предоставить лицензиату право на продолжение деятельности, предусмотренной лицензией. Это правило применяется в том случае, если аннулирование лицензии может повлечь ещё больший ущерб, чем продление действия лицензии.

6. В соответствии с п. 5 настоящей статьи, в случае получения права на продолжение деятельности, лицензиат обязан, в установленный Комиссией разумный срок, обеспечить выполнение дополнительных лицензионных условий.

7. Если, несмотря на использование Комиссией условий и процедур, предусмотренных п.п. 5 и 6 данной статьи, лицензиатом опять не будет обеспечено выполнение затребованных Комиссией условий, Комиссия имеет право сама или посредством третьего лица, в том числе специального управляющего, от имени и на средства лицензиата, обеспечить выполнение лицензионных условий.

8. Порядок, установленный пунктами 5, 6 и 7 настоящей статьи, может быть применён, несмотря на штрафование владельца лицензии, если Комиссии заранее известно, что применение штрафных санкций по отношению к владельцу лицензии не сможет обеспечить выполнение лицензионных условий. Комиссия обязана обосновать принятое решение.

9. Исходя из конкретного положения, ответственность за нарушение лицензионных условий, аннулирование лицензии, назначение специального управляющего или/и мероприятия по обеспечению выполнения других условий, связанных с лицензированной деятельностью, осуществляются в порядке, определенном Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях» и в соответствии с законодательством Грузии.

10. Права и обязанности специального управляющего определяются в порядке, установленном Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях». Полномочия, вопросы деятельности и вознаграждения специального управляющего могут также регулироваться индивидуальным административно-правовым актом Комиссии.

Статья 10. Общие условия выдачи, отказа в выдаче и аннулирования лицензии

1. Комиссия выдаёт лицензию только тому субъекту - предпринимателю, который удовлетворяет условиям, предусмотренным действующим законодательством и правилам лицензирования.

2. Комиссия не выдаёт лицензию, если:

- а) заявление, представленное соискателем лицензии, и прилагаемые документы не удовлетворяют требованиям, определенным Правилами лицензирования и законодательством, и, если, в установленный Комиссией срок они не будут исправлены соискателем лицензии;
- б) соискатель лицензии не удовлетворяет установленным законом условиям лицензирования;
- в) соискатель лицензии, согласно вошедшему в законную силу обвинительному приговору суда, лишён права деятельности в соответствующей лицензированию сфере.

3. В случае отказа в выдаче лицензии, Комиссия незамедлительно сообщает соискателю лицензии обоснованный отказ в письменном виде.

4. Условием аннулирования лицензии является невыполнение условий и требований, предусмотренных для получения лицензии, так же как и нарушение других условий лицензирования, предусмотренных Правилами лицензирования.

Статья 11. Внесение изменений в лицензию, аннулирование лицензии

1. Внесение изменений в лицензию происходит в соответствии с её условиями, а аннулирование – за нарушение указанных условий. В других случаях, право на внесение изменений в лицензию или на аннулирование лицензии Комиссия имеет только по предварительному согласованию с лицензиатом; при внесении изменений в лицензию Комиссия имеет право потребовать от лицензиата выполнения условий, отличных от указанных в первичной лицензии, в том числе выполнение более строгих условий.

2. Комиссия принимает решение о внесении изменений в лицензию или об её аннулировании в соответствии с требованиями статьи 22 Закона Грузии «О лицензиях и разрешениях» и Правилам лицензирования.

3. В случае внесения административной жалобы либо иска, действие решения о выдаче лицензии, отказе в выдаче или аннулировании не прекращается, если Комиссия или/и суд не примет другого решения.

Статья 12. Лицензионный реестр

1. Комиссия ведет ведомственный лицензионный реестр, в который в течение 2 календарных дней от принятия решения вносится совокупность данных о выдаче лицензии, отказе в выдаче или аннулировании лицензии.

2. Комиссия в срок 10 дней после принятия решения публикует информацию о выдаче лицензии, внесении в неё изменений или аннулировании лицензии в официальном печатном органе Грузии – «Вестнике законодательства Грузии».

3. В ведомственный лицензионный реестр вносятся:

- а) данные о владельце лицензии (официальное название, организационно-правовая форма, данные государственной регистрации, местонахождение);
- б) вид лицензии;
- в) номер лицензии и дата выдачи.

Статья 13. Списание непригодного для использования лицензионного свидетельства

1. Списание непригодного для использования лицензионного свидетельства возможно:

- а) ввиду ошибки, допущенной во время заполнения;
- б) физического повреждения лицензионного свидетельства.

2. Списание непригодного для использования лицензионного свидетельства осуществляется по актам о списании.

3. Утилизация непригодного для использования лицензионного свидетельства осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

Форма и описание лицензионного удостоверения, выдаваемого Национальной комиссией по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии в секторе электроэнергетики, природного газа и водоснабжения (27.12.2012)

1. Форма лицензионного удостоверения, выдаваемого Национальной комиссией по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии в секторе электроэнергетики, природного газа и водоснабжения (далее – Удостоверение) представляет из себя удостоверение на одном листе, светлого цвета, формат А4, напечатанное на двусторонней основе с использованием меловой бумаги.
2. На титульной странице удостоверения изображён малый герб Грузии, надпись «Национальная комиссия по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии» и запись для внесения следующих данных о выданной лицензии: номер и серия регистрации лицензионного удостоверения, дата выдачи лицензии, наименование владельца лицензии, деятельность, определённая лицензией, правовое основание выдачи лицензии, подпись председателя и членов Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии, место печати (изображение приводится в виде приложения). В конце правого угла наносится наименование полиграфического предприятия-изготовителя бланка удостоверения, заказчика – Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии, регистрационный номер, присвоенный Министерством финансов Грузии, и инициалы Министерства финансов Грузии – МФГ.
3. На оборотной стороне удостоверения не выполняются никакие записи.
4. Удостоверение включает следующие защитные знаки: а) рельефную защитную сетку; б) эксклюзивные водяные знаки, с видимыми и невидимыми волокнами; в) надпись «Лицензионное удостоверение, Национальная комиссия по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии» в середине бланка удостоверения, выполненная в невидимой форме, которая светится под ультрафиолетовым излучением; г) водяной знак – изготовленный типографским способом, проникающий водяной знак. (27.12.2012).



Հանրապետության Կոնստիտուցիայի հիման վրա հաստատված է
 իրավունքային ակտեր:

ՀԱՅԱՍՏԱՆ

Երևան: _____

Խանդավազ թիվ 14: _____

Միջանկյալ օգտակարություն

Հայաստանի Հանրապետության Կոնստիտուցիայի հիման վրա հաստատված է իրավունքային ակտեր:
 իրավունքային ակտեր:

Հայաստանի Հանրապետության Կոնստիտուցիայի հիման վրա հաստատված է իրավունքային ակտեր:
 իրավունքային ակտեր:

ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ

ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ԿՈՆՍՏԻՏՈՒԿՑԻԱԿԱՆ ՀԻՄՆԱԿԱՆ ՎՐԱ ՀԱՍՏԱՏՈՒՄ ԵՍՏ ԻՐԱՎԱՆՔԱԿԱՆ ԱԿՏԵՐ:

Յ. Կ.

Իրավունքային ակտեր:

Իրավունքային ակտեր:

Հայաստանի Հանրապետության Կոնստիտուցիայի հիման վրա հաստատված է իրավունքային ակտեր:
 իրավունքային ակտեր:

ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ

ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ԿՈՆՍՏԻՏՈՒԿՑԻԱԿԱՆ ՀԻՄՆԱԿԱՆ ՎՐԱ ՀԱՍՏԱՏՈՒՄ ԵՍՏ ԻՐԱՎԱՆՔԱԿԱՆ ԱԿՏԵՐ:

ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ԿՈՆՍՏԻՏՈՒԿՑԻԱԿԱՆ ՀԻՄՆԱԿԱՆ ՎՐԱ ՀԱՍՏԱՏՈՒՄ ԵՍՏ ԻՐԱՎԱՆՔԱԿԱՆ ԱԿՏԵՐ:

ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ԿՈՆՍՏԻՏՈՒԿՑԻԱԿԱՆ ՀԻՄՆԱԿԱՆ ՎՐԱ ՀԱՍՏԱՏՈՒՄ ԵՍՏ ԻՐԱՎԱՆՔԱԿԱՆ ԱԿՏԵՐ:

Акт списания формы строгого учёта №

«.....» 200.. год

О списании непригодной для использования формы строгого учёта

№	Вид формы строгого учёта	Количество	Типографский номер формы строгого учёта	Регистрационный номер формы строгого учёта
1				
2				
3				

Члены Комиссии подтверждаем подписями подлинность списания непригодных для использования образцов формы строгого учёта, представленных по Акту.

Председатель экспертной комиссии:

Члены:

Секретарь:

Лицо, ответственное за учёт, хранение и выдачу форм строгого учёта:

Постановление №24

18 сентября 2008 года

г. Кутаиси

Об утверждении «Правил расчета и оплаты стоимости регулирования в секторе электроэнергетики, природного газа и водоснабжения»

На основании п. 1 ст. 5 Закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», Комиссия постановляет:

1. Утвердить «Правила расчета и оплаты стоимости регулирования в секторе электроэнергетики, природного газа и водоснабжения».
2. Утвердить коэффициенты стоимости регулирования лицензиатов, поставщиков, импортёров, экспортёров, электростанций малой мощности и Коммерческого оператора электроэнергетической системы (Приложение №1). **(19.10.2011).**
3. Сразу же, с момента вступления в силу настоящего Постановления объявить утратившим силу Постановление Грузинской национальной энергерегулирующей комиссии (ГНЭРК) №17 от 8 сентября 2003 года (Законодательный вестник Грузии, III, 16.09.2003 г., №102, статья 873) «Об утверждении «Порядка расчета и оплаты стоимости регулирования в секторе электроэнергетики и природного газа».
4. Постановление вступает в силу на 15-ый день после публикации.

Председатель

Г. Чалагашвили

Правила расчета и оплаты стоимости регулирования в секторе электроэнергетики, природного газа и водоснабжения

Статья 1. Цель постановления

1. Целью «Правил расчета и оплаты стоимости регулирования в секторе электроэнергетики, природного газа и водоснабжения» (далее «Правила») является установление порядка расчета и оплаты стоимости регулирования, на основании законов Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», «О независимых национальных органах регулирования» и «О стоимости регулирования».
2. Указанные Правила распространяются на секторы электроэнергетики, природного газа и водоснабжения и являются обязательными для лиц, порядок и условия деятельности которых определены Законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе».

Статья 2. Толкование терминов

Термины, использованные в настоящих Правилах, имеют то же самое значение, что и определенные в законах Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», «О независимых национальных органах регулирования» и «О стоимости регулирования».

Статья 3. Общие положения

1. Стоимость регулирования является суммой, которую, на основании законодательства, в соответствии с настоящими Правилами, платят плательщики стоимости регулирования для погашения расходов, связанных с деятельностью Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии (далее – «Комиссия»), в том числе - с лицензионной, тарифной, с решением спорных вопросов и осуществлением прочих полномочий.
2. Комиссия утверждает бюджет на будущий год к 1 октября каждого года. Сумма, полученная от оплаты стоимости регулирования, является основным источником годовых доходов Комиссии. Стоимость регулирования перечисляется на счет Комиссии. Суммами, существующими на этом счету, распоряжается только Комиссия. Суммы, не использованные Комиссией в течение года, переносятся на счет будущего года. Если доход, полученный от оплаты стоимости регулирования, не покрывает текущие затраты Комиссии, она полномочна взять заем. Оплата этого займа и соответствующих процентов производится из оплаты стоимости регулирования будущего года.
3. Лицо, которое осуществляет определенную Законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе» и регулируемую деятельность, обязано платить стоимость регулирования, если:
 - а) в соответствии с действующим законодательством, запрещено осуществление деятельности без соответствующей лицензии, выданной Комиссией;
 - б) при осуществлении деятельности руководствуется правовыми актами, принятыми (изданными) Комиссией;
 - в) Комиссия осуществляет мониторинг и/или надзор над его деятельностью, в том числе - контроль над выполнением условий лицензии;
 - г) в Законе Грузии «Об электроэнергетике и природном газе» прямо определено обязательство по оплате стоимости регулирования осуществляемой им деятельности.
4. Если лицо осуществляет деятельность, определенную Законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», за которую, в соответствии с действующим законодательством и настоящими Правилами, обязано выплатить Комиссии стоимость регулирования, стоимость регулирования оно платит из доходов, полученных от этой деятельности (далее «Регулируемая деятельность»).
5. Плательщиками стоимости регулирования являются: лицензиаты производства, передачи, диспетчеризации, распределения электроэнергии, лицензиаты транспортировки и распределения природного газа, а также импортеры, экспортеры, Коммерческий оператор электроэнергетической системы (КОЭС), электростанций малой мощности, поставщики природного газа и питьевой воды.

6. Если лицо одновременно осуществляет более одного вида регулируемой деятельности, оно обязано платить стоимость регулирования по каждому виду регулируемой деятельности по отдельности.
7. Если лицо, наряду с более одного вида регулируемой деятельности, осуществляет иную предпринимательскую деятельность, оно обязано представить Комиссии информацию о прогнозируемом на будущий год объеме деятельности отдельно по каждому соответствующему виду регулируемой деятельности.
8. На основании объема соответствующей фактически осуществленной регулируемой деятельности, плательщиками стоимости регулирования ежегодно производится сверка прогнозируемой и фактической суммы стоимости регулирования, в соответствии с настоящими Правилами.
9. Стоимость регулирования предусматривается в тарифе, установленном для плательщиков стоимости регулирования. А для лиц - плательщиков стоимости регулирования, которые осуществляют регулируемую деятельность без тарифа, установленного Комиссией на эту деятельность, стоимость регулирования предусматривается в их расходах.
10. Если при рассмотрении тарифной заявки или иного вопроса Комиссия сочтет необходимым дополнительное изучение какого-либо обстоятельства, и для этого потребуются дополнительные расходы, она полномочна потребовать от заявителя покрытие упомянутых дополнительных расходов.

Статья 4. Условия определения стоимости регулирования

1. Плательщики стоимости регулирования обязаны до 15 сентября каждого года представить Комиссии информацию о соответствующей регулируемой деятельности, фактических объемах текущего календарного года и прогнозируемых на будущий календарный год. Упомянутая информация должна содержать сведения об обслуживании и доходах, исходя из соответствующего вида регулируемой деятельности, с указанием соответствующей продукции и/или цены обслуживания и объема.
2. Комиссия, после утверждения бюджета на будущий год, до 1 ноября каждого календарного года, производит расчет прогнозной стоимости регулирования на будущий год на основании предоставленных ими прогнозных данных.
3. Стоимость регулирования Комиссией должна быть рассчитана так, чтобы она полностью покрывала расходы, предусмотренные бюджетом Комиссии.
4. В случае несвоевременного представления плательщиками стоимости регулирования информации, определенной в п. 1 этой статьи, Комиссия может применить предусмотренные законодательством меры. Вместе с тем, в случае несвоевременного представления прогнозируемого объема деятельности на будущий год, при расчете стоимости регулирования, Комиссия полномочна, также использовать фактические данные за прошедший год.
5. Размер стоимости регулирования не должен превышать 0,75 процентов полной стоимости (без НДС), полученной от соответствующей регулируемой деятельности в течение календарного года;

Статья 5. Сверка прогнозируемой и фактической суммы стоимости регулирования

1. Сверка прогнозируемой и фактической суммы стоимости регулирования осуществляется Комиссией к 1 мая каждого года, на основании информации, представленной Комиссии плательщиками стоимости регулирования, которая, в связи с соответствующим видом регулируемой деятельности, должна содержать следующую информацию:
 - а) доход, полученный от фактически осуществленной регулируемой деятельности;
 - б) общее количество и цену фактически реализованной продукции при осуществлении соответствующего вида регулируемой деятельности;
2. Плательщики стоимости регулирования обязаны до 1 апреля каждого года представить Комиссии информацию, определенную подпунктами а) и б) пункта 1 настоящей статьи, по отдельности в связи с каждым видом соответствующей регулируемой деятельности.

3. После сверки фактической и прогнозируемой стоимости регулирования прошлого года, исходя из фактически осуществленной соответствующей регулируемой деятельности, сумма, оплаченная в излишке плательщиками стоимости регулирования, Комиссией будет учтена в счёт оплаты стоимости регулирования в будущем году, а недостача подлежит уплате в сроки, указанные им Комиссией.

4. В случае, если плательщик стоимости регулирования прекращает ту или иную регулируемую деятельность, после сверки Комиссией прогнозируемой и фактической стоимости регулирования, плательщикам стоимости регулирования сумма, уплаченная ими в излишке, должна быть возвращена, а недостача подлежит уплате в сроки, указанные им Комиссией.

Статья 6. Порядок расчета стоимости регулирования

1. Плательщики стоимости регулирования платят стоимость регулирования из доходов, полученных от соответствующего вида регулируемой деятельности, которая должна быть рассчитана как произведение дохода (без НДС), полученного от соответствующей регулируемой деятельности, и коэффициентов, определенных Приложением №1.

2. Размер стоимости регулирования и коэффициент стоимости регулирования лицензиатов, поставщиков, импортёров, экспортёров, электростанций малой мощности и Коммерческого оператора электроэнергетической системы определяется в соответствии с показателями, указанными в Приложении №1 к настоящим Правилам. (19.10.2011).

3. Расчет стоимости регулирования должен быть произведен:

- а) в самом начале каким-либо лицом регулируемой деятельности;
- б) для пополнения бюджета Комиссии и/или балансирования доходов имеет место изменение коэффициента, приведенного в Приложении №1.

Статья 7. Порядок оплаты стоимости регулирования

Плательщики стоимости регулирования обязаны, исходя из соответствующего вида регулируемой деятельности, индивидуально оплатить 30% стоимости регулирования, установленной Комиссией в течение первого квартала каждого календарного года, и по 35% - в течение последующих двух кварталов, таким образом, чтобы оплату 100% стоимости регулирования, в связи с соответствующего вида регулируемой деятельностью, осуществлять до 1 октября каждого календарного года.

Статья 8. Ответственность за неуплату стоимости регулирования и средства обеспечения изъятия

1. Комиссия полномочна в отношении неплательщика стоимости регулирования или нарушителя сроков оплаты этой стоимости применить полномочия, предоставленные ей законодательством.

2. Комиссия полномочна, по своему усмотрению, потребовать от плательщиков стоимости регулирования финансовую гарантию, обеспечивающую возмещение оплачиваемой ими стоимости регулирования.

Статья 9. Переходные положения

Поставщики, действующие в секторе водоснабжения, с соблюдением условий настоящих Правил, платят стоимость регулирования с января 2009 года. Исходя из упомянутого, поставщики питьевой воды, действующие в секторе водоснабжения, согласно требованиям этих Правил, обязаны представить Комиссии информацию о регулируемой деятельности до 1 ноября 2008 года.

«Коэффициенты стоимости регулирования лицензиатов, поставщиков, импортёров, экспортёров, электростанций малой мощности и Коммерческого оператора электроэнергетической системы».

1. Коэффициенты стоимости регулирования, оплачиваемой лицензиатами, поставщиками, импортёрами, экспортёрами, электростанциями малой мощности и Коммерческим оператором электроэнергетической системы (КОЭС) сектора электроэнергетики, природного газа и водоснабжения:

Сектор электроэнергетики:	
Лицензиат производства	0.005
Лицензиат передачи	0.005
Лицензиат диспетчеризации	0.005
Лицензиат распределения	0.004
Импортёр	0.005
Экспортёр	0.005
Коммерческий оператор электроэнергетической системы	0.005
Электростанция малой мощности	0.005
Сектор природного газа:	
Поставщик	0.005
Лицензиат транспортировки	0.005
Лицензиат распределения	0.005
Сектор водоснабжения:	
Поставщик	0.005

2. При определении стоимости регулирования Коммерческого оператора электроэнергетической системы, в его доходе не предусматривается доход, полученный от деятельности, от которой по законодательству Грузии, не должна оставаться прибыль, в данном доходе не предусмотрена прибыль, получаемая Коммерческим оператором электроэнергетической системы от стоимости обслуживания. **(19.10.2011).**

**Национальная комиссия
по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии**

Постановление №25

18 сентября 2008 года

г. Кутаиси

Об утверждении формы Протокола административного правонарушения, составляемого в связи с нарушением требований, установленных Национальной комиссией по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии

На основании ст. 92¹ и части 9 ст. 239 Кодекса Грузии об административных правонарушениях и п.1 ст. 5 Закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», Национальная комиссия по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии постановляет:

Статья 1. Утвердить прилагаемый «Порядок использования и учета-отчетности Протокола административных правонарушений».

Статья 2. Утвердить «Национальной комиссией по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии форму Протокола административных правонарушений, составляемого по предусмотренным ст. 92¹ «Кодекса Грузии об административных правонарушениях» административным правонарушениям, и его защитные знаки» (Приложение №1).

Статья 3. При вступлении в силу настоящего Постановления объявить утратившим силу Постановление Грузинской национальной энергорегулирующей комиссии №23 от 12 октября 2005 года «Об утверждении формы Протокола административных правонарушений, составляемого в связи с нарушением требований, установленных Национальной комиссией по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии» (ВЗГ III, 24.10.2005 г., №122, ст. 1382).

Статья 4. Постановление вступает в силу после публикации.

Председатель

Г. Чалагашвили

Порядок использования и учета-отчетности Протокола административных правонарушений

Статья 1. Общие положения

1. Настоящий Порядок регулирует учет и отчетность протоколов административных правонарушений, составленных Национальной комиссией по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии.
2. Указанный Порядок разработан на основании ст. 8 Закона Грузии «О формах строгого учета» и подпункта «б» пункта 2 статьи 2 «О порядке регистрации форм строгого учета» (Приложение №2), утвержденного Приказом министра финансов Грузии №669 от 2 августа 2005 года «Об утверждении перечня форм (документов) строгого учета, порядка регистрации форм (документов) строгого учета и формы журнала регистрации форм (документов) строгого учета».
3. Национальная комиссия по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии (далее Комиссия) использование, учет и отчетность Протокола административных правонарушений (далее Протокол/Протоколы) осуществляет на основании пункта 1 статьи 8 Закона Грузии «О формах строгого учета» и настоящего Порядка.

Статья 2. Снабжение, передача и возврат Протоколов

1. Снабжение Протоколами осуществляется Комиссией самостоятельно.
2. Заказ Протоколов Комиссия производит согласно Закону Грузии «О формах строгого учета», в полиграфическом предприятии, выбранном в соответствии с законодательством.
3. Право выноса форм Протоколов из полиграфического предприятия имеет лицо, наделенное надлежащей доверенностью.
4. Выдача, возврат и аннулирование Протоколов учитывается лицом, ответственным за хранение бланков Протоколов, в «Журнале учета Протоколов административных правонарушений».

Статья 3. Хранение Протоколов

1. Хранение Протоколов осуществляется в соответствии с пунктами 5, 6 и 7 статьи 8 Закона Грузии «О формах строгого учета».
2. Бланки Протоколов хранятся в огнеупорном сейфе.
3. Помещение, где хранятся Протоколы, должно быть недоступным для посторонних лиц, и должным образом защищено от повреждения.
4. Протоколы хранятся у лица либо лиц, ответственных за использование, учет и отчетность этих Протоколов.
5. Должностные лица, ответственные за изготовление, хранение, прием этих Протоколов и последующее их распределение, обязаны раз в месяц сообщить председателю Комиссии о движении бланков Протоколов.

Статья 4. Заполнение и ведение Протоколов

1. Уполномоченные должностные лица составляют Протокол административных правонарушений при выявлении фактов правонарушений, предусмотренных Кодексом Грузии об административных правонарушениях, у физических и юридических лиц (Приложение №1).
2. Протоколы заполняются синей или черной ручкой. Все записи в Протоколе делаются отчетливо. Недопустимо перечеркивание, соскабливание, стирание и т. д. В случае повреждения Протокола либо внесения в него неправильных данных заполняется новый Протокол, старый перечеркивается накрест, который лицо, заполняющее Протокол, на основании объяснительной записки, с указанием причины аннулирования, сдает лицу, выдавшему Протокол.

3. В Протоколе административных правонарушений указывается:

- а) дата и место составления Протокола;
- б) должность, имя, отчество и фамилия лица, составляющего Протокол;
- в) данные о нарушителе;
- г) место, время и суть административного правонарушения;
- д) нормативный акт, который предусматривает ответственность за это правонарушение;
- е) имена, фамилии и адреса свидетелей и/или пострадавших, в случае наличия таковых;
- ж) объяснение нарушителя;
- з) другие справки, необходимые для решения дела.

4. Протокол подписывает лицо, которое составило его, и лицо, которое совершило административное правонарушение, если имеются свидетели и пострадавшие, эти лица тоже могут подписать Протокол.

5. Если правонарушитель отказывается от подписания Протокола, в Протокол заносится надлежащая запись. Лицо, совершившее правонарушение, имеет право представить объяснения и примечание по поводу содержания Протокола, прилагаемые к Протоколу, а также сформулировать мотивы отказа от его подписания. При составлении Протокола нарушителю разъясняются его права и обязанности, предусмотренные ст. 252 Кодекса Грузии об административных правонарушениях, что указывается в Протоколе.

6. Протокол административных правонарушений составляется в трех экземплярах. Один экземпляр составленного Протокола передается соответственно проверенному юридическому или физическому лицу, о чем в Протоколе административных правонарушений заносится надлежащая запись. Второй экземпляр Протокола остается в соответствующей структурной единице, уполномоченном на использование Протокола, а третий экземпляр посылается в суд.

7. Заполненный Протокол не позднее второго рабочего дня от его составления должен быть зарегистрирован в специальной прошнурованной и пронумерованной книге и для последующего реагирования должен быть незамедлительно переслан тому органу (должностному лицу), который полномочен, рассмотреть дело об административном правонарушении.

8. Согласно второй части ст. 270 Кодекса Грузии об административных правонарушениях, лицо, составляющее Протокол административных правонарушений, обязано в срок 10 (десять) дней после составления Протокола административных правонарушений уведомить Министерство внутренних дел Грузии.

Статья 5. Списание непригодного для использования Протокола/Протоколов

1. Списание непригодного для использования Протокола /Протоколов возможно:

- а) из-за ошибок, допущенных во время заполнения;
- б) из-за физического повреждения Протоколов.

2. Списание непригодного для использования Протокола/Протоколов производится по акту списания (Приложение №2). Эксклюзивная нумерация непригодного для использования Протокола/Протоколов должна быть внесена в акт списания форм (документов) строгого учета.

3. Утилизация непригодного для использования Протокола/Протоколов осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

Форма Протокола административных правонарушений, составленного Национальной комиссией по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии, и ее описание

Форма строгого учета – Протокол административных правонарушений – должна удовлетворять следующим требованиям:

- а) форма строгого учета должна быть изготовлена на бумаге с водяными знаками формата А-4;
- б) ее поверхность должна быть покрыта защитной (гильоширной) сеткой;
- в) все линии должны быть выполнены микрошрифтом с непрерывной надписью – «Национальная комиссия по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии»;
- г) Протокол административных правонарушений печатается терракотовым цветом;
- д) текст печатается черным цветом;
- е) каждый Протокол должен быть изготовлен в трех экземплярах, из которых первый экземпляр является формой строгого учета.

Национальная комиссия по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии
Протокол административного правонарушения №

..... 200 г.

.....
(место составления)

1. Составитель:

.....
(должность, имя, отчество, фамилия)

2. Место, время, суть нарушения:

.....

.....

.....

.....

.....

3. Нарушитель:

.....
(юридическое/физическое лицо, адрес, телефон)

Разъяснения нарушителя:

.....

.....

.....

4. Свидетель (свидетели):

.....
(фамилия, имя, адрес)

5. Квалификация: статья Кодекса Грузии об административных правонарушениях

6. Перечень документов, прилагаемых к Протоколу (в случае наличия таковых)

.....

.....

Лицо, привлеченное к административной ответственности, имеет право, ознакомиться с материалами дела, дать разъяснения, опротестовать принятое в связи с делом постановление. Предъявить доказательства, представить ходатайства, при рассмотрении дела воспользоваться юридическими услугами адвоката, вести беседу на родном языке и если не знает языка судопроизводства воспользоваться услугами переводчика. Дело об административном правонарушении рассматривается в присутствии привлеченного к ответственности лица. Рассмотреть дело в отсутствие этого лица возможно только в случаях, когда есть справка о своевременном уведомлении этого лица о месте и времени рассмотрения дела, и от него не поступало ходатайство об отсрочке рассмотрения дела.

Составитель Протокола: /...../

.....
(подпись)

Свидетель: /...../

.....
(подпись)

Составитель Протокола: /...../

.....
(подпись)

Нарушитель: /...../

.....
(подпись)

Свидетель: /...../

Примечание:

.....

Заказчик: Национальная комиссия по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии

Изготовитель:

МФГ регистрационный №

Акт
Списания формы строгого учета №

« ____ » _____ 200г.

О списании непригодной к использованию формы строгого учета

№	Вид формы строгого учета	Количество	Типографский номер формы строгого учета	Регистрационный номер формы строгого учета
1				
2				
3				

Комиссия подписью подтверждает правильность списания образцов непригодной для использования формы строгого учета, представленной по акту.

Председатель Экспертной комиссии:

Члены:

Секретарь:

Лицо, ответственное за хранение-выдачу форм строгого учета

Постановление №26

24 сентября 2008 года

г. Кутаиси

«Об утверждении предварительно установленных фиксированных тарифов на долгосрочный период с целью обеспечения создания стабильного инвестиционного климата в энергетическом секторе Грузии»

Приватизация предприятий распределения электроэнергии и осуществленные инвестиции решили самую острую проблему последнего десятилетия – бесперебойного и надежного снабжения потребителей электроэнергией.

Сектор электроэнергетики Грузии переходит на качественно новый этап, характерным свойством которого является повышение стабильности электроснабжения и качества обслуживания, что, со своей стороны, подразумевает внедрение нового подхода к тарифной политике. Одним из таких новшеств является введение предварительно определенных фиксированных и/или предельных тарифов на долгосрочный период.

Существование фиксированных и/или предельных тарифов на долгосрочный период одинаково выгодно, как для предприятий распределения электроэнергии, так и для потребителей: предприятиям распределения электроэнергии предоставляется возможность запланировать свою деятельность на основании долгосрочной, стабильной перспективы и осуществить дополнительные инвестиции, а потребителю – точно рассчитать на долгосрочный период расходы, связанные со снабжением электроэнергией.

Оформленный между Правительством Грузии и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Меморандум №316 от 20 июня 2007 года, одобренный Распоряжением Правительства Грузии, служит именно вышеуказанной цели. В соответствии с Меморандумом, АО «Теласи» и его потребителям до 1 сентября 2015 года сохраняются ныне существующие тарифы, определенные Постановлением Грузинской национальной энергорегулирующей комиссии (ГНЭРК) №18 «О тарифах на электроэнергию» от 15 мая 2006 года.

Меморандум, одобренный указанным Распоряжением, был оформлен при условии выполнения АО «Теласи» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» взятых инвестиционных обязательств и принятия Национальной комиссией по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии (далее Комиссия) соответствующего постановления, в частности: с 1 января 2007 года до 31 декабря 2015 года АО «Теласи» должно осуществить инвестицию на общую сумму по годам в размере 56.3 миллиона долларов США, которая будет использована для улучшения технического состояния электрической сети г. Тбилиси, о выполнении которой в Комиссию необходимо представить соответствующий отчет в шестимесячный срок после окончания каждого года. В случае полного, либо частичного невыполнения инвестирования, Комиссия полномочна соответственно осуществить корректировку тарифа АО «Теласи»; ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» должно обеспечить финансирование строительства электростанции (электростанций) мощностью в 100 МВт, которая (которые) должна (должны) быть принята в эксплуатацию до 1 сентября 2015 года, а АО «Теласи» обязано каждый год закупать 100% электроэнергии, произведенной упомянутой электростанцией (электростанциями) в течение последующих семи лет со дня ее (их) ввода в эксплуатацию, при условии, что оно не потребует увеличения потребительского тарифа. Если указанная электростанция (электростанции) не будет (будут) принята в эксплуатацию до 1 сентября 2015 года, в течение последующих семи лет, с этой даты, АО «Теласи» за свой счет закупит не менее 15% количества ежегодного потребления электроэнергии АО «Теласи» от другой электростанции (электростанций), введенной в эксплуатацию в Грузии после 20 июня 2007 года, и оно не потребует повышения потребительского тарифа. Кроме того, АО «Теласи» не потребует компенсации расходов, понесенных по спорным вопросам, существовавшим до 20 июня 2007 года, и в связи с неуплатой стоимости электроэнергии, потребленной вынужденно перемещенными лицами до 1 марта 2007 года.

Распоряжением Правительства Грузии №654 от 8 ноября 2007 года «О Меморандуме, оформленном между Правительством Грузии и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»», Комиссии было поручено рассмотреть вопросы, предусмотренные Меморандумом, и принять соответствующее решение в рамках своих полномочий.

Постановлением Правительства Грузии №170 от 06 августа 2008 года «О содействии осуществлению инвестиций в энергетический сектор Грузии» для содействия осуществлению инвестиций в энергетический сектор Грузии и создания стабильной инвестиционной среды, было сочтено целесообразным введение предварительно определенных предельных и/или фиксированных тарифов на долгосрочный период. С этой

целью должны быть приняты во внимание договорные обязательства, взятые государством в связи с энергообъектами, и другие соответствующие правовые акты.

Исходя из вышеуказанного, на основании Распоряжений Правительства Грузии №316 от 20 июня 2007 года «О Меморандуме, подлежащем оформлению между Правительством Грузии и ЗАО «Интер РАО ЕЭС»» и № 654 от 8 ноября 2007 года «О Меморандуме, оформленном между Правительством Грузии и ЗАО «Интер РАО ЕЭС»», Постановления Правительства Грузии №170 от 6 августа 2008 года «О содействии осуществлению инвестиций в сферу энергетики Грузии», п. 1 ст. 5, п. 1 ст. 11 и п. 5 ст. 43 Закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», Комиссия постановляет:

Статья 1. В соответствии с пунктами 1 и 2 ст. 7 Постановления Грузинской национальной энергорегулирующей комиссии (ГНЭРК) №18 от 15 мая 2006 года «О тарифах электроэнергии», срок действия тарифа на распределение, определённого для АО «Теласи», сохранить до 1 сентября 2015 года.

Статья 2. Корректировку тарифов, указанных в первой статье настоящего Постановления, вследствие инфляции и изменения курса лари по отношению к доллару США, осуществить трижды: 1 сентября 2010 года, 1 сентября 2012 года и 1 сентября 2015 года. Вместе с этим, корректировка должна быть осуществлена только в следующих случаях:

а) Если средний годовой показатель инфляции с 1 сентября 2007 года до 1 сентября 2010 года, с 1 сентября 2010 года до 1 сентября 2012 года и с 1 сентября 2012 года до 1 сентября 2015 года, для каждого периода составляет более 10% и только на величину, превышающую 10%.

б) Если в момент осуществления корректировки тарифа, изменение курса лари по отношению к доллару США составляет более 10% по сравнению с курсом в период последней корректировки тарифа. Соответственно, корректировке подлежит 10% тарифа на распределение и лишь на величину, превышающую 10% изменения курса.

Статья 3. Если до 1 сентября 2015 года, по причинам независящим от активов ЗАО «Интер РАО ЕЭС» в Грузии, но связанным с ростом тарифов тепловых электростанций в связи с ростом цен на природный газ, и/или в связи с закупкой электроэнергии у электростанций, работающих на возобновляемых источниках энергии, в том числе введённых в эксплуатацию после подписания Меморандума между Правительством Грузии и ЗАО «Интер РАО ЕЭС», оформленного 20 июня 2007 года, средневзвешенный тариф на закупку электроэнергии, предусмотренный в потребительском тарифе, действующем на 1 сентября 2007 года, увеличится более чем на 10%-ов, потребительский тариф, соответственно, увеличится таким образом, чтобы распределительный тариф АО «Теласи» остался бы неизменным. Если в этот же период, по каким-либо причинам, указанный средневзвешенный тариф сократится более чем на 10%-ов, тогда, соответственно, потребительский тариф сократится таким образом, чтобы распределительный тариф АО «Теласи» остался бы неизменным. (30.2008. №29).

Статья 4. АО «Теласи» в течение 6 месяцев после завершения каждого года представить отчёт об осуществлённых инвестициях.

Статья 5. Настоящее Постановление вступает в силу на 15-й день после публикации.

Председатель Комиссии

Г. Чалагашвили

Постановление
Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии
№33

4 декабря 2008 года

г. Кутаиси

О тарифах на электроэнергию

Тарифы, установленные Национальной комиссией по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии, касательно разных вопросов электроэнергетической сферы, отражены в нескольких постановлениях, в которые внесено много изменений и дополнений, что при применении тарифов электроэнергетического сектора вызывает определенные недоразумения.

Объединение указанных тарифов в одном нормативном акте, будет содействовать как деятельности лицензиатов электроэнергетической сферы, так и максимальной информированности потребителей электроэнергии разных уровней напряжения.

Исходя из вышеуказанного, на основании подпункта «б» п.5 ст.4, пункта первого ст.5., пункта первого ст.11, п.2 ст.42, ст.43 и пункта первого ст.49¹, Закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», постановляем:

Глава I. Тарифы на производство электроэнергии (мощности)

Статья 1. Тарифы гидроэлектростанций (07.04.2011 №5).

1. Предельные тарифы (верхний предел) продажи электроэнергии, произведённой гидроэлектростанциями:

а)	ООО «Варцixe-2005»	1.25 тетри/кВч;
б)	ООО «Джорджиан Уотэр энд Пауэр» (ЖинвалГЭС)	1.83 тетри/кВч;
в)	АО «Энерго-Про Джорджиа» (ЛаджанурГЭС)	3.8 тетри/кВч;
г)	АО «Энерго-Про Джорджиа» (Каскад ГуматГЭС)	3.64 тетри/кВч;
д)	АО «Энерго-Про Джорджиа» (ДзеврулГЭС)	3.85 тетри/кВч;
е)	АО «Энерго-Про Джорджиа» (РионГЭС)	3.5 тетри/кВч;
ж)	АО «Энерго-Про Джорджиа» (ШаорГЭС)	3.82 тетри/кВч;
з)	АО «Энерго-Про Джорджиа» (ОртачалГЭС)	2.5 тетри/кВч;
и)	АО «Энерго-Про Джорджиа» (СацхенисиГЭС)	2.33 тетри/кВч;
к)	АО «Энерго-Про Джорджиа» (АцГЭС)	3.85 тетри/кВч;
л)	АО «ЗаГЭС»	1.42 тетри/кВч;
м)	исключить. (23.08.2012).	
н)	ООО «Энергокорпорация Востока»	8.75 тетри/кВч
а)	ООО «Варцixe-2005»	1.25 тетри/кВч;
б)	ООО «Джорджиан Уотэр энд Пауэр» (ЖинвалГЭС)	1.83 тетри/кВч;

2. Долгосрочные предельные тарифы (верхний предел) продажи электроэнергии, произведённой гидроэлектростанциями (07.04.2011 №5).

а) АО «ХрамиГЭС-1»:

а.а) С 1 января 2011 года по 31 декабря 2013 года включительно – 2,3 тетри/кВч;

а.б) С 1 января 2014 года по 31 декабря 2018 года включительно – 8.2 тетри/кВч;

а.г) С 1 января 2019 года по 31 декабря 2021 года включительно – 7.7 тетри/кВч;

а.д) С 1 января 2022 года по 31 декабря 2025 года включительно – 2.3 тетри/кВч.

б) АО «ХрамиГЭС-2»:

б.а) С 1 января 2011 года по 31 декабря 2013 года включительно – 3.5 тетри/кВч;

б.б) С 1 января 2014 года по 31 декабря 2018 года включительно – 9.4 тетри/кВч;

б.г) С 1 января 2019 года по 31 декабря 2021 года включительно – 8.9 тетри/кВч;

б.д) С 1 января 2022 года по 31 декабря 2025 года включительно – 3.5 тетри/кВч.

г) АО «Энерго-Про Джорджия» (ЧитахевиГЭС) – с 1 декабря 2012 года по 30 ноября 2015 года включительно – 1.73 тетри/кВт.ч. **(28.11.2012).**

Статья 2. Тарифы теплоэлектростанций: (12.08.2010 №13)

1. ООО «Мтквари Энергетика» (Блок №9 ТбилТЭЦ):

а) Стоимость гарантированной мощности - 59 472 лари/день; **(23.08.2012).**

б) предельный тариф на производство электроэнергии источником гарантированной мощности (верхний предел) – 8,092 тетри/кВтч;

2. ООО «Международная энергетическая корпорация Грузии» (№3,4 блоки ТбилТЭЦ): (17.08.2010 №16).

а) Стоимость гарантированной мощности 41 727 лари/день, в том числе:

а.а) для блока №3 – 20 214 лари/день;

а.б) для блока №4 – 21 513 лари/день; **(23.08.2012).**

б) предельный тариф на производство электроэнергии источником гарантированной мощности (верхний предел) – 9,134 тетри/кВтч;

3. ООО «Джи пауэр»: (20 января 2010 года).

а) с 1 декабря 2010 года по 31 декабря 2010 года включительно:

а.а) стоимость гарантированной мощности – 66612 лари/день;

а.б) тариф производства электроэнергии источником гарантированной мощности (верхний предел) – 8,48 тетри/кВтч

б) с 1 января 2011 года:

б.а) стоимость гарантированной мощности – 74356 лари/день;

б.б) тариф производства электроэнергии источником гарантированной мощности (верхний предел) - 8,48 тетри/кВтч.

в) с 1 января 2012 года:

в.а) стоимость гарантированной мощности - 55597 лари/день;

в.б) тариф производства электроэнергии источником гарантированной мощности (верхний предел) - 8,48 тетри/кВтч.

г) с 1 января 2013 года по 31 декабря 2013 года включительно:

г.а) стоимость гарантированной мощности – 30120 лари/день;

г.б) тариф производства электроэнергии источником гарантированной мощности (верхний предел) - 8,48 тетри/кВтч.

4. Стоимость гарантированной мощности, предусмотренная пунктами первым и 2-м статьи первой, и тариф производства электроэнергии источника гарантированной мощности действуют до 1 сентября 2013 года. (23.08.2012).

5. АО «Коммерческий оператор электроэнергетической системы» до 1 сентября 2013 года, в установленном порядке, обеспечить возмещение стоимости гарантированной мощности источникам гарантированной мощности, с учётом периодов обеспечения ими гарантированной мощностью, но не более: (28.11.2012).

а) 303 дней – для ООО «Мтквари Энергетика» (блок №9 ТбилТЭЦ);

б) 300 дней – для ООО «Международная энергетическая корпорация Грузии» (блок №3 ТбилТЭЦ);

в) 300 дней – для ООО «Международная энергетическая корпорация Грузии» (блок №4 ТбилТЭЦ);

г) 335 дней – для ООО «Джи Пауерс». **(23.08.2012).**

Статья 3. Тарифы на производство электроэнергии лицензиатов, признанных регулируемыми станциями единой электроэнергетической системы Грузии

Фиксированные тарифы на продажу электроэнергии, произведенной станциями, признанными регулируемыми:

а) ООО «Ингури ГЭС» - 1.187 тетри/кВтч;

б) ООО «Каскад Варднили ГЭС» - 1.17 тетри/кВтч.

Глава II. Тарифы на передачу, диспетчеризацию и обслуживание Коммерческого оператора электроэнергетической системы

Статья 4. Тарифы на диспетчеризацию и передачу электроэнергии

1. Фиксированные тарифы на передачу электроэнергии:

а) ООО «Государственная электросистема Грузии»:

а.а) 35-110-220кВ – 0.5 тетри/кВтч;

а.б) 6-10кВ – 1.109 тетри/кВтч.

б) АО «Грузросэнерго» -0.18 тетри/кВтч.

2. Фиксированный тариф на диспетчеризацию электроэнергии – ООО «Государственная электросистема Грузии» - 0.15 тетри/кВтч.

Статья 5. Тарифы за обслуживание Коммерческого оператора электроэнергетической системы

1. Фиксированный тариф за обслуживание Коммерческого оператора электроэнергетической системы – тариф за обслуживание ООО «Коммерческий оператор электроэнергетической системы» - 0.019 тетри/кВтч. **(18.12.2008 №37).**

2. Стоимость обслуживания ООО «Коммерческий оператор электроэнергетической системы» будет возмещена в соответствии с «Правилами рынка электроэнергии (мощности)».

Статья 6. Тарифы на импорт электроэнергии (импорт в случае обмена) (24.06.2010 №9)

1. При импорте электроэнергии в Грузию, предельный тариф (верхний предел) на импорт (импорт в случае обмена) для квалифицированного предприятия определить по следующей формуле:

$$T = (T_{\text{имп.}} \cdot E + U_{\text{там.}} + U_{\text{обс.}} + U_{\text{рег.}}) / E,$$

где

T- предельный тариф импортированной электроэнергии (лари/кВтч);

T_{имп.} – цена электроэнергии, определенная соответствующим договором (лари/кВтч) или коэффициент обмена электроэнергии;

E – объем фактически импортированной электроэнергии (кВтч);

U_{там.} – таможенный сбор (лари);

U_{рег.} – стоимость регулирования (лари);

U_{обс.} – стоимость обслуживания ООО «Коммерческий оператор электроэнергетической системы» (в случае импорта, осуществленного ООО «Коммерческий оператор электроэнергетической системы» U_{обс.}=0).

2. В случае, если на таможенной границе Грузии имеет место незапланированный переток электроэнергии (не более 300000 кВтч) и в том же расчётном периоде не существует (не действует) договора об импорте электроэнергии на соответствующий межсистемный транзит (переток) с использованием линии, предназначенной для соответствующего межсистемного транзита (перетока) и соответствующей заявки импортёра лицензиату диспетчеризации, тогда договорная цена такой электроэнергии (T_{имп.}) равна:

а) самому высокому тарифу на электроэнергию, проданную Коммерческому оператору электроэнергетической системы с 1 сентября до 1 мая каждого календарного года;

б) тарифу на электроэнергию, проданную с 1 мая до 1 сентября каждого календарного года гидроэлектростанцией с фиксированным регулируемым тарифом, которой Комиссия установила самый низкий тариф.

Глава III. Предельные (верхний предел) тарифы на пропуск и распределение электроэнергии (21.06.2010 №7)

Статья 7. Предельные тарифы на пропуск (21.06.2010 №7)

1. Предельные тарифы АО «Теласи» на пропуск электроэнергии:

а) предельные тарифы на пропуск электроэнергии для ООО «Джорджиан Уотер энд Пауэр», ООО «Тбилисский метрополитен», ООО «Тбилисвещение» и квалифицированных предприятий (за исключением АО «Энерго-про-Джорджиа»):

- а.а) 35-110 киловольт - 1.275 тетри/кВтч;
- а.б) 6-10 киловольт - 2.59 тетри/кВтч;
- а.в) 0.4 киловольт - 3.6 тетри/кВтч;

б) предельные тарифы АО «Теласи» на пропуск электроэнергии для АО «Энерго-про-Джорджиа»:

- б.а) 35-110 киловольт - 0.206 тетри/кВтч;
- б.б) 6-10 киловольт - 0.580 тетри/кВтч;
- б.в) 220/380 вольт - 1.320 тетри/кВтч;

2. Предельные тарифы АО «Энерго-Про-Джорджиа» на пропуск электроэнергии:

а) предельные тарифы АО «Энерго-про-Джорджиа» на пропуск электроэнергии для АО «Теласи»:

- а.а) 35-110 киловольт - 0.206 тетри/кВтч;
- а.б) 6-10 киловольт - 0.580 тетри/кВтч;
- а.в) 220/380 вольт - 1.320 тетри/кВтч;

б) предельные тарифы АО «Энерго-про-Джорджиа» на пропуск электроэнергии для квалифицированных предприятий (за исключением АО «Теласи»):

- б.а) 35-110 киловольт - 1.275 тетри/кВтч;
- б.б) 6-10 киловольт - 2.59 тетри/кВтч;
- б.в) 0.4 киловольт - 3.6 тетри/кВтч;

3. Тарифы на пропуск электроэнергии лицензиатом распределения электроэнергии для розничных потребителей определить на уровне тарифов, определенных настоящим Постановлением на распределение электроэнергии.

Статья 8. Предельные тарифы на распределение АО «Теласи» (03.04.2013.)

Предельные тарифы на распределение АО «Теласи» по напряжениям: (03.04.2013).

Степень напряжения	С 1 апреля 2013 года по 31 декабря 2016 года включительно	С 1 января 2017 года по 31 декабря 2025 года включительно
220-380 вольт (небытовой потребитель)	8,08 тетри/кВт.ч.	8,08 тетри/кВт.ч.
220-380 вольт (бытовой потребитель в среднем)	6,855 тетри/кВт.ч.	8,08 тетри/кВт.ч.
6-10 киловольт	7,138 тетри/кВт.ч.	7,138 тетри/кВт.ч.
35-110 киловольт	1,8 тетри/кВт.ч.	1,8 тетри/кВт.ч.

Статья 9. Предельные тарифы за распределение электроэнергии лицензиатами распределения (за исключением АО «Теласи» и АО «Энерго-про-Джорджиа» (21.06.2010 №7)

Предельные тарифы за распределение электроэнергии лицензиатами распределения (за исключением АО «Теласи» и АО «Энерго-Про-Джорджиа») по напряжениям:

а) за распределение электроэнергии, закупленной на напряжение 35-110 киловольт:

- а.а) 380/220 вольт — 6.218 тетри/кВтч;
- а.б) 6-10 киловольт — 2.626 тетри/кВтч;
- а.б) 35-110 киловольт - 0.932 тетри/кВтч;

б) за распределение электроэнергии, закупленной на напряжение 6-10 киловольт:

- б.а) 380/220 вольт - 5.638 тетри/кВтч;
- б.б) 6-10 киловольт — 2.046 тетри/кВтч.

Статья 9¹. Предельные тарифы распределения электроэнергии АО «Энерго-Про Джорджиа» с 1 апреля 2013 года по 1 сентября 2014 года по напряжениям: (03.04.2013).

а)	220-380 вольт (небытовой потребитель)	-	8,08 тетри/кВт.ч.
б)	220-380 вольт (бытовой потребитель в среднем)	-	5,036 тетри/кВт.ч.
в)	6-10 киловольт	-	4.488 тетри/кВт.ч.
г)	35-110 киловольт	-	2,794 тетри/кВт.ч.

Глава IV. Потребительские предельные (верхний предел) тарифы на электроэнергию (21.06.2010 N 7)

Статья 10. Предельные тарифы за закупку электроэнергии для потребителей АО «Теласи» (03.04.2013)

1. Предельные тарифы за закупку электроэнергии для потребителей АО «Теласи» по напряжениям: (03.04.2013).

	С 1 апреля 2013 года по 31 декабря 2016 года включительно	С 1 января 2017 года по 31 декабря 2025 года включительно
220-380 вольт (небытовой потребитель)	13,56 тетри/кВт.ч.	13,56 тетри/кВт.ч.
6-10 киловольт	12,618 тетри/кВт.ч.	12,618 тетри/кВт.ч.
35-110 киловольт	7, 28 тетри/кВт.ч.	7, 28 тетри/кВт.ч.

2. С целью создания дополнительных гарантий социальной защиты населения и содействия рациональному использованию электроэнергии, для бытовых потребителей (населения) г. Тбилиси, которые являются абонентами АО «Теласи» на напряжение 220/380 вольт, предельные тарифы на закупку электроэнергии по количеству потребленной электроэнергии (30 календарных дней): (03.04.2013).

Степень потребления	С 1 апреля 2013 года по 31 декабря 2016 года включительно	С 1 января 2017 года по 31 декабря 2025 года включительно
101 кВт.ч. включительно	8,034 тетри/кВт.ч.	11,424 тетри/кВт.ч.
От 101 кВт.ч. по 301 кВт.ч. включительно	10,56 тетри/кВт.ч.	13,56 тетри/кВт.ч.
От 301 кВт.ч. и более	14,998 тетри/кВт.ч.	14,998 тетри/кВт.ч.

Статья 11. Предельные тарифы на закупку электроэнергии для потребителей лицензиатов распределения (за исключением АО «Теласи» и АО «Энерго-про-Джорджиа»)(21.06.2010 N 7)

1.Предельные тарифы на закупку электроэнергии для потребителей лицензиатов распределения (за исключением АО «Теласи» и АО «Энерго-про-Джорджиа») по напряжениям:

- а) 220/380 вольт (средний) - 11.698 тетри/кВтч;
- б) 6-10 киловольт - 8.106 тетри/кВтч;
- в) 35-110 киловольт - 6.412 тетри/кВтч.

2. С целью создания дополнительных гарантий социальной защиты населения и содействия рациональному потреблению электроэнергии, для бытовых потребителей (населения) в регионах Грузии (кроме абонентов АО «Теласи» и АО «Энерго-про-Джорджиа»), на напряжении 220/380 вольт, предельные тарифы на закупку электроэнергии по количеству потребленной электроэнергии (за 30 календарных дней):

- а) 101 кВтч включительно -11.0 тетри/кВтч;
- б) от 101 кВтч по 301 кВтч включительно - 14.0 тетри/кВтч;
- в) от 301 и свыше - 14.83 тетри/кВтч.

Статья 11¹. Предельные тарифы на закупку электроэнергии для потребителей АО «Энерго-Про Джорджия» с 1 апреля 2013 года по 1 сентября 2014 года (03.04.2013)

1. Предельные тарифы на закупку электроэнергии для потребителей АО «Энерго-Про Джорджия» по напряжениям: **(03.04.2013).**

- а) 220-380 вольт (небытовой потребитель) – 13,56 тетри/кВт.ч.;
- б) 6-10 киловольт – 9,968 тетри/кВт.ч.;
- в) 35-110 киловольт – 8,274 тетри/кВт.ч.

2. С целью создания дополнительных гарантий социальной защиты населения и содействия рациональному использованию электроэнергии, для бытовых потребителей (населения) в регионах Грузии, абонентов АО «Энерго-Про Джорджия» на напряжение 220/380 вольт, предельные тарифы на закупку электроэнергии по количеству потребленной электроэнергии (30 календарных дней): **(03.04.2013).**

- а) 101 кВт.ч. включительно – 7,63 тетри/кВт.ч.;
- б) От 101 кВт.ч. по 301 кВт.ч. включительно – 11,00 тетри/кВт.ч.;
- в) От 301 кВт.ч. и более – 14,83 тетри/кВт.ч.;

Статья 12. Тарифы, установленные по количеству потребленной электроэнергии

Тарифы, установленные по количеству потребленной электроэнергии несквозные; каждый потребитель платит стоимость электроэнергии за потребленное в течение 30 календарных дней полное количество электроэнергии, по тарифу, установленному на соответствующее количество потребленной электроэнергии.

Статья 13. Тарифы на электроэнергию, потребленную без индивидуальных счетчиков бытовыми потребителями (населением) имеющих счетчики общего пользования

В соответствии с условиями, установленными Комиссией при начислении по счетчикам общего пользования, бытовые потребители (население), в случае отсутствия индивидуального счетчика, стоимость потребленной электроэнергии оплачивают по тарифу первой ступени (101 кВтч включительно).

Глава V. Переходящие и заключительные положения

Статья 14. Оптовые предельные тарифы (верхние пределы) на закупку электроэнергии (мощности) лицензиатами распределения и прямыми потребителями

Формирование оптовых предельных тарифов (верхние пределы) на закупку электроэнергии (мощности) лицензиатами распределения и прямыми потребителями, произойдет на основании прямого договора в соответствии с «Правилами рынка электроэнергии (мощности)».

Статья 15. Начисление налога на добавленную стоимость (НДС) на тарифы, приведенные в Постановлении

- 1. Все тарифы, определённые настоящим Постановлением, рассчитаны без НДС.
- 2. Начисление НДС осуществляется в соответствии с действующим законодательством Грузии.

Статья 16. Учет и отчетность доходов, полученных за пропуск электроэнергии

Учет доходов, полученных за пропуск электроэнергии, лицензиаты распределения должны осуществлять в отдельности, и соответствующую информацию ежеквартально предоставлять Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии.

Статья 17. Период действия тарифов и условия корректировки

1. Механизмы корректировки тарифов, определённые пунктами 2 и 3 Постановления №26 Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии от 24 сентября 2008 года «Об утверждении предварительно установленных фиксированных тарифов на долгосрочный период с целью обеспечения создания

стабильной инвестиционной среды в энергетическом секторе Грузии» распространить на тарифы, установленные статьёй 8 настоящего постановления, и их действие определить до первого сентября 2015 года.

2. С целью обеспечения гарантийного обслуживания по договору, заключённому между Министерством финансов Грузии и АО «ХрамиГЭС-2» 10 декабря 2008 года «О возвращении государству освоенных средств из кредита, выделенного Агентством международного сотрудничества Японии для реабилитации «ХрамиГЭС-2»», долгосрочный предельный тариф (верхний предел) на производство электроэнергии АО «ХрамиГЭС-2» ежегодно корректировать в том случае, если при корректировке изменение курса лари к японской иене составляет в год более 7% по сравнению с тем курсом, который существовал к моменту утверждения тарифа Постановлением Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии №4 от 1 апреля 2009 года. Вместе с этим, корректировке подлежит только та часть тарифа, которая предусмотрена для обслуживания вышеуказанного кредита.

3. С целью обеспечения гарантированного возврата инвестиций, осуществлённых при приобретении АО «ХрамиГЭС-1» и АО «ХрамиГЭС-2», корректировка предельных тарифов (верхний предел) производства электроэнергии АО «ХрамиГЭС-1» и «ХрамиГЭС-2» должна проводиться в том случае, если курс лари в отношении доллара США составляет более 7% по сравнению с курсом, существовавшим к моменту заключения договоров о купле-продаже АО «ХрамиГЭС-1» и АО «ХрамиГЭС-2». Корректировку тарифов, указанных в пункте 2 статьи первой настоящего Постановления ввиду изменения курса лари в отношении доллара США, проводить четыре раза: 1 ноября 2013 года, 1 ноября 2016 года, 1 ноября 2019 года и 1 ноября 2022 года.

4. Корректировку проводить по всему объёму изменения, в случае наступления любого фактора, предусмотренного пунктами 2 и 3 статьи 17 настоящего Постановления».

Статья 18. Нормативные акты, подлежащие аннулированию в связи с вступлением в силу настоящего Постановления

В связи с вступлением в силу настоящего Постановления, объявить утратившими силу:

- а) Постановление ГНЭРК №18 от 15 мая 2006 года «О тарифах на электроэнергию» (ВЗГ III, 16.05.2006г., №66, ст.848);
- б) Постановление ГНЭРК №11 от 6 июля 2007 года «О тарифах на пропуск электроэнергии» (ВЗГ III, 10.10.2004г., №112, ст.997);
- в) Постановление ГНЭРК №15 от 26 августа 2003 года «Об установлении тарифов для розничных потребителей электроэнергии» (ВЗГ III, 15.08.2003г., №88, ст.759);
- г) Постановление ГНЭРК №34 от 4 октября 2006 года «О тарифах на обслуживание «Коммерческого оператора электроэнергетической системы» (ВЗГ III, 04.10.2006г., №136, ст.1895);
- д) Постановление Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии №19 от 29 августа 2008г. «Об определении предельного (верхнего предела) тарифа на электроэнергию, импортированную в Грузию на основании Договора «Об импорте-экспорте электроэнергии», оформленного 14 июля 2008г. между ООО «Коммерческий оператор электроэнергетической системы» и ООО «Мультиплекс энергии трейдинг» (ВЗГ III, 03.09.2008г., №129, ст.1301);
- е) Постановление Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии №30 от 30 октября 2008г. «Об определении предельного (верхний предел) тарифа на электроэнергию, импортированную в Грузию на основании Договора «О поставке электроэнергии», оформленного 9 сентября 2008г. между АО «Теласи» и ООО «Мультиплекс энергии трейдинг» (ВЗГ III, 04.11.2008г., №159, ст.1602);
- ё) Постановление ГНЭРК №21 от 7 ноября 2007г. «Об определении предельного (верхний предел) тарифа на электроэнергию, импортированную в Грузию на основании Договора «Об импорте-экспорте электроэнергии», оформленного 20 июня 2007г. между ООО «Коммерческий оператор электроэнергетической системы», АО «Энерго-про-Джорджия» и TGR ENERGY ELECTRICITY WHOLESALE TRADE CO» (ВЗГ III, 12.11.2007г., №159, ст.1759);

Статья 19. Срок вступления в силу Постановления

Настоящее Постановление вступает в силу на 15-ый день с момента опубликования.

Председатель

Г. Чалагашвили

Зарегистрировано
Министерством юстиции
Грузии
Регистрационный номер
300.280.000.16.009.013.163

Постановление №9
Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии
4 июня 2009 года г. Кутаиси

Об утверждении «Инструкции по мониторингу показателей надежности электроснабжения потребителей лицензиатом распределения электроэнергии»

С целью мониторинга показателей надежности электроснабжения потребителей лицензиатом распределения электроэнергии, на основании подпункта «г» п.3 ст. 36 Закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», Национальная комиссия по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии постановила:

1. Утвердить «Инструкцию по мониторингу показателей надежности электроснабжения потребителей лицензиатом распределения электроэнергии» с приложениями.
2. Настоящее Постановление вступает в силу с момента опубликования.

Председатель

Г. Чалагашвили

Инструкция
по мониторингу показателей надежности электроснабжения потребителей
лицензиатом распределения электроэнергии

Глава I
Общие положения

Статья 1. Цель инструкции и область действия

1. Целью Инструкции (далее – Инструкция) по мониторингу показателей надежности электроснабжения потребителей лицензиатом распределения электроэнергии (далее – лицензиат) является улучшение показателей надежности, определенных настоящей Инструкцией с целью бесперебойного снабжения потребителей электроэнергией.

2. Настоящая Инструкция устанавливает общий порядок и требования в следующих вопросах:

- а) регистрация информации о надежности электроснабжения лицензиатом;
- б) представление лицензиатом информации о надежности электроснабжения в Национальную комиссию по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии (далее – Комиссия);
- в) анализ и проверка Комиссией данных отчета о надежности электроснабжения, представленного лицензиатом в Комиссию

Статья 2. Разъяснение терминов

1. Термины, используемые в Инструкции, имеют то же значение, что и в Законе Грузии «Об электроэнергетике и природном газе».

2. Прочие термины, используемые в настоящей Инструкции, имеют следующее значение:

- а) Прерывание электроснабжения (далее – прерывание) – случай (состояние), когда напряжение на точках присоединения потребителя ниже 1% номинального напряжения. Рассматриваются прерывания следующих видов: плановые и внеплановые (случайные), краткосрочные и долгосрочные;
- б) Плановое прерывание (прерывание с предварительным уведомлением) – прерывание электроснабжения, о чем потребители проинформированы заранее;
- в) Внеплановое (случайное) прерывание – прерывание электроснабжения, о чем потребители не проинформированы заранее;
- г) Долгосрочное прерывание – плановое или внеплановое прерывание снабжения электроэнергией продолжительностью более 3 минут;
- д) Краткосрочное прерывание – внеплановое прерывание снабжения электроэнергией продолжительностью 3 минуты или менее;
- е) Начало прерывания – время первого уведомления о прерывании электроснабжения от персонала лицензиата или потребителя;
- ж) Завершение прерывания – время восстановления потребителям электроснабжения;
- з) Бездействие сетевых элементов – ситуация, в которой в результате бездействия элемента (устройства) электрической сети, происходит распространение аварии в сети;
- и) Отключение – выход из строя основных компонентов в сети передачи и / или распределения. Например, отключение трансформатора или линии передачи;
- к) Форс-мажор (обстоятельства непреодолимой силы) – такое событие или обстоятельство, которое лицензиат не может контролировать, и по причине которого лицензиат не может выполнять свои обязанности;
- л) Сеть передачи электроэнергии (СЭП) – электрическая сеть, находящаяся во владении лицензиатов передачи электроэнергии;
- м) Высокое напряжение (ВН) – уровень напряжения ≥ 35 кВ и ≤ 110 кВ (для целей настоящей Инструкции);
- н) Среднее напряжение (СН) – уровень напряжения ≥ 1 кВ и < 35 кВ;
- о) Низкое напряжение (НН) – уровень напряжения < 1 кВ (для целей настоящей Инструкции 380/220В);
- п) Номинальное напряжение – уровень напряжения электрической сети установленный государственным стандартом, обеспечивающий нормальную работу установок по производству и потреблению электроэнергии и дает наилучший экономический эффект;

- р) Внешние причины – прерывание подачи электроэнергии от третьих сторон: электростанций, сети передачи, лицензиатов распределения и других, повреждение со стороны потребителей;
- с) Внутренние причины – прерывание электроэнергии, ответственность за которое несет лицензиат, и которое не обусловлено форс-мажорными обстоятельствами (обстоятельствами непреодолимой силы) и внешними причинами.

Глава II

Требования, связанные с регистрацией прерываний

Статья 3. Регистрация прерываний

1. Лицензиат должен вести журнал учета прерываний подачи электроэнергии для всех категорий потребителей электрической сети, находящейся в его владении, в том числе в электронной форме.
2. Журнал учета должен включать следующую информацию о каждом случае долгосрочного прерывания (> 3 мин.):
- а) идентификационный номер прерывания;
 - б) место возникновения прерывания;
 - в) средство (метод) регистрации прерывания;
 - г) вид прерывания (плановое, внеплановое);
 - д) информация об информировании населения в связи с плановым прерыванием;
 - е) причина прерывания (форс-мажор, внешняя, внутренняя);
 - ж) дата, час, минута начала прерывания;
 - з) количество и перечень потребителей ВН, отключенных в результате прерывания;
 - и) продолжительность отключения каждого потребителя ВН;
 - к) количество и перечень потребителей СН, отключенных в результате прерывания, сгруппированных по уровням плотности расселения потребителей;
 - л) продолжительность отключения каждого потребителя СН, сгруппированных по уровням плотности расселения потребителей;
 - м) количество трансформаторов СН/НН, отключенных в результате прерывания (кроме прерывания отдельных элементов в сети НН), сгруппированных по уровням плотности расселения потребителей;
 - н) количество линий НН, отключенных в результате прерывания в сетях НН, сгруппированных по уровням плотности расселения потребителей;
 - количество потребителей НН, отключенных в результате прерывания, сгруппированных по уровням плотности расселения потребителей;
 - о) дата, час, минута восстановления подачи электроэнергии всем потребителям, отключенным в результате прерывания.
3. Журнал учета должен включать следующую информацию о каждом случае краткосрочного прерывания снабжения электроэнергией (≤ 3 мин.):
- а) идентификационный номер прерывания;
 - б) уровень напряжения прерывания;
 - в) средство (метод) регистрации прерывания;
 - г) вид прерывания (плановое, внеплановое);
 - д) причина прерывания (форс-мажор, внешняя, внутренняя);
 - е) дата, время прерывания;

Статья 4. Уровень плотности расселения потребителей

При регистрации прерываний, при расчете показателя прерывания электроснабжения, применяются следующие определения территорий по уровням плотности расселения потребителей (согласно административно-территориальному делению Грузии по состоянию на 1 января отчетного года):

- а) высокая плотность – территории городов;
- б) средняя плотность – территории поселков;
- в) низкая плотность – территории сел.

Статья 5. Уровень напряжения прерывания

1. Лицензиат должен указать в журнале учета напряжение прерывания в соответствии со следующей классификацией:

- а) прерывания, возникшие в сети передачи электроэнергии (СЭП);
- б) прерывания, возникшие в сети ВН лицензиата или в ВН обмотках трансформаторов ВН/ВН (110/35кВ), ВН/СН или в других установках ВН, кроме линий и установок, принадлежащих сети передачи электроэнергии (СЭП);
- в) прерывания, возникшие в сети СН – в СН обмотках трансформаторов ВН/СН, СН/НН или в других установках и линиях СН;
- г) прерывания, возникшие в сети НН – в НН обмотках трансформаторов СН/НН и линиях НН.

2. При возникновении прерываний в трансформаторах, прерывание относится к стороне высокого напряжения этого трансформатора, если это вызывает отключение питающих шин или, хотя бы, одной питающей линии.

Статья 6. Причины прерывания

Лицензиат должен указать в журнале учета причины прерывания электроснабжения в соответствии со следующей классификацией:

- а) форс-мажор (непреодолимая сила);
- б) внешние причины;
- в) внутренние причины.

Статья 7. Учет (регистрация) начала прерывания

1. Лицензиат обязан вести учет начала планового прерывания, которое соответствует времени выключения контактов выключателя и / или разъединителя или других подобных устройств.

2. Лицензиат обязан вести учет начала внепланового прерывания, которое соответствует дате, часам и минутам первого сообщения о прерывании, включая сообщения потребителей по телефону.

3. Лицензиат обязан указать в журнале учета средство (метод) учета (регистрации) начала прерывания: ручной учет на основании сообщений (в том числе, телефонных) дежурного персонала соответствующей подстанции сети передачи электроэнергии (СЭП) или персонала лицензиата или потребителей, а также – по показаниям автоматических устройств.

Статья 8. Регистрации прерывания потребителей ВН

1. Лицензиат обязан вести учет каждого долгосрочного планового и внепланового снабжения электроэнергией потребителей ВН, рассчитанного как разница между временем начала и временем завершения прерывания.

2. Лицензиат обязан вести учет количества краткосрочных прерываний.

Статья 9. Регистрации прерывания потребителей СН

1. Лицензиат обязан вести учет каждого долгосрочного планового и внепланового снабжения электроэнергией потребителей СН, рассчитанного как разница между временем начала и временем завершения прерывания.

2. Лицензиат обязан вести учет количества краткосрочных прерываний.

Статья 10. Регистрации прерывания потребителей НН

1. В случае всех плановых и внеплановых, долгосрочных прерываний в сети передачи электроэнергии, а также сетях ВН и СН распределения электроэнергии должно быть учтено количество отключенных трансформаторов СН/НН, сгруппированных по уровням плотности расселения потребителей.

2. В случае всех плановых и внеплановых, долгосрочных прерываний, если неизвестно точное количество потребителей, подключенных, к каждому трансформатору СН/НН и каждой линии НН, количество отключенных потребителей НН должно быть оценено следующим образом:

а) в случае возникновения прерываний в сети передачи, сетях ВН и СН распределения количество отключенных потребителей НН рассчитывается как произведение количества зарегистрированных при каждом прерывании отключенных трансформаторов СН/НН на среднее количество потребителей, присоединенных к одному трансформатору; этот показатель рассчитывается по состоянию на 1 января отчетного года по уровню плотности расселения потребителей – для каждого участка;

б) в случае всех возникших в сетях НН долгосрочных плановых и внеплановых прерываний, количество отключенных потребителей НН рассчитывается как произведение отключенных линий (или фаз) НН на среднее количество потребителей, присоединенных к одной линии (или фазе) НН; этот показатель рассчитывается по состоянию на 1 января отчетного года по уровню плотности расселения потребителей для каждого участка.

3. При долгосрочных внеплановых прерываниях, в порядке, указанном в пункте 2 настоящей статьи, должно быть оценено количество потребителей НН, которым последовательно было восстановлена подача электроэнергии в соответствии с последовательным возобновлением питания, трансформаторов СН/НН и линий НН.

4. Лицензиат обязан вести учет долгосрочных плановых и внеплановых прерываний снабжения электроэнергией потребителей НН как разницы (интервала) между временем начала и временем завершения прерывания. Последнее определяется как:

а) восстановление питания отключенным трансформаторам СН/НН;

б) окончательное восстановление электроснабжения каждому потребителю НН.

5. Лицензиат обязан вести учет количества краткосрочных прерываний.

Статья 11. Регистрация завершения прерывания

Лицензиат должен регистрировать время завершения долгосрочных прерываний снабжения электроэнергией ВН, СН и НН потребителей.

Статья 12. Проверка информации, входящей в журнал учета

1. Лицензиат обязан систематически вести учет прерываний, и каждому прерыванию присвоить собственный (свой) идентификационный номер (код).

2. Идентификационный номер (код) должен обеспечить соответствие информации в связи с каждым прерыванием, размещенным в:

а) оперативных журналах;

б) печатных или электронных файлах систем дистанционного управления и других устройств регистрации прерываний;

в) журналах телефонных сообщений потребителей и сообщений других видов;

г) отчетах оперативного персонала о выполненной работе;

д) документах о предварительном информировании потребителей в связи с плановым прерыванием.

Лицензиат, с целью проверки информации, внесенной в журнал учета, обязан хранить в доступной форме все документы в течение не менее 3 лет с даты регистрации прерывания.

Глава III

Индексы долгосрочных плановых и внеплановых прерываний снабжения электроэнергией

Статья 13. Индексы прерываний электроснабжения

Как показатели прерываний электроснабжения, применяются:

а) SAIDI – индекс средней продолжительности отключений – средняя продолжительность отключений на одного потребителя за отчетный период (квартал, год);

- б) SAIFI – индекс средней частоты отключений – среднее количество отключений электроснабжения на одного потребителя за отчетный период (квартал, год);
 в) ENS – количество не поставленной электроэнергии, которая не была поставлена потребителю за отчетный период (квартал, год), по причине прерываний.

Статья 14. Индекс средней продолжительности отключений

1. Средняя продолжительность отключений электроэнергии за отчетный период (квартал, год) на одного потребителя лицензиата определяется по следующей формуле:

$$SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^k \sum_{j=1}^l n_{i,j} \times t_{i,j}}{N} \text{ мин/потребитель,}$$

где:

- а) i – ряд продолжительности отключений электроэнергии (прерываний) ($i = 1, \dots, k$);
 б) j – i -подобный, ряд прерываний одинаковой продолжительности ($j = 1, \dots, l$);
 в) k – количество отключений различной продолжительности;
 г) t – продолжительность прерываний в минутах;
 д) l – количество отключений единой продолжительностью;
 е) n_i – количество потребителей, отключенных по причине одноразового прерывания с одинаковой продолжительностью;
 ж) $n_{i,j}$ – количество потребителей, отключенных по причине многократных (j) прерываний с одинаковой продолжительностью (i);
 з) $t_{i,j}$ – продолжительность прерывания в минутах для $n_{i,j}$ группы потребителей;
 и) N – общее количество потребителей лицензиата.

2. Исходя из формулы SAIDI, для каждого отключения на каждом уровне напряжения, возможно определить индекс продолжительности прерывания электроэнергии по следующей формуле:

$$IDI_i = \frac{n_i \times t_i}{N} \text{ мин/потр.,}$$

а) тогда формула расчета среднего индекса продолжительности отключений примет следующий вид:

$$SAIDI = \sum_{i=1}^K \sum_{j=1}^{\ell} IDI_i \text{ мин/потр.}$$

б) показатель продолжительности отключений потребителей территориального участка рассчитывается по следующей формуле:

$$IDI_{T,i} = \frac{n_i \times t_i}{n} \text{ мин/потр.,}$$

где: n – количество потребителей территориального участка;
 T – территориальный участок.

3. Лицензиат должен рассчитать SAIDI: по отдельности в случае плановых и внеплановых долгосрочных прерываний, с указанием причин, вызвавших прерывание:

- а) в случае прерывания в СЭП – рассчитывается для потребителей ВН, СН и НН сети распределения
 б) в случае прерывания в сети ВН – рассчитывается для потребителей ВН, СН и НН сети распределения
 в) в случае прерывания в сети СН – рассчитывается для потребителей СН и НН сети распределения
 г) в случае прерывания в сети НН – рассчитывается только для потребителей сети этого напряжения
 д) во всех случаях прерывания для потребителей сети НН, определяется по территориальным участкам.

Статья 15. Индекс средней частоты отключений

1. Индекс средней частоты отключений электроэнергии за отчетный период (квартал, год) на одного потребителя лицензиата определяется по следующей формуле:

$$SAIFI = \frac{\sum_{i=1}^k n_i}{N}, \text{ отключение/потр.,}$$

где:

- а) i – ряд продолжительности отключений электроэнергии (прерываний) ($i = 1, \dots k$);
- б) n_i – количество потребителей, отключенных по причине одноразового прерывания с одинаковой продолжительностью ($j = 1$);
- в) k количество отключений различной продолжительности;
- г) N – общее количество потребителей лицензиата.

2. Исходя из формулы SAIFI, для каждого отключения на каждом уровне напряжения, возможно определить индекс частоты прерываний:

$$IFI_i = \frac{n_i}{N} \text{ отключение/потр.,}$$

тогда

$$SAIFI = \sum_{i=1}^K IFI_i \text{ отключение/потр.,}$$

3. Для территориального участка

$$IFI_{T,i} = \frac{n_i}{n} \text{ отключение/потр.,}$$

где: n – количество потребителей территориального участка;
 T – территориальный участок.

4. Лицензиат должен рассчитать SAIFI: по отдельности в случае плановых и внеплановых долгосрочных прерываний, с указанием причин, вызвавших прерывание:

- а) в случае прерывания в СЭП – рассчитывается для потребителей ВН, СН и НН сети распределения
- б) в случае прерывания в сети ВН – рассчитывается для потребителей ВН, СН и НН сети распределения
- в) в случае прерывания в сети СН – рассчитывается для потребителей СН и НН сети распределения
- г) в случае прерывания в сети НН – рассчитывается только для потребителей сети этого напряжения
- д) во всех случаях прерывания для потребителей сети НН, определяется по территориальным участкам.

Статья 16. Определение не поставленной электроэнергии

1. Не поставка (ограничение) электроэнергии потребителям, когда из сети передачи осуществляется долгосрочное прерывание подачи электроэнергии в ВН и СН сети распределения, определяется по следующей формуле:

$$ENS_i = \left(\sum_{j=1}^{n_i} \frac{Q_{i,j}}{131400} \times t_i \right) + \left(\frac{P}{m} \times m_i \times \eta \times t_i / 60 \right),$$

1

2

где:

- а) i – ряд продолжительности отключений электроэнергии (прерываний) ($i = 1, \dots k$);
- б) j – количество i -подобных, прерываний одинаковой продолжительности ($j = 1, \dots l$);
- в) $Q_{i,j}$ кВт.ч. – количество электроэнергии, потребленное за отчетный период (квартал, год) СН и НН потребителями сети распределения, которым было отключено электроснабжение (учитывается по счетчикам потребителей);
- г) n_i – количество потребителей СН и НН, отключенных по причине одноразового прерывания с одинаковой продолжительностью;
- д) t_i мин. – время не поставки электроэнергии по причине i -прерывания;
- е) m – количество трансформаторов СН/НН;
- ж) m_i – количество трансформаторов СН/НН, отключенных с одинаковой продолжительностью, по причине i -прерываний;
- з) PP , кВт – суммарная мощность трансформаторов СН/НН;
- и) η – коэффициент нагрузки трансформаторов (определяется по результатам режимных измерений нагрузки);
- к) k – количество отключений различной продолжительности;
- л) 131400 – среднее количество минут в одном квартале;
- м) 60 – количество минут в одном часу.

2. Формула, приведенная в пункте первом настоящей статьи, состоит из двух частей, из которых первая определяет количество электроэнергии, не поставленной потребителям ВН и СН за отчетный период (квартал, год), а вторая – количество электроэнергии, не поставленной потребителям НН.

3. Лицензиат должен рассчитать не поставку электроэнергии в ВН и СН сети распределения, которая вызвана каждым плановым и внеплановым долгосрочным прерыванием, возникшим в сети передачи.

Статья 17. Информация, представляемая лицензиатом в Комиссию

1. Лицензиат обязан представить Комиссии информацию о показателях прерывания в течение месяца после завершения отчетного квартала, а после завершения отчетного года – до 1 апреля следующего года.

2. Информация о плановых и внеплановых долгосрочных отключениях должна включать:

- а) результаты расчета показателей прерываний электроснабжения потребителей НН каждого территориального участка (SAIDI, SAIFI).
- б) результаты расчета показателей прерываний электроснабжения потребителей ВН и СН для каждого участка (SAIDI, SAIFI).
- в) количество электроэнергии, не поставленной потребителям ВН, СН и НН, принимая во внимание причины.

3. Информация о количестве краткосрочных прерываний.

4. Лицензиат несет ответственность за точность представленных им в Комиссию показателей непрерывности электроснабжения и информации о не поставленной электроэнергии; вместе с этим, он должен обеспечить возможность проверки информации, которая используется для расчета показателей надежности.

Статья 18. Территориальные участки

1. В целях облегчения расчета показателей степени надежности электроснабжения потребителей НН, административно-территориальные единицы в ареале деятельности лицензиата делятся на территориальные участки по уровням плотности расселения потребителей.

2. Территориальный участок города (городов) должен включать не менее 5000 потребителей, и поселков и сел – не менее 3500.

Глава IV
Проверка показателей непрерывности электроснабжения

Статья 19. Проверка данных, представленных лицензиатом

Если при выборочной проверке данных, представленных лицензиатом в Комиссию, Комиссия выявит, что данные не зарегистрированы в соответствии с требованиями настоящей Инструкции, Комиссия, по данным, полученным в процессе проверки, должна определить надежность представленных показателей.

Статья 20. Индексы проверки надежности данных о непрерывности электроснабжения

1. Для того, чтобы при проверке информации, представленной лицензиатом, установить, насколько надежны его данные об электроснабжении, применяются следующие индексы:

- а) индекс полноты – AI;
- б) индекс точности – PI;
- в) индекс верности – CI.

2. Индексы рассчитываются для каждого диспетчерского центра лицензиата, опираясь на данные территориального участка, входящего в его ареал.

Статья 21. Критерии определения надежности данных о непрерывности электроснабжения

Данные о непрерывности электроснабжения, представленные лицензиатом в Комиссию будут сочтены надежными, если проверенные показатели удовлетворяют следующие условия:

- а) индекс полноты превышает 90%;
- б) индекс точности колеблется в диапазоне $\pm 5\%$;
- в) индекс верности превышает 95%.

Правила учета прерываний электроснабжения в ареале лицензиата

1. Первичный учет данных о прерываниях является самым важным этапом мониторинга показателей надежности электроснабжения, от которого зависит:

- а) насколько точно и с одинаковым подходом будут определены показатели качества обслуживания лицензиата;
- д) возможно ли будет проверить данные, представляемые в Комиссию лицензиатом.

2. Каждый лицензиат обязан ввести журнал учета единой формы прерываний электроснабжения, в приложенной форме (Таблица 1). Журнал такого рода нужно вести и в электронном виде. Показатели надежности электроснабжения существенно зависят от структуры, которая различна для территорий, с различной плотностью населения. Поэтому оценка показателей надежности должна быть осуществлена в соответствии с уровнями плотности населения потребителей, по отдельности – высокая (города), средняя (поселки) и низкая (села). Такое деление должно быть осуществлено в соответствии с административно – территориальным делением Грузии по состоянию на начало отчетного года. Таким образом, в журнале учета должно быть указано как общее количество потребителей лицензиата, так и количество потребителей в соответствии с уровнями плотности населения на территориальных участках.

3. Порядок заполнения таблицы:

а) в графе 1 таблицы (ID) – на каждое прерывание указывается его идентификационный номер. Под этим номером, в течение определенного периода (не менее 3 лет), должна храниться вся дополнительная информация о данном прерывании электроснабжения, например, документы гидрометеорологической службы о непогоде или документы, подтверждающие виновность третьих лиц в случае прерывания электроснабжения. Это необходимо для проверки достоверности данных, представляемых лицензиатом в Комиссию.

б) в графе 2 («Средство регистрации») – должно быть указано, каким средством (методом) был осуществлен учет прерывания электроснабжения.

Точность данных о начале прерывания электроснабжения, зависит от средства (метода) осуществления учета: в случае учета на основании информации дежурного подстанции, начало прерывания учитывается более точно, чем при регистрации телефонных сообщений от потребителя. Поэтому в журнале учета прерываний следует указывать, от кого получена информация: «Согласно сообщению дежурного подстанции» или «Согласно сообщению, полученному от потребителя».

в) в графе 3 («Уровень напряжения прерывания») – указывается на напряжении какого уровня (0,4кВ, 6 кВ, 10 кВ, 35 кВ, 110 кВ или в сети электропередачи) произошло бездействие элемента сети, что вызвало прерывание электроснабжения.

г) в графе 4 («Название ЛЭП») – указывается диспетчерское название линий электропередачи (ЛЭП), которая отключилась вследствие прерывания электроснабжения.

д) в графе 5 («Причина») – указывается причина, по которой произошло прерывание электроснабжения. Прерывание электроснабжения может произойти как по причине лицензиата, так и по другим причинам, которые не может контролировать лицензиат. Классификация причин прерывания электроснабжения дана в пункте первом статьи шестой Инструкции.

е) в графе 6 («Дата и время начала») – указывается дата и время начала прерывания электроснабжения – время первого сообщения диспетчеру о прерывании.

ж) в графе 7 («Дата и время завершения») – указывается дата и время восстановления прерывания электроснабжения. Вместе с этим, следует принять во внимание поэтапное восстановление электроснабжения.

з) в графе 8 («Тип прерывания») – указывается прерывания электроснабжения (плановое, внеплановое).

и) в графе 9 («Отключенные потребители») – указывается количество отключенных вследствие прерывания электроснабжения потребителей городов, поселков и сел.

к) в графе 10 («Не поставленная электроэнергия») – указывается количество электроэнергии, не выданной (не поставленной) потребителю вследствие прерывания электроснабжения. Указанное количество может быть оценено как продолжительность прерывания электроснабжения, умноженная на величину среднего потребления в предыдущий период (год, месяц и т. д.).

л) в графах 11-13 (SAIDI город, SAIDI поселок, SAIDI село) – указываются подсчитанные показатели SAIDI, соответственно, в случае города, поселка и села.

м) аналогично, в графах 14-16 (SAIFI город, SAIFI поселок, SAIFI село) – указываются подсчитанные показатели SAIFI, соответственно, в случае города, поселка и села.

Таблица 1. Форма Журнала учета прерывания электроснабжения

Количество потребителей (всего)	
В том числе – в городе (г)	
в поселке (п)	
в селе (с)	

ИД	Средство регистрации	Уровень напряжения прерывания	Название ЛЭП	Причина	Дата и время начала	Дата и время завершения	Тип прерывания	Отключенные потребители	Не поставленная электроэнерг ENS	SAIDI город	SAIDI поселок	SAIDI село	SAIFI город	SAIFI поселок	SAIFI село
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Порядок представления лицензиатом формы отчета в Комиссию

1. На основании первичных данных, внесенных в журнал прерываний электроснабжения, лицензиат обязан представить в Комиссию обобщенные показатели надежности электроснабжения SAIDI и SAIFI по отдельности для территорий города, поселка и села (Таблица 2).

2. Такой отчет должен представляться в Комиссию ежеквартально.

Таблица 2. Форма отчета о показателях надежности электроснабжения, представляемая лицензиатом в Комиссию по отдельности для территорий города, поселка и села.

Лицензиат распределения:

год: _____, I (II, III, IV) квартал

тип прерывания: долгосрочное, плановое, внеплановое

SAIDI		города (поселка, села)				
Причина прерывания		СЭП	ВН	СН	НН	Всего
		1	2	3	4	5
Форс-мажор	1					
Внешние причины	2					
Внутренние причины	3					
Плановое	4					
Всего	5					

SAIFI		города (поселка, села)				
Причина прерывания		СЭП	ВН	СН	НН	Всего
		1	2	3	4	5
Форс-мажор	1					
Внешние причины	2					
Внутренние причины	3					
Плановое	4					
Всего	5					

1. В строках 1-3 Таблицы 2 приведены данные индексов системы SAIDI и SAIFI для прерываний, возникших в соответствии с форс-мажорными обстоятельствами (1), под воздействием внешних причин (2), под воздействием внутренних причин (3). В 4-ой строке даны показатели индексов плановых прерываний.

2. В строках 1-4 Таблицы 2 приведены данные индексов системы SAIDI и SAIFI, обусловленные повреждением элементов электросети в сети передачи электроэнергии (СЭП) (1), сетях распределения ВН (2), сетях распределения СВН (3), сетях распределения НН (4).

Порядок проверки Комиссией данных надежности электроснабжения

1. Комиссия должна контролировать верность учета прерываний электроснабжения, в соответствии с правилами проведения учета:

- а) на полноту учета – все случаи прерываний должны быть учтены;
- б) на точность расчета – следует определить статистические характеристики (погрешности) по SAIDI и SAIFI;
- в) на верность определения причин прерывания – следует проверить верность указания причин и места возникновения (уровня напряжения) прерываний.

2. По любому принципу выборочности, избираются территориальные участки и по тому же принципу – проверяемые случаи прерывания электроснабжения.

Комиссия определяет:

- а) индексы оценки избранных данных;
- б) критерии надежности данных, представленных лицензиатом;

3. При помощи индекса полноты AI оценивается полнота и точность регистрации внеплановых прерываний в сети СН. AI может принимать значения от 0 (минимальная полнота) до 100% (максимальная полнота). AI рассчитывается следующим образом:

$$AI = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^{10} P_i \times N_i}{N} \right) \times 100[\%],$$

где:

- а) i – индекс, принимающий значения от 1 до 10, и относится к различным типам неполных и неточных данных (Таблица 3);
- б) P_i – удельный вес каждого типа неполных и неточных данных (Таблица 3);
- в) N_i – количество внеплановых долгосрочных прерываний в сети СН, при проверке регистрационных данных которых был выявлен i -подобный тип несуществующих или неполных данных;
- г) N – количество прерываний, выбранных для проверки из общего количества внеплановых прерываний в сети СН;

4. Если в регистрационной записи о данном прерывании выявлено более одного типа неполного или неточного показателя, принимается во внимание сравнительно более серьезная ошибка (та, которая имеет больший P_i вес).

5. Информация считается надежной, если индекс $AI \geq 90\%$.

Таблица 3

i	тип неточных и неполных данных (внеплановые прерывания в сетях СН)	P_i
1	незарегистрированное прерывание	1
2	начало прерывания зарегистрировано с погрешностью более 30 мин	0,5
3	начало прерывания зарегистрировано с погрешностью 15-30 мин	0,3
4	начало прерывания зарегистрировано с погрешностью 5-15 мин	0,1
5	начало прерывания зарегистрировано с погрешностью 1-5 мин	0,05
6	начало прерывания зарегистрировано с погрешностью до 1 мин	0,01
7	завершение прерывания зарегистрировано с погрешностью более 10 мин	0,3
8	завершение прерывания зарегистрировано с погрешностью 1-10 мин	0,01
9	прерывание зарегистрировано таким образом, что не является возможным проверить продолжительность прерывания, количество отключенных абонентов или причину прерывания	0,3
10	прерывание учтено неточно по иным причинам (напр. два прерывания учтены, как одно, но с верной общей продолжительностью, излишняя запись о прерывании)	0,1

6. Индекс точности PI . При помощи индекса точности оценивается общая погрешность данных о долгосрочных внеплановых прерываниях в сетях СН.

7. PI может принимать положительное или отрицательное значение и, в случае максимальной точности, равен 0. PI рассчитывается следующим образом:

$$PI = \frac{D_0 - D_1}{D_0} \times 100[\%],$$

где:

а) D_0 - полная (суммарная) продолжительность проверенных Комиссией прерываний на одного потребителя НН (по причине повреждения сетей СН), которая рассчитывается по полной продолжительности прерываний и количеству отключенных потребителей;

б) D_1 – показатель полной продолжительности прерываний (по причине повреждения сетей СН), рассчитанный лицензиатом для одного потребителя НН.

8. Индекс верности CI . При помощи индекса верности оценивается верность указания причин и места прерывания (уровня напряжения) в регистрационных данных.

CI может принимать значения от 0 до 100%. Значение 0 полное не существование точности при определении причин прерывания, как форс-мажорных обстоятельств, внешних и внутренних причин, а также места возникновения прерывания (в сетях передачи электроэнергии или сетях распределения ВН). Значение индекса – 100% указывает на максимальную точность при определении причин и места прерывания.

CI рассчитывается следующим образом:

$$CI = \frac{D_2}{D_2 + D_A + D_B + D_C + D_D} \times 100[\%],$$

где:

а) D_2 – выявленная во время проверки суммарная (полная) продолжительность внеплановых долгосрочных прерываний на одного потребителя, причина которых обоснованно указана лицензиатом: форс-мажор, внешние и внутренние причины или место возникновения – сеть передачи электроэнергии (СЭП) или сеть распределения ВН.

б) D_A – выявленная во время проверки суммарная (полная) продолжительность внеплановых долгосрочных прерываний в сетях СН и НН на одного потребителя, причиной которых лицензиатом указан форс-мажор, на самом же деле, прерывания были вызваны другими причинами.

в) D_B – выявленная во время проверки суммарная продолжительность внеплановых долгосрочных прерываний в сетях СН и НН на одного потребителя, причиной возникновения которых лицензиатом указаны внутренние причины, на самом же деле, прерывания были вызваны другими причинами.

г) D_C – выявленная во время проверки, возникшая по любой причине суммарная продолжительность внеплановых долгосрочных прерываний на одного потребителя, указанная лицензиатом, как возникшая в сети передачи электроэнергии (внешние причины), на самом же деле, прерывания возникли в сети распределения СН.

д) D_D – выявленная во время проверки, возникшая по любой причине суммарная продолжительность внеплановых долгосрочных прерываний на одного потребителя, указанная лицензиатом, как возникшая в сети распределения ВН, на самом же деле, прерывания возникли в сети распределения СН.

9. При расчете CI значение продолжительности прерывания на одного потребителя основывается на фактических значениях выявленной при проверке продолжительности прерываний и количества отключенных потребителей. CI равен 100% в том случае, если ни одного прерывания не возникло в сетях передачи электроэнергии или сети распределения ВН, или ни одного прерывания не возникло по причине форс-мажора или по внешним причинам.

НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМИССИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЭНЕРГЕТИКИ И ВОДОСНАБЖЕНИЯ ГРУЗИИ

РЕШЕНИЕ №15/1

24 сентября 2009 года

г. Кутаиси

Об утверждении «Форм единого реестра обслуживания и журналов снабжения электроэнергией и обслуживания»

С целью правового упорядочивания и регулирования существующего положения и условий обслуживания в секторе электроэнергетики в соответствии с пунктом 2 статьи 5 закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе» и статьи 13 и пункту 3 статьи «Правил поставки и потребления электроэнергии (мощности)», утвержденных постановлением Национальной комиссии от 18 сентября 2008 года №20, решили:

1. Утвердить следующие формы единого реестра снабжения электроэнергией и обслуживания для лицензиата распределения:

- а) Реестр учета заявлений на оказание обслуживания потребителям, жалоб и обращений (Приложение №1.1);
- б) Реестр присоединения нового потребителя к распределительной сети электроэнергии (Приложение №1.2);
- в) Информация о последних записях отчетного периода в журнале (Приложение №1.3);
- г) Реестр снабжения электроэнергией и оперативного обслуживания (Приложение №1.5);
- д) Реестр отчета о показателях надежности электроснабжения (Приложение №1.5);
- е) Реестр поставки электроэнергии розничным потребителям с электростанций малой мощности посредством сети лицензиата распределения (Приложение №1.6);
- ж) Реестр учета поставки электроэнергии в распределительную сеть с электростанций (мини электростанций) малой мощности до 100 кВт принадлежащих розничным потребителям (Приложение №1.7).

2. Утвердить для лицензиатов распределения следующие формы журналов производства учета в центрах оперативного управления и обслуживания:

- а) Журнал учета заявлений и жалоб потребителей (Приложение №2.1);
- б) Журнал регистрации присоединения новых потребителей к распределительной сети электроэнергии (Приложение №2.2);
- в) Журнал проверки правил потребления электроэнергии небытовыми потребителями (Приложение №2.3);
- г) Журнал учета оперативного обслуживания снабжения электроэнергией (Приложение №2.4);
- д) Журнал учета длительного прерывания электроснабжения (Приложение №2.5);
- е) Журнал учета кратковременного прерывания электроснабжения (Приложение №2.6);
- ж) Журнал учета прерывания электроснабжения (Приложение №2.7);
- з) Журнал учета поставки электроэнергии розничному потребителю с электростанций малой мощности посредством сети лицензиата распределения (Приложение №2.8);
- и) Журнал учета электростанций до 100 кВт (мини электростанций), принадлежащих розничным потребителям (Приложение №2.9);
- к) Журнал учета поставки электроэнергии в распределительную сеть с электростанций до 100 кВт (мини электростанций), принадлежащих розничным потребителям (Приложение №2.10);

3. Для электростанции малой мощности (которая осуществляет реализацию электроэнергии розничным потребителям) утвердить:

- а) Реестр учета заявлений и договоров о купле-продаже электроэнергии, между электростанцией малой мощности и розничным потребителем (Приложение №1.8);
- б) Журнал регистрации заявлений и договоров о купле-продаже электроэнергии, между электростанцией малой мощности и розничным потребителем (Приложение №2.11);

4. Лицензиаты распределения электроэнергии и электростанции малой мощности (осуществляющие реализацию электроэнергии розничным потребителям) обязаны обеспечить производство единых реестров и

журналов снабжения электроэнергией и обслуживания и отчетность в соответствии с постановлениями комиссии и формами, утвержденными настоящим Решением.

5. Представление в комиссию единого реестра снабжения электроэнергией и обслуживания лицензиатом распределения и электростанцией малой мощности должно осуществляться ежеквартально в течение года возрастающей суммой в соответствии с настоящим Решением и «Правилами поставки и потребления электроэнергии (мощности)».

6. Лицензиаты распределения электроэнергии и электростанции малой мощности вправе, кроме журналов утвержденной настоящим Решением формы, вести журналы иного вида (только по вопросам, не приведенным в утвержденных настоящим решением журналах), также имеют право добавлять в указанные журналы различные данные (вопросы).

7. Контроль над надлежащим выполнением настоящего Решения, изучение-анализ единых реестров снабжения электроэнергией и обслуживания, и подготовку соответствующих заключений осуществлять Департаменту сертификации Комиссии.

8. Решение вступает в силу со дня публичного объявления на заседании Комиссии.

9. Обжалование Решения возможно в Кутаисском городском суде (г. Кутаиси, ул. Купрадзе №11) в течение 1(одного) месяца с вступления в силу.

Председатель Комиссии

Г. Чалагашвили

Член Комиссии

И. Кавтарадзе

Член Комиссии

М. Надирадзе

Член Комиссии

З. Габелая

Реестр учёта заявлений, жалоб и обращений об оказании обслуживания потребителям

Приложение №1.1

_____ квартал 20____ года
 Название предприятия _____

№	Название	Всего	В том числе по присвоенным категориям												
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	XIII
1	Поступившие заявления, жалобы и обращения														
2	Отреагированные (списанные) заявления, жалобы и обращения														
2.. 1	Отрицательные ответы (неудовлетворённые)														
3	Заявления, жалобы и обращения в процессе рассмотрения														
3.. 1	В том числе отсроченные на более длительный, чем установленный Комиссией срок														

Примечание: 1. Заполняет лицензиат распределения в двухнедельный срок, следующий за отчётным месяцем (на основании записей Приложения №2.1).

2. Квартальная отчётность представляется Комиссии в течение месяца, следующего за отчётным кварталом.

3. Присвоенные заявлению категории:

I. Присоединение нового потребителя к существующей распределительной сети и электроснабжение;

II. Проверка качества напряжения на основании заявления потребителя;

III. Проверка устройства учёта;

IV. Уточнение начисленной суммы или/и кВт.ч.;

V. Требование по представлению информации;

VI. Встреча с представителями лицензиата распределения;

VII. Тарифы на электроэнергию и цены обслуживания;

VIII. Отклонение (колебание) напряжения электроэнергии от допустимых норм;

IX. Повреждение сети электроэнергии;

X. Отклонение (колебание) частоты электроэнергии;

XI. Регистрация потребителем;

XII. Абонирование;

XIII. Другие требования.

4. Также должна быть представлена разъяснительная записка по неудовлетворённым заявлениям или заявлениям с присвоенной I категорией, находящихся на рассмотрении в течение более длительного периода времени, чем установленного Комиссией, которые в каждом отдельном случае должны включать имя заявителя, номер регистрации и краткое содержание причины неудовлетворения или невыполнения.

Реестр присоединения нового потребителя к распределительной сети

Приложение №1.2

_____ квартал 20 ____ года

Название предприятия _____

Потребитель		Заявления о присоединении к сети новых потребителей		Количество технических условий на присоединение к сети, выданные лицензиатом распределения			Увеличенные в результате присоединения к распределительной сети		Доход полученный в результате присоединения нового потребителя к распределительной сети (лари)	Завершение работ по присоединению к сети нового потребителя к распределительной сети и начало электроснабжения (количество)			
		Всего	В том числе							Всего	В том числе		
			Удовлетворены	Не удовлетворены**	Всего	В том числе							
						Своевременно (в течение двух недель)	С опозданием**	Всего				Ведутся работы*	Своевременно
I. Высокое напряжение (35,110 кВ)													
II. Среднее напряжение (6,10 кВ)													
III. Низкое напряжение (380/220) Всего													
В том числе	Небытовой потребитель												
	Бытовой потребитель												

Примечание:

1. Заполняет лицензиат распределения в двухнедельный срок после отчётного месяца (на основании записей приложений №2.2).

2. Квартальная отчётность представляется в Комиссию в течение месяца, следующего за отчётным кварталом.

3. Пояснения:

* – К представленной в Комиссию таблице №1.2 должен прилагаться перечень заявлений, по которым ведутся работы с указанием номера регистрации и идентификационных реквизитов заявителя;

** – К представленной в Комиссию таблице №1.2 должно прилагаться краткое разъяснение по каждому случаю не удовлетворения и опоздания с указанием номера заявления и причины.

Информация о последней записи в журнале в отчётный период

Приложение №1.3

____ квартал 20____ года
 Название предприятия _____

№	Журнал		Последняя запись в отчётный период	
	Название	Номер	Номер и дата регистрации	Основание записи в соответствующем журнале (личность заявителя, реагирование устройства и др.)

- Примечание:**
1. Заполняет лицензиат распределения в двухнедельный срок после отчётного месяца (данные берутся из журналов, ведущихся в центрах обслуживания потребителей и оперативного управления).
 2. Квартальная отчётность представляется в Комиссию в течение месяца, следующего за отчётным кварталом.
 3. Настоящее Приложение также заполняется электростанцией малой мощности, поставляющей электроэнергию розничному потребителю.

Реестр снабжения электроэнергией и оперативного обслуживания

Приложение №1.4

_____ квартал 20____ года
 Название предприятия _____

Часть I Реестр проверки соблюдения правил потребления электроэнергии небытовыми потребителями

Категория небытовых потребителей	Проведённые проверки			В том числе		Результаты перепроверки			Окончательный результат	
	Всего *	Из них		Выявленные нарушения	Был отключёна (опечатана) установка (присоединение)	Сколько нарушений было проверено	Количество искоренённых нарушений	Скольким потребителям была прекращена подача электроэнергии	Сколько потребителей отключено	Скольким потребителям была восстановлена подача электроэнергии
		Плановые	Внеплановые							
I. Потребитель в/н										
II. Потребитель с/н										
III. Потребитель н/н										

Часть II Реестр снабжения электроэнергией и обслуживания

Порядко вый номер	Название		Отклонен ие (перемен) Всего *	Искоренено *			Не искоренено*			Длительнос ть отклонений (час)
				Всего	В том числе		Все- го **	В том числе		
					Своевре- менно	С опозданием		Ведутся восстановительны е работы	Ведутся проектно- поисковые работы	
1	допустимых норм напряжения электроэнергии	в/н (+/-)								
		с/н (+/-)								
		н/н (+/-)								
2	Из допустимых норм частоты электроэнергии	плюс (+)								
		минус (-)								

Примечание: 1. Заполняет лицензиат распределения о существующей в его сети каждой маломощной электростанции в течение двух недель после отчётного месяца (на основании записей приложений №2.8 и №2.4).

2. Квартальная отчётность должна представляться в Комиссию в течение месяца, следующего за отчётным кварталом.

3. Пояснения:

* — Должны быть вписаны количества.

** В каждом случае (или случаях) не исправления отклонения напряжения или частоты (колебания) вместе с представленным в Комиссию единым реестром должна прилагаться разъяснительная записка (с идентификацией обстоятельства (явления) и кратким описанием) по каждому факту не искоренения и когда будет искоренено.

_____ квартал 20____ года

Название предприятия _____

Часть I. Длительные прерывания электроэнергии (плановые и внеплановые)

SAIDI

Причины прерывания		СЭП	ВН	СН	НН	Всего
		1	2	3	4	5
Форс-мажор	1					
Внешние причины	2					
Внутренние причины	3					
Плановые	4					
Всего	5					

SAIFI

Причины прерывания		СЭП	ВН	СН	НН	Всего
		1	2	3	4	5
Форс-мажор	1					
Внешние причины	2					
Внутренние причины	3					
Плановые	4					
Всего	5					

Часть II. Краткие прерывания электроснабжения

Общее количество прерываний	Тип прерывания		Причины и обстоятельства, вызвавшие прерывание снабжения электроэнергией (Вкратце)
	Плановые	Внеплановые	

Примечание: 1. Заполняет лицензиат распределения в двухнедельный срок после отчётного месяца (на основании записей приложений №2.5, №2.6 и №2.7).

2. Квартальная отчётность представляется в Комиссию в течение месяца, следующего за отчётным кварталом.

3. Настоящее приложение представляется в Комиссию по отдельности по территориям города, посёлка и деревни.

4. При производстве данного реестра руководствуйтесь постановлением Комиссии от 4 июня 2009 года №9 „Инструкция по мониторингу показателей надёжности электроснабжения потребителей лицензиатом распределения электроэнергии“.

**Реестр поставки электроэнергии розничным потребителям с
электростанций малой мощности
посредством сети лицензиата распределения**

Приложение №1.6

Название предприятия _____

I часть

Название электростанции малой мощности	Заявления об оформлении договора о пропуске электроэнергии от электростанции малой мощности лицензиату распределения			
	Всего	В том числе		
		Удовлетворено	Не удовлетворено	Причины неудовлетворения *

II часть

Название электростанции малой мощности	Количество электроэнергии поставленной-потреблённой розничным потребителем						
	Всего (кВт.ч.)	В том числе				Системный резерв мощности (кВт)	
		Электростанцией малой мощности		Пополнение лицензиатом распределения			
		(кВт.ч.)	%	(кВт.ч.)	%	Прогнозно – предварительно зарезервированная мощность	Фактически

Примечание: 1. Заполняет лицензиат распределения о существующей в его сети каждой маломощной электростанции в течение двух недель после отчётного месяца (на основании записей приложения №2.8).
2. Квартальная отчётность должна представляться в Комиссию в течение месяца, следующего за отчётным кварталом.
3. Пояснение:
* – Краткое разъяснение в виде пояснительной записки о причине неудовлетворения.

**Реестр учета поставки электроэнергии в распределительную сеть с электростанций
(мини электростанций)
малой мощности до 100 кВт принадлежащих розничным потребителям**

Приложение №1.7

_____ квартал 20____ года
Название предприятия _____

Количество внесённых заявлений на поставку электроэнергии в распределительную сеть из электростанции малой мощности*			Мини электростанции*		Электроэнергия, полученная розничным потребителем из распределительной сети		Электроэнергия, выпущенная розничным потребителем в распределительную сеть		Сальдо получения-выдачи	
Все-го	В том числе		Количество	Суммарная мощность (кВт.ч.)	Количество (кВт.ч.)	Стоимость (лари)	Количество (кВт.ч.)	Стоимость (лари)	Количество (кВт.ч.)	Стоимость (лари)
	Удовлетворено	Не удовлетворено								

Примечание: 1. Заполняет электростанция малой мощности в течение последующих двух недель после отчётного месяца (на основании записей в приложениях №2.9 и №2.10).

2. Квартальная отчётность должна представляться в Комиссию в течение месяца, следующего за отчётным кварталом.

3. Пояснение:

* Электростанция малой мощности до 100 кВт.ч.

**Реестр учёта заявлений и договоров о купле-продаже электроэнергии между
электростанцией малой мощности и розничным потребителем**

Приложение №1.8

_____ квартал 20____ года

Название предприятия _____

Общее количество заявлений о купле- продаже электроэнергии	В том числе			Количество заявлений о пропуске электроэнергии, высланных лицензиату распределения
	Удовлетворено и был оформлен договор о купле-продаже	Не удовлетворено	Причины неудовлетворения *	

Примечание:

1. Заполняет электростанция малой мощности в течение последующих двух недель после отчётного месяца (на основании приложения №2.11), *только* если она осуществляет реализацию электроэнергии розничному потребителю (или розничным потребителям).

2. Квартальная отчётность должна представляться в Комиссию в течение месяца, следующего за отчётным кварталом.

3. Пояснение:

*- Краткое разъяснение в виде пояснительной записки о причине неудовлетворения.

Журнал учета заявлений и жалоб потребителей

Приложение №2.1

Регистрации		Личность заявителя, категория и адрес	Номер абонента	Вид заявки (жалоба или требование)	Содержание заявления или категория*	Форма реагирования на заявление		При реагировании в письменном виде, ответ		Личность исполнителя (или группы исполнителей)	Работы, определённые для заявителя			Результаты (окончательные) проверки заявления		
Номер и дата	Форма устная, письменная (в том числе по телефону)					Письменная, устная (в том числе по телефону)	Дата и номер	Дата отправления	Номер		Дата планового завершения	Дата фактического завершения	Причины невыполнения (форс-мажор, внешние или внутренние причины)	Удовлетворено	Не удовлетворено	Причины неудовлетворения

Примечание: Заполняет лицензиат распределения.

*** – Название затребованного обслуживания (категория заявления):**

- I. Присоединение нового потребителя к существующей распределительной сети и электроснабжение;
- II. Проверка качества напряжения на основании заявления потребителя;
- III. Проверка устройства учёта;
- IV. Уточнение начисленной суммы или/и кВт.ч.;
- V. Требование по представлению информации;
- VI. Встреча с представителями лицензиата распределения;
- VII. Тарифы на электроэнергию и цены обслуживания;
- VIII. Отклонение (колебание) напряжения электроэнергии от допустимых норм;
- IX. Повреждение сети электроэнергии;
- X. Отклонение (колебание) частоты электроэнергии;
- XI. Регистрация потребителем;
- XII. Абонирование;
- XIII. Другие требования.

Журнал регистрации присоединения новых потребителей к распределительной сети электроэнергии

Приложение №2.2

Часть I

Заявление о присоединении потребителя к сети 0,4 кВ.			Условия снабжения электроэнергией, затребованной заявлением		Технические условия присоединения к сети		Стоимость присоединения к распределительной сети нового потребителя на один кВт.ч. (в лар)	Подлежащая оплате сумма	В результате присоединения нового объекта к распределительной сети			Дата присоединения к сети нового потребителя (или потребителей) и начала снабжения электроэнергией	Результат рассмотрения заявления			Примечание
Дата и номер поступления	Личность заявителя	Полные реквизиты лица, ответственного за оплату	Затребованная мощность (кВт) присоединения к существ. распредел. сети, затребованная проектной документацией	Предполагаемое количество потребления электроэнергии в течение года (кВт.ч.)	Дата выдачи и номер регистрации	Мощность присоединения к существующей распределительной сети, установленная (определённая)			Количество потребителей (абонентов)	Бытового	Не бытового		Удовлетворено	Не удовлетворено	Причины неудовлетворения	

Часть II

Заявление о присоединении потребителя к сети напряжением 6 (10) кВ и выше			Условия снабжения электроэнергией, затребованной заявлением		Технические условия присоединения к сети			В результате присоединения нового объекта к распределительной сети			Дата присоединения к сети нового потребителя (или потребителей) и начала снабжения электроэнергией	Ход рассмотрения заявления			Примечание	
Дата и номер поступления	Личность заявителя	Полные реквизиты лица, ответственного за оплату	Затребованная мощность (кВт)присоединения к существ. распредел. сети, затребованная проектной документацией	Предполагаемое количество потребления электроэнергии в течение года (кВт.ч.)	Дата и номер регистрации выдачи	Точка присоединения	Стоимость присоедин. напряжения (кВ)	Мощность присоединения к существующей распределительной сети, установленная (определённая) проектной документацией (кВт.ч.)	Количество потребителей (абонентов)	Бытового		Не бытового	Удовлетворено	Не удовлетворено		Причины неудовлетворения

Примечание: Заполняет лицензиат распределения.

№	Дата и время проверки		Название, категория и номер абонента проверенного небытового потребителя	Суть выявленного нарушения	Дата составления акта и номер	Было ли отключено (опломбировано) устройство (присоединение)	Время на исправление нарушения	Результаты перепроверки				Окончательный результат (подача электроэнергии была восстановлена и когда)
	Плановая	Внеплановая						Дата перепроверки нарушения	Исправлено	Не исправлено	Небытовому потребителю была прекращена подача электроэнергии и когда	

Примечание: Заполняет лицензиат распределения по утверждённому годовому плану.

Информация			Зона распространения (название и адрес объекта или сети)	Из допустимых норм напряжения электроэнергии			Из допустимых норм частоты электроэнергии			Причины и обстоятельства отклонения (колебания) напряжения и частоты
Номер регистрации	Дата и время	Источник *		Отклоне ние (колебан ия)**	Величина отклонения (колебания) напряжени я (+/-В)	Восста новл.** *	Отклоне ние (колебан ия)**	Величин а отклоне ния (колебан ия) частоты (+/-Гц)	Восстановл. ***	

Примечание:

1. Заполняет лицензиат распределения по утверждённому годовому плану оперативного обслуживания.

2. Пояснения:

* потребитель или обслуживающий персонал;

** Дата и время отклонения;

*** Дата и время восстановления.

Идентификационный номер прерывания	Место возникновения прерывания	Средство регистрации и прерывания (метод)	Тип прерывания (плановый, внеплановый)	Информация в связи с плановым прерыванием в связи с информированием потребителей	Причина прерывания (форс-мажор, внешняя, внутренняя)	Дата, час, минута начала прерывания	Количество и перечень потребителей ВН, отключённых в результате прерывания *	(Длительность отключения каждого потребителя ВН (в мин.)) *	Количество и перечень потребителей СН, отключённых в результате прерывания *	Количество отключённых трансформаторов СН и НН в результате прерывания* в в	Количество линий Н/Н, отключённых в сети Н/Н в результате прерывания*	Количество отключённых потребителей Н/Н в результате прерывания *	Причины и обстоятельства вызвавшие аварии, прекращения в подаче электроэнергии	Дата, час, минута восстановления поставки электроэнергии всем отключённым в результате прерывания потребителям

Примечание:

1. Заполняет лицензиат электроэнергетики.

2. При производстве данного реестра руководствуйтесь «Инструкцией по мониторингу показателей надёжности электроснабжения потребителей лицензиатом распределения электроэнергии», утверждённой постановлением комиссии от 4 июня 2009 года №9.

3. Пояснение:

* - Эта графа должна быть сгруппирована по уровням плотности расселения потребителей.

Идентификационный номер прерывания	Уровень напряжения прерывания (кВ)	Средство регистрации прерывания (метод)	Тип прерывания (плановый, внеплановый)	Причина прерывания (форс-мажор, внешн., внутр.)	Дата и время прерывания

Примечание:

1. Заполняет лицензиат электроэнергии.
2. При производстве данного реестра руководствуйтесь «Инструкцией по мониторингу показателей надёжности электроснабжения потребителей лицензиатом распределения электроэнергии», утверждённой постановлением Комиссии от 4 июня 2009 года № 9.

ID	Средство регистра- ции	Уровень напряжен- ия прерыван- ия	Название ЛЭП	Причина	Дата и время начала	Дата и время завершен- ия	Тип прерыва- ния	Отключён- ный потребите- ль	Непостав- ленная электроэн- ергия ENS	SAIDI город	SAIDI пос.	SAIDI дерев.	SAIFI город	SAIFI пос.	SAIFI дер.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Примечание:

1. Заполняет лицензиат электроэнергии.

2. При производстве данного реестра руководствуйтесь «Инструкцией по мониторингу показателей надёжности электроснабжения потребителей лицензиатом распределения электроэнергии», утверждённой постановлением Комиссии от 4 июня 2009 года № 9.

Журнал учета поставки электроэнергии розничному потребителю с электростанций малой мощности

посредством сети лицензиата распределения

Приложение №2.8

Часть I

Часть II

Номер и дата заявления о пропуске электроэнергии, лицензиату распределения от электростанции малой мощности	Электростанция малой мощности	
	Личность	Контактные реквизиты
Номер и дата договора о пропуске электроэнергии, оформленного между электростанцией малой мощности и лицензиатом распределения		
Дата начала пропуска электроэнергии лицензиатом распределения электростанции малой мощности		
Источники балансирования (в случае непоставки соответствующего объёма электроэнергии в распределительную сеть)		
Удовлетворено		
Не удовлетворено		
Причины неудовлетворения		

Количество поставленной-потреблённой электроэнергии розничным потребителем							
Электроэнергия, потреблённая (учтённая) розничным потребителем (кВт.ч.)	В том числе				Системный резерв мощности(кВт)		
	Электростанцией малой мощности		Пополнение м лицензиатом распределения		Прогнозное потребление		
	кВт.ч.	%	кВт.ч.	%			
					в месяц (кВт.ч.)	10 %	Фактически

Примечание: Заполняет лицензиат распределения.

**Журнал учёта принадлежащих розничному потребителю электростанций
с малой мощностью до 100 кВт (мини электростанций)**

Приложение №2.9

№	Дата поступления заявления розничного потребителя на поставку электроэнергии в распределительную сеть и идентификационный номер	Абонентский номер заявителя	Идентификационные реквизиты мини электростанции* и мощность	Дата присоединения к сети

Примечание: 1. Заполняет лицензиат распределения.
2. Пояснение:
* Электростанция малой мощности до 100 кВт.ч.

Приложение №2.10

Примечание: 1. Заполняет лицензиат распределения.
2. Пояснение:
* – Электростанция малой мощности до 100 кВт.

**Журнал регистрации заявления и договора о купле-продаже между электростанцией
малой мощности и розничным потребителем**

Приложение №2.11

Дата и номер регистрации заявления	Заявление розничного потребителя						Условия договора о купле-продаже электроэнергии								Дата и номер отправленного письма лицензиату распределения с копией договора купли-продажи, оформленного электростанций малой мощности с розничным потребителем
	Идентификационные реквизиты		Результаты реагирования												
	Имя	Адрес и контактные реквизиты	Период рассмотрения	Удовлетворено	Не удовлетворено	Причине не удовлетворения	Дата заключения	Период действия	Цена электроэнергии (тетри/кВт.ч.)	Загребованная мощность (кВт)	Дата начала поставки электроэнергии	Дата прекращения	Причины прекращения		

Примечание: Заполняется в случае реализации электроэнергии электростанции малой мощности розничному потребителю.

Постановление Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии № 14

12 августа 2010 года

г. Кутаиси

Об утверждении Правил наложения административного взыскания и принудительного исполнения за хищение электроэнергии или природного газа, а также за незаконное потребление питьевой воды и незаконное пользование водоотводной сетью

На основании ч. 8 ст. 313 Кодекса об административных правонарушениях Грузии, пункта 1 ст. 5 Закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе» и ст. 61 Общего административного кодекса Грузии, постановляем:

Статья 1. Утвердить прилагаемые Правила наложения административного взыскания и принудительного исполнения за хищение электроэнергии или природного газа, а также за незаконное потребление питьевой воды и незаконное пользование водоотводной сетью.

Статья 2. Утвердить форму Протокола об административных правонарушениях, составляемого по административным правонарушениям, предусмотренным статьями 96¹ и 149 Кодекса об административных правонарушениях Грузии (Приложение 1).

Статья 3. Утвердить форму Постановления о наложении административного взыскания в виде предупреждения за совершение предусмотренных статьями 96¹ и 149 Кодекса об административных правонарушениях Грузии административных правонарушений (Приложение 2).

Статья 4. Утвердить форму Постановления о наложении административного взыскания в виде штрафа за повторное совершение предусмотренных статьями 96¹ и 149 Кодекса об административных правонарушениях Грузии административных правонарушений (Приложение 3).

Статья 5. Утвердить акт списания формы (протокола) строгого учета, непригодного для использования (Приложение 4).

Статья 6. В течение 1 месяца после вступления в силу настоящего постановления, поручить субъектам, имеющим право составления протокола о предусмотренных статьями 96¹ и 149 Кодекса об административных правонарушениях Грузии административных правонарушений и наложения административного взыскания, обеспечить создание журналов учета и регистрации протоколов об административных правонарушениях.

Статья 7. Сразу же при вступлении в силу настоящего Постановления объявить утратившим силу Постановление Грузинской национальной энергорегулирующей комиссии №3 от 30 марта 2005 года «Об утверждении порядка составления протокола о хищении электроэнергии или природного газа».

Статья 8. Постановление вступает в силу с 1 сентября 2010 года.

Председатель комиссии

Г. Чалагашвили

Правила наложения административного взыскания и принудительного исполнения за хищение электроэнергии или природного газа, а также за незаконное потребление питьевой воды и незаконное пользование водоотводной сетью

Глава 1. Общие положения

Статья 1. Общие положения

1. Правила наложения административного взыскания и принудительного исполнения за хищение электроэнергии или природного газа, а также за незаконное потребление питьевой воды и незаконное пользование водоотводной сетью (далее «Правила») регулируют вопросы, связанные с составлением, учетом и отчетностью протоколов об административных правонарушениях по административным правонарушениям, предусмотренным статьями 96¹ и 149 Кодекса об административных правонарушениях Грузии, а также вопросы наложения административного взыскания соответствующими предприятиями.
2. Предприятие осуществляет использование, учет и отчетность протоколов об административных правонарушениях (далее «Протокол/протоколы») на основании Закона Грузии «О формах строгого учета» и настоящих правил.
3. Требования, установленные настоящими правилами, являются обязательными для всех лиц, участвующих в наложении административного взыскания.

Статья 2. Толкование терминов

1. Термины, использованные в настоящих правилах, имеют следующее значение:
 - а) **Предприятие** – лицензиат производства, передачи или распределения электроэнергии, электростанция малой мощности, лицензиат транспортировки или распределения природного газа, а также компания, поставляющая питьевую воду.
 - б) **Журнал регистрации** – форма, существующая в предприятии, отражающая полную информацию по составлению протоколов, в том числе данные предупрежденных лиц, данные об оштрафованных лицах, сведения о протоколах и постановлениях.
 - в) **Журнал учета** – журнал регистрации форм строгого учета, утвержденный Приказом министра финансов Грузии №669 от 2 августа 2005 года.
 - г) **Постановление** – изданное на основании протокола об административном правонарушении уполномоченным лицом в отношении правонарушителя постановление о наложении административного взыскания в виде предупреждения или штрафа. Постановление, как акт, изданный на основании соответствующего законодательства при осуществлении соответствующих публичных правомочий, является индивидуальным административно-правовым актом, и порядок его издания, также как и его реквизиты должны удовлетворять утвержденным законодательством Грузии требованиям.
2. Прочие термины, использованные в настоящих правилах, имеют то же значение, что и утвержденные Кодексом об административных правонарушениях Грузии и Законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе».

Статья 3. Обязательства предприятия

1. Предприятие обязано согласно настоящим правилам вести журнал учета, который должен быть подшит, пронумерован и подтвержден подписью руководителем предприятия. Предприятие обязано, в случае требования Комиссии, представить Комиссии, в кратчайшие сроки, его заверенную копию.
2. В случае штрафования лица предприятием с нарушением установленных настоящими правилами требований, лицу возвращается сумма, уплаченная в виде штрафа в установленном законодательством порядке.

3. Предприятие обязано, в письменном виде представить Комиссии перечень лица/лиц, имеющих полномочие наложения административного взыскания, а также копию приказа, на основании которого были определены полномочия этого лица/лиц.
4. Предприятие обязано сохранять все использованные, упраздненные и неиспользованные протоколы и постановления не менее в течение 3 лет.
5. Предприятия обязано, при составлении протокола об административных правонарушениях и принятии постановления, предусмотреть требование части 2 ст. 270 Кодекса об административных правонарушениях Грузии.

Глава II. Порядок составления протокола об административном правонарушении

Статья 4. Основания для составления протокола

1. В соответствии с настоящими Правилами, протокол об административном правонарушении составляется об административном правонарушении, предусмотренном статьёй 96 Кодекса об административных правонарушениях Грузии по факту хищения электроэнергии из сети передачи или распределения лицензиата производства электроэнергии, электростанции малой мощности, или природного газа из системы транспортировки или сети распределения природного газа, потребления электроэнергии или природного газа без учёта или с нарушением правил учёта, а также предусмотренного статьёй 149 незаконного потребления питьевой воды или незаконного пользования водоотводной сетью.
2. Не допускается составление протокола, если не имело места административное правонарушение, предусмотренное статьями 96¹ и 149 Кодекса об административном правонарушении Грузии.

Статья 5. Наделение полномочиями на составление протокола

1. Лицо, уполномоченное на составление протокола, определяется руководителем предприятия путём наделения соответствующих полномочий.
2. Наделение полномочиями на составление протокола осуществляется путём издания соответствующего приказа или выдачи соответствующего полномочия (доверенности), которое должно быть утверждено подписью руководителя предприятия.
3. Наделение полномочиями на составление протокола должно осуществляться на ограниченный срок, не превышающий 6 месяцев.
4. Не допускается наделение правом на составление протокола неопределённой группе лиц.

Статья 6. Заполнение и производство протокола

1. Протокол заполняется синей или чёрной ручкой. Все записи в протокол делаются разборчиво. Не допускается зачёркивать, удалять, стирать текст и т.д. В случае повреждения протокола или внесения в него неправильных данных заполняется новый протокол, а старый зачёркивается перекрестно и вместе с докладной запиской, в которой указывается причина аннулирования, передаётся составителем лицу, выдавшему протокол.
2. В протоколе указывается:
 - а) дата и место составления протокола;
 - б) рабочее место, должность, имя, отчество и фамилия лица, составившего протокол;
 - в) данные о нарушителе – имя, отчество, фамилия, адрес, абонентский номер, в случае юридического лица – наименование, юридический или/и фактический адрес, налоговый идентификационный номер (НИН) абонентский номер (**26.08.2010 №19**);
 - г) место, время совершения административного правонарушения и его суть;
 - д) нормативный акт, который предусматривает ответственность за это правонарушение;
 - е) имена, фамилии и адреса свидетелей или/и потерпевших, в случае их наличия;

- ж) разъяснения правонарушителя;
- з) другие сведения, необходимые для решения дела.

3. Протокол подписывают составитель и административный правонарушитель. Если имеются свидетели и потерпевшие, протокол могут подписать и эти лица.

4. В том случае, если правонарушитель отказывается от подписания протокола, в протоколе делается соответствующая запись. Правонарушитель имеет право представить прилагаемые к протоколу объяснения и замечания по поводу содержания протокола, а также сформулировать мотивы отказа от его подписания. При составлении протокола нарушителю следует разъяснить права и обязанности, предусмотренные статьёй 252 Кодекса об административных правонарушениях, что отмечается в протоколе.

5. Протокол составляется в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Один экземпляр составленного протокола передаётся нарушителю лично или посылается ему заказной почтой, о чём в протоколе делается соответствующая запись. Второй экземпляр протокола остаётся на предприятии.

Статья 7. Дополнительные доказательства

1. При выявлении факта правонарушения, предусмотренного Кодексом об административных правонарушениях, можно делать фото- и видеосъёмки в виде дополнительного доказательства.
2. Фото или/и видеоплёнки должны быть сняты таким образом, чтобы можно было идентифицировать период съёмки.

Статья 8. Регистрация протокола

1. Протокол, составленный уполномоченным лицом, не позднее следующего рабочего дня должен быть зарегистрирован в журналах учёта и регистрации.
2. Порядок производства и пломбирования журнала учёта определяется руководителем предприятия. Вместе с этим, порядок производства журналов учёта и регистрации должен предусматривать такого рода процедуры, которые исключают самовольное изменение имеющихся в них данных. Информация, имеющаяся в журнале регистрации, должна храниться в центральном офисе предприятия в электронном виде.
3. В журнал регистрации вносится следующая информация:
 - а) в случае физического лица – имя, отчество, фамилия, адрес и абонентский номер; в случае юридического лица – наименование, юридический или/и фактический адрес, налоговый идентификационный номер (НИН) и абонентский номер (**26.08.2010 №19**);
 - б) номер протокола, дата составления, причина и место, а также имя, отчество, фамилия составителя, рабочее место, должность и номер доверенности;
 - в) номер, дата постановления и имя и фамилия издающего лица.

Глава III. Порядок наложения административного взыскания

Статья 9. Наложение административного взыскания

1. Наложение административного взыскания на основании протокола осуществляется в виде предупреждения или штрафа постановлением об административном взыскании.
2. При выявлении административного правонарушения уполномоченное лицо предприятия составляет протокол об административном правонарушении и, после рассмотрения дела, лицо, уполномоченное наложить административное взыскание, издаёт в виде предупреждения постановление о наложении административного взыскания, один экземпляр которого передаётся лицу, совершившему административное правонарушение.
3. В случае повторного выявления административного правонарушения уполномоченное лицо предприятия составляет протокол и, после рассмотрения дела, лицо, уполномоченное наложить административное взыскание,

издаёт постановление о наложении административного взыскания в виде штрафа, один экземпляр которого передаётся лицу, совершившему административное правонарушение.

4. Обстоятельство, указанное в пункте 3 настоящей статьи, осуществляется в случае, если в течение 1 года со дня наложения административного взыскания в виде предупреждения повторно было выявлено административное нарушение. В случае истечения этого срока лицо больше не считается имеющим административное взыскание и, в случае выявления правонарушения, по отношению к такому лицу должно быть применено мероприятие, предусмотренное пунктом 2 настоящей статьи.

5. Предприятие должно обеспечить издание постановления о наложении административного взыскания в соответствии с Кодексом об административных правонарушениях.

6. Постановление о наложении административного взыскания в течение 3 рабочих дней со дня издания должно быть передано или переслано заказной почтой лицу, в отношении которого было издано постановление.

Статья 10. Определение лица, уполномоченного наложить административное взыскание

1. Лицо, уполномоченное наложить административное взыскание, определяется руководителем предприятия на основании приказа.

Статья. 11. Порядок опротестования

1. Постановление о наложении административного взыскания может быть опротестовано в Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения.

2. Лицо, в отношении которого было издано постановление о наложении административного взыскания, правомочно опротестовать его в Комиссии в прямом порядке (лично внести иск) или посредством предприятия, издавшего постановление.

3. В случае внесения иска в предприятие, предприятие обязано переслать иск и имеющуюся в их распоряжении полную документацию в Комиссию не позднее 10 дней.

4. В случае получения иска в Комиссии начинается административное производство, информация о котором помещается на официальной веб-странице Комиссии (www.gnerc.org).

5. Начало административного производства в Комиссии приостанавливает действие постановления, протокола и акта начисления о наложении административного взыскания до окончательного решения вопроса.

6. Сразу же при представлении информации о начале административного производства в Комиссию предприятие обязано до окончательного решения спора (с условием оплаты текущей задолженности) не прекращать обслуживание лицу, по отношению к которому было издано постановление о наложении административного взыскания, а в случае, если оказание обслуживания уже прекращено, восстановить его не позднее 1 рабочего дня.

7. Для обеспечения объективного решения вопроса Комиссия правомочна затребовать необходимую информацию на любом этапе административного производства.

8. При рассмотрении иска Комиссия выносит одно из следующих решений:

- а) оставлении постановления неизменным и неудовлетворении иска;
- б) аннулировании постановления и возвращения дела для нового рассмотрения;
- в) аннулировании постановления и прекращении дела.

9. Если постановление издано неуполномоченным лицом, то такое постановление будет аннулировано и дело для рассмотрения будет возвращено соответствующему предприятию.

10. Комиссия рассматривает иск в течение 30 дней со дня его поступления.

11. Аннулирование постановления, принятого по административному правонарушению, повлечёт возврат денежных сумм, вмененных по постановлению, и упразднение ограничений в связи с этим постановлением.

12. Комиссия правомочна, несмотря на аннулирование постановления или оставлении его неизменным, рассмотреть вопрос обоснованности суммы, начисленной лицу в свою пользу и принять соответствующее решение.

Статья 12. Порядок принудительного исполнения постановления о наложении административного взыскания в виде штрафа.

1. В случае наложения административного взыскания физическому лицу в виде штрафа, предприятие независимо осуществляет выполнение постановления о штрафовании.

2. Предприятия обязано прекратить обслуживание оштрафованному лицу до уплаты штрафа этим последним. Физическому лицу должно быть разъяснено, как и где можно уплатить штраф.

3. Оштрафованному физическому лицу должен быть определён месячный срок для добровольной уплаты штрафа.

4. Физическому лицу, после представления документа, подтверждающего уплату штрафа, должно быть возобновлено обслуживание не позднее второго дня, если у этого лица нет другой задолженности по отношению к предприятию.

5. В случае неоплаты штрафа оштрафованным лицом после 2 месяцев постановление о наложении административного взыскания в виде штрафа для принудительного исполнения направляется в порядке установленном законом Грузии «Об исполнительском производстве». **(26.08.2010 №19)**

6. В случае невозможности проведения мероприятий, предусмотренных пунктом 2 настоящей статьи, постановление о наложении административного взыскания в виде штрафа для принудительного исполнения направляется в порядке установленном законом Грузии «Об исполнительском производстве».

Глава IV. Изготовление протокола об административном правонарушении, учёт и отчётность

Статья 13. Снабжение, передача и возврат протоколов

1. Снабжение протоколов предприятие осуществляет независимо.

2. Заказ протоколов предприятие осуществляет в соответствии с Законом Грузии «О формах строгого учёта» в полиграфическом предприятии, отобранном в соответствии с законодательством.

3. Право выноса форм протоколов имеет лицо, наделённое предприятием соответствующими полномочиями.

4. Лицом/лицами ответственным (и) за хранение бланков протоколов, выдача, возврат и аннулирование протоколов учитывается в журнале учёта.

Статья 14. Форма протокола и её описание

1. Форма протокола должна отвечать следующим требованиям:

а) условиям, определённым пунктом «б» статьи 3 закона Грузии «О формах строгого учёта»;

б) на протоколе полиграфический должны быть указаны имена заказчика и изготовителя с инициалами, номер регистрации, индивидуальный номер (не менее 6 цифр), серия, а также аббревиатура Министерства финансов Грузии – «МФГ»;

г) форма протокола должна быть изготовлена на бумаге формата А-4 с водяными знаками;

д) её поверхность должна быть покрыта защитной сеткой (гильошом).

Статья 15. Хранение протоколов

1. Хранение протоколов осуществляется в соответствии с пунктами 5, 6, и 7 статьи 8 закона Грузии «О формах строгого учёта».
2. Бланки протоколов должны храниться в огнеупорном сейфе.

Статья 16. Списание непригодных к использованию протокола/протоколов

1. Списание непригодных к использованию протокола/протоколов возможно:
 - а) ввиду ошибок, допущенных при заполнении;
 - б) вследствие физического повреждения протоколов.
2. Списание непригодных к использованию протокола/протоколов должно быть осуществлено по акту списания. Эксклюзивная нумерация непригодных к использованию протоколов должна быть внесена в акт списания форм (документов) строгого учёта.
3. Руководитель предприятия назначает лиц, ответственных за списание непригодных к использованию протоколов.
4. Утилизация непригодных к использованию протоколов/протокола осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

Протокол №
об административном правонарушении

..... 20 г.

.....
(место составления)

1. Составитель.....
.....
.....

(должность, имя, отчество, фамилия)

2. Место, время и суть нарушения:.....
.....
.....
.....
.....
.....
.....
.....

3. Нарушитель:.....
(юридическое/физическое лицо, адрес, телефон, номер абонента)
.....

4. Разъяснение нарушителя:.....
.....
.....
.....
.....

5. Свидетель (свидетели), пострадавший (пострадавшие):
.....
(фамилия, имя, адрес)
.....

6. Квалификация: статья Кодекса об административных правонарушениях Грузии.....

7. Иные сведения, необходимые для разрешения дела:
.....
.....

Лицо, совершившее административное правонарушение вправе ознакомиться с материалами дела, дать объяснения, представить доказательства, заявить о ходатайстве; при рассмотрении дела воспользоваться юридической помощью адвоката; выступать на родном языке и если не владеет языком текущего производства, пользоваться услугами переводчика; обжаловать принятое по делу постановление. Дело об административном правонарушении рассматривается в присутствии лица, привлеченного к административной ответственности. В отсутствие этого лица дело может быть рассмотрено только в тех случаях, когда имеется справка о его своевременном уведомлении, о месте и времени рассмотрения дела и от него не поступало ходатайства по поводу отсрочки рассмотрения дела.

Составитель протокола:
(подпись)

Свидетель:
(подпись)

Составитель протокола:
(подпись)

Нарушитель:
(подпись)

Свидетель:
(подпись)

Примечание:
.....

Постановление №
о наложении административного взыскания в виде предупреждения

..... 20 г.

.....
(место)

1. Орган, вынесший постановление (должностное лицо):

.....
.....

2. Дата рассмотрения дела:

3. Сведения о лице, в отношении которого рассматривается дело:

.....
.....

4. При рассмотрении дела были установлены следующие обстоятельства:

.....
.....
.....
.....

5. На основании вышеуказанного, руководствуясь статьей Кодекса об административных правонарушениях Грузии

ПОСТАНОВЛЯЮ:

6. наложить административное взыскание – предупреждение.
(наименование лица, совершившего правонарушение)

7. То же самое действие, совершенное повторно, повлечет наложение на физическое лицо штрафа в размере 100 лари, на юридическое лицо и учреждение – в размере 15 000 лари.

8. Вопрос компенсации расходов за услуги специального экспертного учреждения (эксперта) и переводчика:

.....

9. Постановление может быть обжаловано в Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии, в течение 10 дней с момента выноса.

Подпись уполномоченного лица:

.....

Постановление №
О наложении административного взыскания в виде штрафа

..... 20 г.

.....
(место)

1. Орган, вынесший постановление (должностное лицо):

.....
.....

2. Дата рассмотрения дела:

3. Сведения о лице, в отношении которого рассматривается дело:

.....
.....

4. При рассмотрении дела были установлены следующие обстоятельства:

.....
.....
.....
.....

5. На основании вышеуказанного, руководствуясь статьей Кодекса об административных правонарушениях Грузии

ПОСТАНОВЛЯЮ:

6. наложить административное взыскание – штраф, в размере
(наименование лица, совершившего правонарушение)

7. Вопрос компенсации расходов за услуги специального экспертного учреждения (эксперта) и переводчика:

.....

8. Постановление может быть обжаловано в Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии, в течение 10 дней с момента выноса.

Подпись уполномоченного лица:

**Акт
списания формы строгого учета №**

«.....» 20 г.

О списании формы строгого учета, непригодной к использованию

№	Вид формы строгого учета	Кол-во	Типографский номер формы строгого учета	Регистрационный номер формы строгого учета

Комиссия подписями подтверждает правильность списания непригодных к использованию образцов форм строгого учета, представленных по акту.

Председатель экспертной комиссии:

Члены:

Секретарь:

Лицо, ответственное за хранение-выдачу форм строгого учета:

**Постановление
Национальной комиссии по регулированию энергетики и
водоснабжения Грузии №8
8 июня 2011 года г. Кутаиси**

**Об утверждении методологии установления тарифов на
электроэнергию**

На основании пункта первого статьи 5 и статьи 43 Закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе»,

постановляем:

Статья 1. Утвердить «Методологию установления тарифов на электроэнергию».

Статья 2. Сразу же после опубликования настоящего Постановления объявить утратившим силу Постановление Грузинской национальной энергорегулирующей комиссии (ГНЭРК) №3 от 1 июля 1998 года «Об утверждении Правил и процедур установления методологии тарифов на электроэнергию».

Статья 3. Настоящее Постановление ввести в действие сразу же после опубликования.

Председатель
Член Комиссии
Член Комиссии
Член Комиссии

***Г. Чалагашвили
И. Кавтарадзе
З. Габелая
С. Месхи***

Методология установления тарифов на электроэнергию

Глава I. Общие положения

Статья 1. Цель

Целью методологии расчёта тарифов на электроэнергию (далее – методология), в соответствии с Законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», является определение порядка и принципов установления тарифов на электроэнергию, которые применяются при установлении тарифов на производство, передачу, диспетчеризацию, распределение, пропуск, импорт, потребление, обслуживание коммерческого оператора системы, производство электроэнергии источником гарантированной мощности и установления стоимости гарантированной мощности.

Статья 2. Методологические основы

1. По настоящей методологии установление тарифов осуществляется в соответствии с принятыми в международной практике принципами методологии предельных цен, которые обеспечивают стимулирование роста эффективности функционирования производства с оптимизацией расходов производства.
2. Национальная комиссия по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии (далее – Комиссия) в электроэнергетическом секторе устанавливает тарифы различного вида, исходя из стабильности электроэнергетического сектора и его технико-экономических показателей. Следовательно, Комиссия вправе, с учётом созданной в электроэнергетическом секторе ситуации, в соответствии с настоящей методологией и действующим законодательством, установить предельные, дифференцированные или/и фиксированные тарифы.
3. Все установленные Комиссией тарифы рассчитаны без налога на добавленную стоимость (НДС), на которые начисляется налог на добавленную стоимость в соответствии со ставками, установленными Налоговым кодексом Грузии.
4. Комиссия определяет периоды регулирования тарифов, в соответствии с которыми устанавливает тарифы и в которых отражаются фактические обстоятельства, наступившие в предыдущий период, в соответствии с условиями настоящей методологии.

Статья 3. Толкования

Термины, применяемые в настоящей методологии, имеют те же значения, что и в Законе Грузии «Об электроэнергетике и природном газе». Другие термины, применяемые в методологии, имеют следующее значение:

- а) Предприятие** – квалифицированные предприятия, лицензиаты передачи и диспетчеризации, которым на основании настоящей методологии, устанавливается тариф на соответствующую регулируемую деятельность;
- б) Регулируемая деятельность** – деятельность предприятия, работающего в сфере электроэнергетики, которая регулируется Комиссией в соответствии с Законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе»;
- в) Период регулирования тарифа (t)** – период действия тарифа, который устанавливается Комиссией;
- г) Базовый год** – первый год периода регулирования тарифа;
- д) Тариф** – система ставок цен, по которой осуществляется расчёт;
- е) Тариф производства электроэнергии** – продажная цена электроэнергии, выработанной лицензиатами производства и электростанциями малой мощности;

- ж) Тариф диспетчеризации электроэнергии** – цена обслуживания, оказанного лицензиатом диспетчеризации;
- з) Тариф передачи электроэнергии** – цена обслуживания по передаче электроэнергии, оказанного лицензиатом передачи электроэнергии;
- и) Тариф распределения электроэнергии** – цена обслуживания по распределению электроэнергии, оказанного потребителям лицензиатом распределения через распределительную сеть;
- к) Тариф пропуска электроэнергии** – цена обслуживания по пропуску принадлежащей другим электроэнергии, оказанного лицензиатом распределения через распределительную сеть;
- л) Тариф потребления электроэнергии** – цена электроэнергии, потреблённой потребителем;
- м) Нормативные потери электроэнергии** – допустимые технологические расходы электроэнергии, которые возникают при транспортировке электроэнергии по линиям электропередачи и в распределительной сети;
- н) Фактические потери электроэнергии** – разница между полученной и выданной электроэнергией в соответствующей сети передачи или распределения, которая высчитывается по показаниям прибора учёта;
- о) Сверхнормативные потери электроэнергии** – положительная разница между существующими в соответствующей сети передачи или распределения фактическими потерями и установленными Комиссией нормативными потерями электроэнергии;
- п) Основные активы** – производственные активы, используемые в соответствующей регулируемой деятельности, в том числе сооружения, машины и оборудование, устройства и иные средства, которые находятся на балансе предприятия и используются в течение более одного года в процессе их эксплуатации;
- р) Оборотные активы** – величина наличных денежных средств и текущих активов, которые необходимы для финансирования текущих операций на период одного года;
- с) Разумные расходы** – рациональные расходы, понесённые в соответствии с принципом наименьшей стоимости, которые необходимы для нормального функционирования предприятия;
- т) Чистая прибыль** – та часть прибыли, полученная в результате работы предприятия, которая остаётся после уплаты налога на прибыль предприятия;
- у) Затребованный доход (RR_t)** – затребованный доход на период регулирования (t), представленный тарифной заявкой предприятия и подтверждённый Комиссией, который необходим для эффективного функционирования предприятия и включает разумные расходы и целесообразную прибыль;
- ф) Корректированный затребованный доход (RR)** – затребованный доход на регулируемый период (t), скорректированный на основании фактических финансовых показателей предыдущего регулируемого периода ($t-1$);
- х) Амортизация** – постепенный перенос суммы износа основных активов в себестоимость продукции, произведённой этими средствами;
- ц) База регулируемого актива** – стоимость основных активов, применяемых в регулируемой деятельности предприятия, которая находится в непосредственной связи с соответствующей регулируемой деятельностью (производством продукции или/и оказанием обслуживания);
- ч) Налоги** – безусловный денежный платёж в бюджет, который вносит налогоплательщик, учитывая необходимый, неэквивалентный и безвозмездный характер платежа;

ш) Средневзвешенная стоимости капитала (WACC) – стоимость капитала, которая рассчитывается по структуре капитала (собственного и привлечённого).

Статья 4. Основные принципы

1. Настоящая методология и установленные на её основании тарифы:

- а) защищает потребителей от монопольных цен;
- б) даёт стимул росту эффективности производства на основании оптимизации собственных расходов (с учётом того, что оптимизация не должна вызвать ухудшения обслуживания и технического состояния предприятия);
- в) предоставляет возможность предприятиям обеспечивать возврат осуществлённых инвестиций в разумные сроки, покрывать свои текущие расходы, которые включают в себя стоимость приобретённого по экономически выгодным ценам горючего, эксплуатационные расходы, расходы на текущий и капитальный ремонты, вознаграждение за труд, платежи процентов за кредит, полученный в виде оборотного капитала и для инвестиции, стоимости регулирования и обслуживания коммерческого оператора системы, и иные расходы. Тариф должен учитывать благоразумный и справедливый уровень отдачи от капиталовложений и амортизации (износа), который должен быть достаточным для привлечения инвестиции для реабилитации и развития;
- г) способствует росту финансового дохода предприятий путём роста эффективности эксплуатации и управления, сокращения расходов на обслуживание, с учётом того, что предприятие удовлетворяет требования законодательства или/и лицензионных условий по качеству обслуживания;
- д) способствует росту экономической эффективности в отрасли электроэнергетики путём установления предельных и долговременных цен и прогнозирования динамики цен, с учётом возможного избытка или недостатка производства электроэнергии;
- е) учитывает основные направления государственной политики в отношении приоритетов категорий потребителей электроэнергии;
- ж) учитывает государственную политику в сфере тарифных льгот, принимая во внимание недопустимость субсидирования тарифными льготами какой-либо категории потребителей за счёт лицензиата, импортёра, коммерческого оператора системы или иной категории потребителей;
- з) отражает различную стоимость разных категорий обслуживания;
- и) расходы на обслуживание, понесённые предприятиями, покрываются суммами, получаемыми от каждой категории потребителей, пропорционально оказанному данной категории обслуживанию.

2. В соответствии с основными направлениями государственной политики в энергетическом секторе Грузии и принятыми на их основе нормативными актами, Комиссия обязана установить тарифы или/и внести изменения в действующие тарифы в соответствии с настоящей методологией и Законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе». Комиссия также вправе учесть заключённые государством сделки и иные соответствующие нормативные акты.

3. При расчёте тарифа Комиссия руководствуется прогнозными балансами электроэнергии (мощности).

4. Комиссия вправе скорректировать установленную стоимость гарантированной мощности для источника гарантированной мощности и тарифа производства электроэнергии источником гарантированной мощности, если в течение периода регулирования изменится величина и период системного резерва мощности, утверждённого постановлением правительства Грузии.

Статья 5. Период регулирования

В соответствии с данной методологией, Тарифы устанавливаются Комиссией на период регулирования. Комиссия вправе установить период регулирования тарифов индивидуально для конкретного предприятия, на основании требования данного предприятия, или по собственной инициативе.

Глава II. Расчёт затребованного дохода

Статья 6. Затребованный доход для регулируемого периода

В течение расчётного года затребованный доход для регулируемого периода рассчитывается по следующей формуле:

$$RR_t = C + D + Tax + P ,$$

где

RR_t – затребованный доход для регулируемого периода (лари);

C - операционные расходы (лари);

D – амортизация (лари);

Tax - налоги (лари);

P – выручка от основных средств (лари).

Статья 7. Операционные расходы

1. При расчёте тарифа учитывается только те разумные операционные расходы, которые обоснованы и обеспечивают получение предприятием затребованного дохода в течение года.
2. Затребованный доход должен обеспечить предприятию возмещение понесённых расходов на данную деятельность, в том числе:
 - а) эксплуатация и обслуживание;
 - б) административные и общие.
3. На основании бизнес-планов и инвестиционных программ, представленных предприятием в Комиссию на регулируемый период, в операционные расходы включается та часть расходов на ремонт основных активов, которая будет обоснована и признана Комиссией разумными расходами.
4. Затребованный доход обеспечивает также возмещение расходов на обслуживание основными активами, созданными стоимостью присоединения нового потребителя, в том числе на ремонт, профилактику и эксплуатацию.
5. Если предприятию установлен тариф на определённую данной методологией регулируемую деятельность и, одновременно, оно осуществляет отличающуюся от данной регулируемой деятельности иную экономическую деятельность, тогда расходы, связанные с иной деятельностью и осуществлённые инвестиции не будут учтены при расчёте тарифа.

Статья 8. Амортизация

1. В соответствии с международными стандартами бухгалтерской отчётности, предприятие вправе использовать различные методы амортизационных начислений. Вместе с этим, при расчёте тарифа, Комиссия может использовать отличающийся другой метод начисления амортизации, допускаемый законодательством Грузии, с целью сохранения стабильности цен на потребительском рынке.
2. Та часть основного актива, которая создана финансовыми источниками потребителя, не входит в базу регулируемого актива. Такие активы должны учитываться предприятием отдельно.

Статья 9. Выручка от основных активов

Установление выручки от основных активов осуществляется в отношении базы регулируемого актива и рассчитывается по следующей формуле:

$$P = RAB * WACC ,$$

где

P – выручка от основных активов (лари);

RAB – средняя годовая стоимость базы регулируемого актива (лари);

$WACC$ – средневзвешенная стоимости капитала (%).

Статья 10. База регулируемого актива

1. Стоимость базы регулируемого актива рассчитывается по формуле:

$$RAB = A + I - D - G ,$$

где

RAB – стоимость базы регулируемого актива для каждого года регулируемого периода или для базисного года периода регулирования тарифа (лари);

A – стоимость основного актива, связанного с регулируемой деятельностью (лари);

I – стоимость инвестиций, осуществлённых для реабилитации и восстановления основного актива предприятия, или стоимость предстоящих инвестиций, согласованная с Комиссией, на период регулирования соответствующего тарифа (лари);

D – амортизация (лари);

G – та стоимость основного актива, которая создана финансовыми источниками потребителей (лари).

2. Объём инвестиции в базе регулируемого актива отражается после её фактического осуществления, если она реализована в соответствии с принципом наименьшей стоимости. Вместе с этим, инвестиция, которая осуществлена в отношении основного актива, используемого для нерегулируемой деятельности, не учитывается в базе регулируемого актива.

3. Предварительный учёт предстоящих (планируемых) инвестиций в базе регулируемого актива возможна после предварительного согласования с Комиссией обоснованной инвестиционной программы (бизнес-план, источники финансирования, технико-экономические параметры и другая информация), а в случае невыполнения инвестиционных обязательств в определённый срок, будет проведена корректировка тарифа в соответствии с условиями настоящей методологии.

4. Основной актив, который в период регулирования тарифа не используется в регулируемой деятельности предприятия, для целей установления тарифа, не учитывается в базе регулируемого актива.

Статья 11. Средневзвешенная стоимости капитала (WACC)

1. Средневзвешенная стоимости капитала рассчитывается в соответствии со следующей формулой:

$$WACC = R_e * \frac{E_q}{E_q + D_b} + R_d * \frac{D_b}{E_q + D_b} * (1 - \tau) ,$$

где

R_e - годовая норма чистой прибыли на собственный капитал (%);

R_d - процент займа (%);

E_q - стоимость собственного капитала (лари);

D_b - стоимость заёмного капитала (лари);

τ - налог на прибыль (%).

2. Нижнюю границу величины годовой нормы чистой прибыли (R_e) на собственный капитал устанавливает Комиссия, и она равна среднегодовой процентной ставке, установленной на депозиты в коммерческих банках.

3. Установление величины годовой нормы чистой прибыли для предприятия также возможно методом сравнительного анализа.

Статья 12. Нормативные потери электроэнергии

1. На каждом уровне (ступени) напряжения сети передачи и распределения, величину нормативных потерь электроэнергии устанавливает Комиссия. Стоимость нормативных потерь предусмотрена в соответствующем тарифе в том случае, если в соответствии с действующим законодательством данное обслуживание предусматривает подобные расходы.

2. В том случае, когда фактически полученные потери в сети передачи и распределения превышают нормативные потери, сверхнормативные потери, полученные вследствие разницы, не учитываются при расчёте тарифа (не возмещаются предприятию-владельцу указанной сети).

3. Когда обслуживание по передаче, распределению или пропуску через сеть передачи или распределения предусматривает обязательство по возмещению нормативных потерь, расход по возмещению нормативных потерь в сети передачи или распределения рассчитывается по формуле:

$$C_{\text{потери}} = V_{\text{ср}} * E_{\text{потери}}$$

где

$C_{\text{потери}}$ – стоимость нормативных потерь в распределительной сети (лари);

$V_{\text{ср}}$ – стоимость единицы электроэнергии, использованной лицензиатом обслуживания для восполнения нормативных потерь (тетри/кВтч);

$E_{\text{потери}}$ – величина нормативных потерь электроэнергии (кВтч).

Статья 13. Стоимость электроэнергии

Для целей настоящей методологии, стоимость электроэнергии (q) определяется из средней стоимости приобретённой лицензиатом распределения электроэнергии на основании договорных отношений плюс те расходы, которые в соответствии с действующим законодательством будут начислены за получение данной электроэнергии.

Статья 14. Корректирование затребованного дохода

1. При расчёте тарифа на соответствующую регулируемую деятельность Комиссия использует затребованный доход. Затребованный доход (RR) рассчитывается путём корректировки RR_t на период регулирования затребованного дохода.

2. При корректировке затребованного дохода на регулируемый период (RR_t) учитываются фактические данные, полученные от изменения индекса потребительских цен за предыдущий регулируемый период, и он рассчитывается по следующей формуле:

$$RR = RR_t * (1 + CPI_{t-1})$$

где

RR – скорректированный затребованный доход на регулируемый период (лари);

RR_t – затребованный доход на регулируемый период (лари);

CPI_{t-1} – индекс потребительских цен $t-1$, опубликованный Национальной службой статистики Грузии на регулируемый период.

3. Комиссия вправе осуществить корректировку прогнозного тарифа на основании фактических финансовых показателей предприятия за предыдущий регулируемый период, а также провести индексацию той части дохода, которая обеспечивает возмещение расходов в иностранной валюте.
4. Корректировка фактором индекса потребительских цен (CPI_{t-1}) на регулируемый период t проводится Комиссией индивидуально.
5. Комиссия вправе использовать отличающийся метод индексации, кроме тех случаев, когда использование этого метода или принципа увеличивает тариф больше, чем использованная в методологии комбинация, полученная фактором корректировки.

Глава III. Рассчёт тарифов

Статья 15. Тариф производства электроэнергии

Для расчёта тарифа производства электроэнергии электростанцией на период регулирования, скорректированный затребованный доход предприятия на период регулирования делится на величину электроэнергии, выданной с шины электростанции, и рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{\text{про}} = \frac{RR}{E_{\text{выд}}} \quad (\text{тетри/кВтч}),$$

где

$T_{\text{про}}$

- тариф на электроэнергию, выданную с шины электростанции (тетри/кВтч);

RR - скорректированный затребованный доход на период регулирования (лари);

$E_{\text{выд}}$

– величина электроэнергии, выданной с шины электростанции (кВтч).

Статья 16. Стоимость гарантированной мощности и тариф производства электроэнергии источником гарантированной мощности

1. Для источника гарантированной мощности (лицензиата производства) устанавливается двухуровневый тариф, который состоит из стоимости гарантированной мощности и тарифа производства электроэнергии источником гарантированной мощности.
2. Стоимость гарантированной мощности и тариф производства электроэнергии источником гарантированной мощности рассчитываются по тем же принципам и содержат те же компоненты, как и тариф производства электроэнергии, с учётом условий, предусмотренных настоящей статьёй.
3. Стоимость гарантированной мощности обеспечивает возмещение источнику гарантированной мощности (соответствующему производителю электроэнергии) постоянных (фиксированных) расходов, которые включают в себя расходы, связанные с обеспечением готовности станции, расходы на текущий и капитальный ремонт, вознаграждение за труд, платежи процентов за кредиты, полученные в виде оборотного капитала и инвестиции, стоимость регулирования и обслуживания коммерческого оператора системы, налоги и иные фиксированные расходы, которые непосредственно не связаны с производством электроэнергии, а также включают в себя благоразумный и справедливый уровень (ставку) на капиталовложения и амортизацию (износ).

4. Стоимость гарантированной мощности определяется для каждого источника гарантированной мощности на ежедневную ставку (базис).

5. Стоимость гарантированной мощности рассчитывается по формуле:

$$Q = \frac{C_{\text{пост}} + P}{N},$$

где

Q – стоимость гарантированной мощности (лари/день);

$C_{\text{пост}}$

– постоянные расходы (лари);

P – чистая прибыль (лари);

N – количество дней периода готовности источника гарантированной мощности в течение года (базовая ставка).

6. В тарифе на производство электроэнергии источником гарантированной мощности отражаются расходы, понесённые непосредственно на производство электроэнергии, в порядке, предусмотренном Законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе» и настоящей методологией, кроме расходов, отражённых в стоимости гарантированной мощности.

7. Тариф на производство электроэнергии источником гарантированной мощности рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{\text{гар}} = \frac{C_{\text{изм}}}{E_{\text{выд}}} \quad (\text{тетри/кВтч}),$$

где

$T_{\text{гар}}$

– тариф на производство электроэнергии источником гарантированной мощности (тетри/кВтч);

$C_{\text{изм}}$

– изменчивые расходы источника гарантированной мощности (лари);

$E_{\text{выд}}$

– электроэнергия, выданная с шины электростанции (кВтч).

Статья 17. Тариф передачи электроэнергии

1. Для расчёта тарифа передачи электроэнергии, затребованный доход лицензиата передачи в течение расчётного года для регулируемого периода делится на количество электроэнергии, экспортированной по межсистемной линии электропередачи и переданной в пунктах поставки электроэнергии посредством сети передачи, и рассчитывается по формуле:

$$T_{\text{пер}} = \frac{RR}{E_{\text{пер}}} \quad (\text{тетри/кВтч}),$$

где

$T_{\text{пер}}$

– цена обслуживания, оказанного лицензиатом передачи (тетри/кВтч);

RR – скорректированный затребованный доход для регулируемого периода без нормативных потерь (лари);

$E_{\text{пер}}$

– количество электроэнергии, экспортированное межсистемной линией электропередачи и переданной в пунктах поставки электроэнергии посредством сети передачи (тетри/кВтч).

2. При расчёте скорректированного затребованного дохода, предусмотренного пунктом первым настоящей статьи, Комиссия вправе учесть доходы, полученные лицензиатом передачи от транзита электроэнергии через территорию Грузии.

3. Тариф передачи устанавливается согласно ступеням напряжения, по величине электроэнергии, переданной соответствующей ступени.

Статья 18. Тариф диспетчеризации электроэнергии

Тариф диспетчеризации равен скорректированному затребованному доходу лицензиата диспетчеризации для регулируемого периода в расчётном году, разделённому на объём электроэнергии, полученной квалифицированными предприятиями на пунктах поставки (учёта), и рассчитывается по формуле:

$$T_{\text{дисп}} = \frac{RR}{E_{\text{дисп}}} \quad (\text{тетри/кВтч}),$$

где

$T_{\text{дисп}}$

– тариф на обслуживание, оказанное лицензиатом диспетчеризации (тетри/кВтч);

RR – скорректированный затребованный доход для регулируемого периода (лари);

$E_{\text{дисп}}$

– объём электроэнергии, полученной квалифицированными предприятиями на пунктах поставки (учёта) (кВтч).

Статья 19. Тарифы на распределение и пропуск

1. Лицензиату распределения в деятельности по распределению устанавливаются тарифы распределения и пропуска электроэнергии. Вместе с этим, тарифы на пропуск электроэнергии устанавливаются для потребителей электроэнергии с учётом тех условий, которые установлены для обслуживания этих потребителей действующим законодательством Грузии.

2. Тарифы на распределение и пропуск рассчитываются с учётом настоящей методологии и принципов, предусмотренных настоящей статьёй:

а) Тарифы на обслуживание по распределению и пропуску электроэнергии лицензиатом распределения рассчитываются по следующей формуле:

$$T = T_{\text{ср}} + \frac{C_{\text{пот}}}{E} \quad (\text{тетри/кВтч}),$$

где

$T_{\text{ср}}$

– средний тариф деятельности по распределению (обслуживание по распределению и пропуску) (тетри/кВтч);

$C_{\text{пот}}$

– стоимость имеющихся в распределительной сети нормативных потерь (лари);

E – объём электроэнергии, который является:

а.а) при расчёте тарифов на распределение и пропуск розничным потребителям – совокупностью (кВтч) электроэнергии, пропущенной и распределённой для розничных потребителей;

а.б) при расчёте тарифа на пропуск для квалифицированных предприятий – количеством электроэнергии, пропущенным для квалифицированных предприятий (кВтч);

б) Средний тариф деятельности по распределению ($T_{\text{ср}}$) рассчитывается отношением полного скорректированного прогнозного затребованного дохода (без нормативных потерь), получаемого от обслуживания по распределению и пропуску, к количеству электроэнергии, распределённому и пропущенному по распределительной сети:

$$T_{\text{ср}} = \frac{RR}{E} \quad (\text{тетри/кВтч}),$$

где

$T_{\text{ср}}$ – средний тариф деятельности по распределению (средний тариф обслуживания по распределению и пропуску);

RR – скорректированный затребованный доход для регулируемого периода (без нормативных потерь), получаемый от деятельности по распределению (обслуживанию по распределению и пропуску) (лари);

E – количество электроэнергии, выданной лицензиатом распределения из распределительной сети (суммарное количество распределённой и пропущенной электроэнергии) (кВтч);

в) Стоимость имеющихся в распределительной сети нормативных потерь ($C_{\text{пот}}$) рассчитывается:

в.а) если условие обслуживания предусматривает возмещение нормативных потерь электроэнергии (расход на закупку):

$$C_{\text{пот}} = V_{\text{ср}} * E_{\text{пот}},$$

где

$V_{\text{ср}}$ – стоимость единицы электроэнергии, полученной в распределительной сети (тетри/кВтч);

$E_{\text{пот}}$

– количество нормативных потерь электроэнергии (кВтч).

в.б) когда условие обслуживания не предусматривает возмещение нормативных потерь электроэнергии (расход на закупку), в этом случае $C_{\text{пот}} = 0$.

3. Тариф распределения включает в себя расход на закупку нормативных потерь, возникших при обслуживании по распределению лицензиатом распределения. Отражение расхода, вызванного восполнением нормативных потерь в соответствующем тарифе на пропуск, происходит только в том случае, если условие обслуживания соответствующей категории потребителей предусматривает восполнение нормативных потерь лицензиатом распределения.

4. Тарифы на распределение и пропуск устанавливаются для соответствующих ступеней напряжения.

Статья 20. Тариф на импорт электроэнергии

При импорте электроэнергии предельный тариф (верхний предел) импорта для квалифицированного предприятия определяется на основании договора об импорте электроэнергии, заключённого с целью осуществления импорта электроэнергии, и рассчитывается по следующей формуле:

$$T = (T_{\text{имп}} * E + U_{\text{там}} + U_{\text{обс}} + U_{\text{рег}}) E$$

где

T - предельный тариф импорта электроэнергии (тетри/кВтч);

$T_{\text{имп}}$

– цена электроэнергии до границы, определённая соответствующим договором об импорте электроэнергии, или коэффициент обмена электроэнергии на границе Грузии (тетри/кВтч);

E – количество фактически импортированной электроэнергии (кВтч);

$U_{\text{там}}$

– таможенный сбор (лари);

$U_{\text{рег}}$

– платёж за регулирование Комиссией (лари);

$U_{\text{обс}}$

– платёж за обслуживание Коммерческим оператором электроэнергетической системы (а в случае

осуществления импорта Коммерческим оператором электроэнергетической системы $U_{\text{обс}} = 0$) (лари).

Статья 21. Тариф обслуживания Коммерческого оператора электроэнергетической системы

1. Тариф обслуживания Коммерческого оператора электроэнергетической системы устанавливается на обслуживание, на которое в соответствии с действующим законодательством квалифицированные предприятия выплачивают Коммерческому оператору электроэнергетической системы плату за обслуживание:

$$T_{\text{коэс}} = \frac{RR}{E} \quad (\text{тетри/кВтч}),$$

где

$T_{\text{коэс}}$

– тариф обслуживания Коммерческого оператора электроэнергетической системы (тетри/кВтч);

RR – скорректированный затребованный доход для регулируемого периода (лари);

E – количество электроэнергии, на которое в течение расчётного года квалифицированным предприятиям будет оказано обслуживание Коммерческим оператором электроэнергетической системы (кВтч).

2. Комиссия вправе установить ставку чистой прибыли для Коммерческого оператора электроэнергетической системы в отношении понесённых расходов с учётом условий настоящей методологии.

3. Доходы Коммерческого оператора электроэнергетической системы от деятельности по импорту и экспорту не учитываются при расчёте тарифа на обслуживание Коммерческого оператора электроэнергетической системы.

Глава IV. Тариф на потребление

Статья 22. Тариф на потребление

1. Тариф на потребление электроэнергии рассчитывается с учётом настоящей методологии и принципов, предусмотренных в настоящей статье:

$$T_{\text{потр}} = T_{\text{рас}} + V_{\text{ед}}$$

где

$T_{\text{потр}}$ – тариф на потребление электроэнергии (тетри/кВтч);

$T_{\text{рас}}$ – тариф на распределение (тетри/кВтч);

$V_{\text{ед}}$ – стоимость единицы электроэнергии, полученной в распределительной сети (тетри/кВтч);

$$V_{\text{ед}} = \frac{q}{E},$$

где

q – стоимость электроэнергии, полученной в распределительной сети (лари);

E – количество электроэнергии, распределённой лицензиатом распределения из распределительной сети (кВтч).

2. Тариф на потребление устанавливается по ступеням напряжения.

Глава V. Процедуры установления тарифов и представления заявки

Статья 23. Учёт и отчётность

1. Предприятие обязано осуществлять бухгалтерский учёт и финансовую отчётность в соответствии с международными стандартами бухгалтерской отчётности.
2. Если предприятие осуществляет более одной регулируемой деятельности и, кроме этого, осуществляет и нерегулируемую деятельность, оно обязано вести отдельный учёт доходов, расходов и финансовых результатов по каждой регулируемой деятельности в отдельности.
3. Если лицензиат производства владеет двумя или более электростанциями, установление тарифа на производство возможно для каждой электростанции в отдельности, и для установления тарифа он обязан представить документацию, установленную настоящей методологией, для каждой электростанции.
4. Информацию о стоимости основных активов, созданных финансовыми источниками потребителя, предприятие должно представить отдельно, в соответствии с условиями настоящей методологии.

Статья 24. Документация, представляемая для установления тарифа

1. Для каждого регулируемого периода, с целью установления тарифа, предприятие должно в установленном порядке обратиться в Комиссию с тарифной заявкой.
2. Тарифная заявка должна быть представлена по форме, разработанной и утверждённой Комиссией, в письменном виде, и должна включать в себя реквизиты, предусмотренные статьёй 78 Общего административного кодекса Грузии.
3. В тарифной заявке должно быть дополнительно указано: вид обслуживания, адрес предприятия, банковские реквизиты (наименование обслуживающего банка, адрес, номер счёта и код).
4. Вместе с тарифной заявкой, в соответствии с международными стандартами финансовой отчётности, должна быть представлена документация следующего рода:
 - а) бухгалтерский баланс;
 - б) отчётность о прибыли и убытках;
 - в) отчётность о движении финансовых средств.
5. Наряду с прилагаемыми к тарифной заявке документами должно быть приложено аудиторское заключение о правильности указанной информации.
6. Комиссия вправе потребовать от заявителя представления иной, дополнительной информации, которую она сочтёт необходимой.

7. Об обстоятельствах, определённых пунктом 2 статьи 23 настоящей методологии, для установления тарифа предприятие должно представить документацию, определённую пунктами 4, 5 и 6 настоящей статьи.

8. Ответственность за правильность тарифной заявки и приложенных к ней документов возлагается на лицо, представившее тарифную заявку.

9. Тарифная заявка не принимается, если предприятием нарушен порядок ведения учёта доходов, расходов и финансовых результатов, связанных с регулируемой деятельностью, и тарифная заявка не представлена в форме, установленной настоящей статьёй.

Статья 25. Условия пересмотра тарифов

1. Комиссия вправе, в отдельных случаях, в течение срока регулируемой деятельности, пересмотреть и установить соответствующий тариф на основании скорректированных данных. Условия корректировки определяются Комиссией.

2. Представленный со стороны производства отчёт о расходах за фактически оказанное обслуживание должен включать в себя полный календарный год.

3. Тарифная заявка должна соответствовать условиям, предусмотренным настоящей методологией.

4. В соответствии с условиями настоящей методологии, при расчёте тарифа на базисный год первого периода регулирования, не учитываются факторы индексации и корректировки, определённые настоящей методологией.

Статья 26. Сроки и процедуры установления тарифа

1. В соответствии с требованиями действующего законодательства и настоящей методологии, тариф утверждается Комиссией на основании рассмотрения тарифной заявки. Комиссия вправе по собственной инициативе потребовать от предприятия представления тарифной заявки с целью пересмотра установленного тарифа.

2. Аппарат Комиссии рассматривает полноту тарифной заявки в течение 3 рабочих дней после представления тарифной заявки.

3. Если Комиссия сочтёт представленную тарифную заявку неполноценной, представившему её лицу устанавливается срок для искоренения изъяна. В случае нарушения заявителем указанного срока Комиссия обязана отказать в рассмотрении тарифной заявки, пока указанный изъян не будет устранён.

4. В случае представления тарифной заявки с нарушением срока или/и нарушения срока исправления изъяна, Комиссия может использовать предусмотренные законодательством меры.

5. В случае принятия тарифной заявки начинается её рассмотрение. Все заинтересованные лица вправе ознакомиться с материалами, представленными в Комиссию, и в связи с указанным представить Комиссии собственные соображения.

6. В связи с тарифной заявкой собственные соображения должны быть представлены в письменной форме и должны содержать обоснованную аргументацию. Копия представленных соображений должна быть направлена заявителю, который в течение 15 дней может обратиться к заинтересованному лицу и, в случае необходимости, потребовать соответствующих разъяснений. Наряду с этим, Комиссия вправе потребовать от заявителя представить в Комиссию обоснованные разъяснения на поступившие в письменной форме соображения.

7. При рассмотрении тарифной заявки, до принятия окончательного решения, Комиссия вправе организовать встречи или/и публичные заседания в связи с указанной тарифной заявкой.
8. О месте и времени рассмотрения тарифной заявки на публичном заседании заявителю должно быть сообщено 7 рабочими днями раньше.
9. Заинтересованные лица, участвующие в рассмотрении тарифной заявки, вправе обратиться в Комиссию и потребовать изменения того или иного решения Комиссии, связанного с тарифной заявкой, по следующим соображениям:
- а) В связи с выявлением неточности использованных фактов и данных при принятии решения;
 - б) В связи с несоответствием принятого решения действующему законодательству и другим нормативным актам.
10. Предприятие должно представить тарифную заявку в Комиссию не позднее чем за 150 дней до завершения периода регулирования тарифа.
11. Комиссия вправе рассмотреть тарифную заявку в течение 150 дней и принять окончательное решение о следующем:
- а) удовлетворить требование и установить тариф;
 - б) заявить об обоснованном отказе на установление тарифа.

Глава VI. Переходные положения

Статья 27. Переходное положение

Условия, определённые настоящей методологией, не распространяются на те предприятия (до завершения срока действия тарифа), которым установлены долгосрочные тарифы на основании сделок, заключённых государством.

**Постановление Национальной комиссии по регулированию
энергетики и водоснабжения Грузии №6
5 июля 2012 года г. Кутаиси**

**Об утверждении „Правил коммерческого качества обслуживания,
оказанного лицензиатом распределения электроэнергии“**

На основании первого пункта статьи 5 и подпункта «д» пункта 3 статьи 36 Комиссия закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», Комиссия

постановила:

1. Утвердить «Правила коммерческого качества обслуживания, оказанного лицензиатом распределения электроэнергии».
2. Сразу по вступлении в силу настоящего постановления объявить утратившим силу постановление Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии от 1 апреля 2009 года №3 «Об утверждении «Инструкции по мониторингу показателей коммерческого качества обслуживания, оказанного лицензиатом распределения электроэнергии» (ЗВГ III, 08.04.2009 г., № 44, статья 496).
3. Настоящее постановление вступает в силу сразу по опубликовании.

Председатель

Г. Чалагашвили

Член Комиссии

**М. Надирадзе
З. Габеля
Г. Шония**

Правила коммерческого качества обслуживания, оказанного лицензиатом распределения электроэнергии

Глава I Общие положения

Статья 1. Цель правил

1. Целью Правил (далее Правила) коммерческого качества обслуживания, оказанного лицензиатом распределения электроэнергии (далее - лицензиат) является улучшение коммерческого качества обслуживания, оказанного лицензиатом потребителю, в соответствии со стандартами, сформулированными в настоящих Правилах.
2. Настоящие Правила устанавливают единые требования по следующим вопросам:
 - а) Требования и критерии к коммерческому качеству обслуживания;
 - б) Правила и размер компенсации за неоказанное обслуживание в соответствии со стандартами, установленными настоящими Правилами;
 - в) Учёт информации о коммерческом качестве оказанного лицензиатом обслуживания;
 - г) Представление информации в Национальную комиссию по регулированию энергетики и водоснабжения о коммерческом качестве оказанного лицензиатом потребителю обслуживания (далее – Комиссия).
3. Действие Правил распространяется на всех лицензиатов распределения электроэнергии.

Статья 2. Основные принципы

1. Лицензиат обязан оказывать обслуживание всем категориям потребителей, в соответствии со стандартами, предусмотренными настоящими Правилами.
2. Лицензиат обязан обеспечить в своих центрах обслуживания создание соответствующей материально-технической базы для должного удовлетворения предусмотренных настоящими Правилами критериев.
3. Потребитель должен иметь возможность обратиться к лицензиату в письменной форме посредством его любого центра обслуживания, а если обращение содержит требование об оказании обслуживания оно незамедлительно должно быть проведено в электронном журнале в соответствии с настоящими Правилами.
4. Лицензиат обязан способствовать Комиссии во внедрении электронных журналов и необходимого программного обеспечения и их отлаженной работе.
5. Потребитель, который потребует от лицензиата оказания какого-либо вида обслуживания, обязан не препятствовать лицензиату в осуществлении своих прав, а в случае необходимости оказать ему надлежащую помощь.

Статья 3. Определения терминов

1. Используемые в Правилах термины имеют то же значение, что и в законе Грузии «Об электроэнергетике и природном газе».
2. Используемые в Правилах другие термины имеют следующее значение:
 - а) **коммерческое качество обслуживания** – не технические вопросы качества обслуживания, определяющие отношения лицензиата с потребителями;
 - б) **стандарты коммерческого качества обслуживания** – показатели коммерческого качества обслуживания, соответствующие минимальному уровню качества обслуживания потребителей и обеспечение которого является обязанностью лицензиата;
 - в) **выполнение простой работы** – выполнение работы, которая ограничивается необходимыми работами в точке присоединения потребителя к распределительной сети, включая средства учёта;

- г) **выполнение сложной работы** – выполнение такой работы, которая не относится к категории простой работы или/и требует составления проектно-сметной документации;
- д) **подключение потребителя к сети** – начало подачи электроэнергии в сеть посредством приборов учёта;
- е) **форс-мажор (непреодолимая сила)** – такое явление или обстоятельство, которое находится вне контроля лицензиата, при котором он не может выполнять своих обязанностей;
- ё) **кол-центр (24-часовая горячая телефонная линия)** – коммуникационный пункт, с персоналом лицензиата, оснащённый надлежащими устройствами (программным обеспечением) для телефонного обслуживания потребителей;
- ж) **высокое напряжение (ВН)** – уровень напряжения ≥ 35 кВ и ≤ 110 кВ (для целей настоящих Правил);
- з) **среднее напряжение (СН)** – уровень напряжения ≥ 1 кВ и < 35 кВ (для целей настоящих Правил);
- и) **низкое напряжение (НН)** – уровень напряжения < 1 кВ (для целей настоящих Правил 380/220В);
- к) **приостановка/прекращение электроснабжения** – условие (состояние), во время которого напряжение в точке присоединения потребителя ниже номинального напряжения на 1%-Ѳ;
- л) **запланированное прерывание подачи электроэнергии (прерывание подачи электроэнергии по предварительному уведомлению)** – прерывание подачи электроэнергии, о которой заранее проинформирован потребитель;
- м) **внеплановое (случайное) прерывание** – прерывание подачи электроэнергии, о которой заранее не проинформированы потребители;
- н) **начало прерывания подачи электроэнергии** – время поступления первого уведомления о прекращении подачи электроэнергии от персонала лицензиата или потребителя;
- о) **окончание прерывания подачи электроэнергии** – время восстановления поставки электроэнергии;
- п) **категория потребителя** – бытовой потребитель низкого напряжения, не бытовой потребитель низкого напряжения, потребитель среднего напряжения, потребитель высокого напряжения;
- р) **внутренние причины** – прерывание подачи электроэнергии, ответственность за которую возлагается на лицензиата и которые не обусловлены форс-мажорными (обстоятельствами непреодолимой силы) и внешними причинами;
- с) **внешние причины** – прерывание подачи электроэнергии по независящим от лицензиата причинам;
- т) **компенсация в случае неоказания обслуживания** – компенсация, которую должен возместить лицензиат потребителю в случае невыполнения гарантированного стандарта коммерческого качества. Размер компенсации определяется Комиссией условно в соответствии с таблицей, предусмотренной первым пунктом статьи 5 настоящих Правил;
- у) **электронный журнал (реестр)** – разработанное Комиссией программное обеспечение, посредством которого будет осуществляться расчёт в связи с выполнением предусмотренного настоящими Правилами обслуживания и посредством которого Комиссия в режиме реального времени осуществит контроль над выполнением лицензиатом требований настоящих Правил.

Глава II

Требования к коммерческому качеству обслуживания лицензиата

Статья 4. Стандарты коммерческого качества обслуживания

1. Стандарты коммерческого качества обслуживания:

- а) общий стандарт;
- б) гарантированный стандарт.

2. Общий стандарт коммерческого качества обслуживания является таким видом обслуживания, выполнение которого не зависит от обслуживания, оказанного одному конкретному потребителю, и в случае невыполнения которого лицензиат не возмещает потребителю компенсацию. Выполнение общего стандарта определяется процентным показателем обслуживания, оказанного в течение календарного года неопределённому количеству потребителей.

3. В случае не выполнения обслуживания, предусмотренного общим стандартом, Комиссия правомочна применить в отношении к лицензиату меры, предусмотренные законодательством Грузии.

4. Оценка каждого вида обслуживания, предусмотренного общим стандартом, происходит независимо друг от друга.

5. В гарантированный стандарт коммерческого качества обслуживания входят все виды обслуживания, которые лицензиат индивидуально должен оказать потребителю.

Статья 5. Требования обслуживания

1. Лицензиат должен оказать потребителю обслуживание, минимальный уровень качества которого и компенсация за невыполнение этого обслуживания, определяется таблицей №1.

Таблица N1

Требования к коммерческому качеству обслуживания

Общий стандарт			
Общий стандарт	Обслуживание		Стандарт качества
	1	Информирование потребителей о дате и длительности запланированного прерывания электроэнергии	Не более 5 и не менее 2 дней
	2	Восстановление электроснабжения отключённым потребителям вследствие незапланированного прерывания электроэнергии	Для простых работ не менее 6 часов Если искоренение прерывания требует выполнения сложных работ, лицензиат обязан сообщить об этом Комиссии и указать точную причину отключений и предполагаемое время восстановления электроснабжения.
	3	Время ответа на телефонный звонок оператора кол-центра	Оператор кол-центра должен ответить на поступивший звонок не позднее 30 секунд
Гарантированный стандарт			
Гарантированный стандарт	Обслуживание		Стандарт качества
	4	Подключение к распределительной сети потребителей, отключённых вследствие неоплаты потреблённой электроэнергии	Не позднее 8 часов с момента отражения оплаты задолженности, представления потребителем квитанции об оплате этой задолженности или соглашения между потребителем и лицензиатом о поэтапной оплате задолженности
	5	Обоснованный (документированный) ответ на письменное обращение потребителя	Не более 10 дней
	6	Проверка на месте качества напряжения или/и учёта на основании обращения потребителя	Проверка и письменный ответ в течение не более 10 рабочих дней
	7	Регистрация абонентом и обеспечение снабжение электроэнергией	Не более 5 рабочих дней после получения заявления
	8	Присоединение к распределительной сети нового абонента	Период обеспечения присоединения по установленному Комиссией пакету к определённой сети
			Размер компенсации
			Бытовой потребитель – низкое напряжение 20лари Небытовой потребитель – низкое напряжение 30 лари среднее напряжение - 40 лари высокое напряжение - 50 лари (за каждый просроченный день)
			Бытовой потребитель – 30 лари Небытовой потребитель – (за каждый просроченный день)
			Бытовой потребитель – низкое напряжение 10 лари Небытовой потребитель – низкое напряжение 20 лари среднее напряжение - 30 лари высокое напряжение - 40 лари (за каждый просроченный день)
			Бытовой потребитель – 20 лари Небытовой потребитель – 40 лари (за каждый просроченный день)
			50 % стоимости присоединения к распределительной сети (период обеспечения присоединения к сети – за каждое нарушение срока)

2. Требования коммерческого качества обслуживания означают следующее:

- а) Информирование потребителей о дате планового прерывания электроснабжения и его длительности (общий стандарт) – лицензиат обязан посредством Общественного вещателя уведомить потребителей о запланированных ремонтных работах не позднее 5 и не менее чем за 2 дня до начала работ. Лицензиат обязан точно указать время и длительность работ;
- б) Восстановление потребителю электроснабжения, отключённого ввиду внепланового прерывания (общий стандарт) – лицензиат обязан обеспечить устранение внепланового прерывания электроснабжения в течение не более 6 рабочих часов, если же для этого требуется провести сложные работы, лицензиат обязан уведомить об этом как Комиссию, так и отключённых потребителей и указать точную причину отключения и предполагаемое время восстановления электроснабжения;
- в) Время ответа оператора кол-центра на телефонный звонок (общий стандарт) – лицензиат обязан обеспечить ответ на входящий звонок потребителя в кол-центр в течение 30 секунд после его фиксации;
- г) Включение в распределительную сеть отключённых потребителей ввиду неоплаты стоимости потреблённой электроэнергии (гарантированный стандарт) – лицензиат обязан обеспечить восстановление электроснабжения потребителю, отключённому ввиду неоплаты, не позднее 8 часов после отражения оплаты задолженности, или представления потребителем квитанции, подтверждающей оплату задолженности, или соглашения между лицензиатом и потребителем о поэтапной оплате задолженности;
- д) Обоснованный ответ на письменные обращения потребителей (гарантированный стандарт) – лицензиат обязан дать обоснованный ответ на письменное обращение потребителя в письменной форме в течение 10 дней с момента получения обращения. Вместе с этим, лицензиат не обязан отвечать на такого рода письма, которые не находятся в прямой связи с отношениями, существующими между лицензиатом и потребителем;
- е) Проверка на месте качества напряжения или/и приборов учёта на основании обращения потребителя (гарантированный стандарт) – лицензиат обязан обеспечить проверку качества напряжения или/и приборов учёта на месте не позднее 10 рабочих дней после обращения потребителя. Вместе с этим, если для оказания обслуживания необходимо войти на принадлежащую потребителю территорию, потребитель обязан обеспечить допуск представителей лицензиата на территорию своего владения в течение заранее определённого отрезка времени;
- ж) Регистрация абонентом и обеспечение снабжения электроэнергией (гарантированный стандарт) – в течение не более пяти рабочих дней после получения заявки о регистрации абонентом, лицензиат обязан зарегистрировать потребителя абонентом и обеспечить снабжение его электроэнергией. Этот стандарт распространяется только на электроснабжение жилой квартиры, предприятия или иного объекта, который в соответствии с действующим законодательством, снабжается (или снабжался) электроэнергией;
- з) Присоединение нового потребителя к распределительной сети (гарантированный стандарт) – лицензиат обязан обеспечить присоединение нового потребителя к распределительной сети и начать снабжение электроэнергией в течение периода присоединения к сети, определённого в установленном Комиссией пакете предложения, который потребитель должен указать в заявке о требовании присоединения к распределительной сети нового потребителя.

Статья 6. Критерии коммерческого качества обслуживания

Критериями коммерческого качества обслуживания являются:

- а) Отсчёт времени, необходимого на информирование потребителей о плановом отключении электроснабжения, начинается с даты информирования потребителей об ожидаемом запланированном прерывании электроснабжения до даты фактического отключения электроснабжения;
- б) Отсчёт времени, необходимого для выполнения простых работ в связи с внеплановым прерыванием снабжения электроэнергией, начинается с момента фиксации прерывания (выявления) до восстановления подачи электроэнергии;
- в) Отсчёт времени на ответ оператора кол-центра, выраженный в секундах, начинается с момента фиксации входящего звонка потребителя до получения ответа оператора;
- г) Отсчёт времени, необходимого для включения в сеть потребителя, который был отключён ввиду неоплаты стоимости потреблённой электроэнергии, начинается с момента полного расчёта потребителя с лицензиатом, представления квитанции, подтверждающей оплату указанной задолженности или с даты оформления договора о графике поэтапной оплаты до даты восстановления поставок электроэнергии;
- д) Отсчёт времени, необходимого на дачу обоснованного ответа на письменное обращение потребителя, начинается с даты письменного обращения потребителя до даты направления ему обоснованного ответа;

- е) Отсчёт времени, необходимого на проверку приборов учёта или/и качества напряжения на месте в ответ на обращение потребителя, начинается с даты обращения потребителя до даты представления потребителю итогов проверки;
- ж) Отсчёт времени, необходимого на регистрацию в качестве абонента и обеспечения снабжения электроэнергией, начинается с представления заявки соискателя регистрации абонентом до даты обеспечения потребителя электроэнергией;
- з) Отсчёт времени, необходимого на присоединение лицензиатом нового потребителя к распределительной сети начинается с получения заявки с требованием присоединения нового потребителя к распределительной сети до начала снабжения электроэнергией нового потребителя (или потребителей).

Статья 7. Классификация невыполнения обслуживания

1. В случае невыполнения со стороны лицензиата коммерческого качества обслуживания, причины невыполнения классифицируются следующим образом:
 - а) внешние причины, в том числе: форс-мажор (непреодолимая сила), по причине третьей стороны, по причине потребителя (абонента);
 - б) внутренние причины.
2. В том случае, если при заполнении электронного журнала лицензиат укажет причины невыполнения коммерческого качества обслуживания, предусмотренные подпунктом «а» пункта первого настоящей статьи, он должен это подтвердить документацией, загруженной в соответствующий электронный журнал.

Статья 8. Порядок компенсации невыполненного обслуживания

1. В случае невыполнения установленного настоящими Правилами гарантированного стандарта какого-либо обслуживания по внутренним причинам, по настоящим Правилам, лицензиат обязан обеспечить выплату потребителю компенсации за невыполнение обслуживания.
2. Компенсация со стороны лицензиата выдаётся только в случаях, прямо предусмотренных настоящими Правилами.
3. При нарушении требований в отношении обслуживания, предусмотренного гарантированным стандартом, осуществляется компенсирование в прямом порядке того потребителя, в отношении которого зафиксировано нарушение.
4. В случае невыполнения стандарта обслуживания по присоединению нового потребителя к распределительной сети, предусмотренного в таблице, приведённой в статье 5 Правил, компенсация рассчитывается следующим образом:
 - а) Период обеспечения присоединения к сети, определённого установленным Комиссией пакетом – за первое же нарушение срока, стоимость присоединения сокращается на 50%;
 - б) В случае вторичного нарушения того же срока, если вновь не завершены работы по присоединению к сети, стоимость присоединения обнуляется, следовательно, соискателю присоединения должны быть возвращены 50% предварительно оплаченной стоимости;
 - в) Период обеспечения присоединения к сети – в случае трёхкратной или более просрочки срока, лицензиат в виде компенсации обязан за каждую просрочку выплатить соискателю присоединения 50% стоимости присоединения, в порядке, предусмотренном пунктом 5 настоящей статьи.
5. Компенсация, предусмотренная гарантированным стандартом, должна быть начислена потребителю на его абонентскую карточку, в виде кредита, для дальнейшего расчёта. Вместе с тем, компенсация должна быть отражена на карточке потребителя не позднее десятого дня с момента оказания обслуживания.
6. Не допускается применение другого порядка компенсации, кроме предусмотренного настоящими Правилами, или соглашение между лицензиатом и потребителем о поэтапной выплате размера компенсации.

7. В случае отсутствия или позднего отражения компенсации на абонентской карте потребителя в определённый настоящей статьёй срок, Комиссия вправе применить в отношении лицензиата меры, предусмотренные законодательством Грузии.

8. При невыполнении обслуживания, предусмотренного гарантированным стандартом, расход, понесённый лицензиатом в виде компенсации, не учитывается в затребованном им доходе при расчёте тарифа распределения.

9. При невыполнении обслуживания, предусмотренного гарантированным стандартом, Комиссия вправе применить в отношении лицензиата меры, предусмотренные законодательством Грузии, несмотря на то, выплатил или нет лицензиат потребителю компенсацию, предусмотренную за нарушение указанного стандарта. **(26.09.2012 N 18).**

Глава III

Требования учёта информации о коммерческом качестве обслуживания

Статья 9. Отчётность

1. Лицензиат обязан вести электронные журналы, предусмотренные настоящими Правилами.
2. Электронные журналы ведутся согласно следующим видам обслуживания:
 - а) информирование потребителей о дате и длительности планового прерывания электроснабжения;
 - б) восстановление электроснабжения, отключённого по причине внепланового отключения;
 - в) включение в распределительную сеть потребителей, отключённых за неоплату стоимости потреблённой электроэнергии;
 - г) обоснованный ответ на письменные обращения потребителей;
 - д) проверка на месте качества напряжения или/и приборов учёта на основании обращения потребителя;
 - е) регистрация абонентом и обеспечение снабжения электроэнергией;
 - ж) присоединение нового потребителя к распределительной сети.
3. Введение соответствующей информации в электронный журнал осуществляется немедленно, как только возникнет необходимость оказания обслуживания, предусмотренного настоящими Правилами.
4. Лицензиат обязан вести электронные журналы отдельно друг от друга.
5. При заполнении электронных журналов, случай внесения неполной или несвоевременной информации считается нарушением настоящих Правил.
6. Необходимой программой для ведения электронных журналов лицензиата обеспечивает Комиссия, а лицензиат обязан, при осуществлении деятельности, предусмотренной настоящими Правилами, использовать только электронные журналы, разработанные Комиссией (лицензиат вправе использовать журналы другого типа только для собственного потребления).
7. Только Комиссия вправе вносить изменения в разработанную ею программу. Следовательно, не допускается со стороны лицензиата внесение в работу программы каких-либо изменений или попытка их внесения.
8. База данных электронных журналов (сервер) хранится в Комиссии.

Статья 10. Описание Электронного Журнала

1. Электронный журнал информирования потребителей о дате и продолжительности планового прерывания электроснабжения.
 - а) в электронном журнале представлена следующая информация:
 - а.а) ареал отключения;
 - а.б) причина прерывания (внешняя/внутренняя);
 - а.в) количество отключённых потребителей;
 - а.г) дата начала прерывания;

- а.д) крайний срок распространения информации;
- а.е) фактическое время распространения информации;
- а.ж) количество своевременно информированных потребителей;
- а.з) процентный показатель своевременно информированных потребителей;
- а.и) заключение о выполнении / невыполнении обслуживаний.
- б) в электронный журнал также должны быть загружены следующие документы / информация:
 - б.а) утвержденная лицензиатом форма планового отключения, с указанием количества отключенных потребителей;
 - б.б) часть диспетчерского журнала, в котором указано начало и завершение конкретного прерывания;
 - б.в) фрагмент телевизионного информационного выпуска, посредством которого было осуществлено информирование населения.

2. Электронный журнал восстановления электроснабжения потребителей, отключенных вследствие непланового прерывания электроснабжения.

- а) в электронном журнале представлена следующая информация:
 - а.а) ареал отключенной подстанции, секции, фидера;
 - а.б) причина прерывания (внешняя/внутренняя);
 - а.в) тип прерывания (простое/сложное);
 - а.г) количество отключенных потребителей;
 - а.д) дата, время начала прерывания;
 - а.е) крайний срок завершения прерывания;
 - а.ж) фактическое время завершения прерывания;
 - а.з) количество своевременно подключенных потребителей;
 - а.и) процентный показатель своевременно подключенных потребителей;
 - а.к) заключение о выполнении / невыполнении обслуживаний.
- б) в электронный журнал также должна быть выгружена часть диспетчерского журнала, в котором будет зафиксирован ареал отключения, причина прерывания, количество отключенных потребителей, время начала и завершения отключения.

3. Электронный журнал подключения к распределительной сети потребителей, отключенных по причине неоплаты стоимости потребленной электроэнергии:

- а) в электронном журнале представлена следующая информация:
 - а.а) имя, фамилия абонента; в случае юридического лица - имя (наименование), а в случае прочего лица - наименование;
 - а.б) адрес абонента;
 - а.в) номер абонента;
 - а.г) дата погашения задолженности;
 - а.д) крайний срок подключения абонента к сети;
 - а.е) фактический срок подключения абонента к сети;
 - а.ж) заключение о выполнении / невыполнении обслуживаний;
 - а.з) размер компенсации в случае невыполнения обслуживаний;
 - а.и) крайний срок выплаты компенсации;
 - а.к) фактический срок выплаты компенсации.
- б) в электронный журнал также должны быть загружены следующие документы:
 - б.а) документ, подтверждающий факт погашения задолженности (с указанием точной даты и времени);
 - б.б) документ, подтверждающий факт подключения потребителя к сети (с указанием точной даты и времени);
 - б.в) документ, подтверждающий факт выплаты компенсации (при наличии таковой) – история оборота абонентской карточки потребителя.

4. Электронный журнал предоставления обоснованного ответа на письменные обращения потребителей:

- а) в электронном журнале представлена следующая информация:
 - а.а) имя, фамилия абонента; в случае юридического лица - имя (наименование), а в случае прочего лица - наименование;
 - а.б) адрес абонента;
 - а.в) номер абонента;
 - а.г) дата поступления обращения;

- а.д) крайний срок предоставления ответа;
 - а.е) фактический срок предоставления ответа;
 - а.ж) заключение о выполнении / невыполнении обслуживаний;
 - а.з) размер компенсации в случае невыполнения обслуживаний;
 - а.и) крайний срок выплаты компенсации;
 - а.к) фактический срок выплаты компенсации.
- б) в электронный журнал также должны быть выгружены следующие документы:
- б.а) обращение потребителя;
 - б.б) ответ лицензиата;
 - б.в) документ, подтверждающий факт выплаты компенсации (при наличии таковой) – история оборота абонентской карточки потребителя.

5. Электронный журнал проверки качества напряжения и/или приборов учета на месте на основании обращения потребителя.

- а) в электронном журнале представлена следующая информация:
- а.а) имя, фамилия абонента; в случае юридического лица - имя (наименование), а в случае прочего лица - наименование;
 - а.б) адрес абонента;
 - а.в) номер абонента;
 - а.г) категория потребителя: бытовой, небытовой, НН, СН, ВН;
 - а.д) дата поступления обращения;
 - а.е) крайний срок предоставления ответа (выполнения работ);
 - а.ж) фактический срок предоставления ответа (выполнения работ);
 - а.з) заключение о выполнении / невыполнении обслуживаний;
 - а.и) размер компенсации в случае невыполнения обслуживаний;
 - а.к) крайний срок выплаты компенсации;
 - а.л) фактический срок выплаты компенсации.
- б) в электронный журнал также должны быть загружены следующие документы:
- б.а) обращение потребителя;
 - б.б) ответ лицензиата;
 - б.в) документ, подтверждающий факт выплаты компенсации (при наличии таковой) – история оборота абонентской карточки потребителя.

6. Электронный журнал обеспечения регистрации в качестве абонента и снабжения электроэнергией.

- а) в электронном журнале представлена следующая информация:
- а.а) имя, фамилия заявителя; в случае юридического лица - имя (наименование), а в случае прочего лица - наименование;
 - а.б) адрес, по которому должно быть осуществлено снабжение электроэнергией;
 - а.в) категория потребителя: бытовой, небытовой;
 - а.г) дата поступления заявки;
 - а.д) крайний срок начала снабжения электроэнергией;
 - а.е) фактический срок начала снабжения электроэнергией;
 - а.ж) заключение о выполнении / невыполнении обслуживаний;
 - а.з) размер компенсации в случае невыполнения обслуживаний;
 - а.и) крайний срок выплаты компенсации;
 - а.к) фактический срок выплаты компенсации.
- б) в электронный журнал также должны быть загружены следующие документы:
- б.а) обращение заявителя;
 - б.б) документ, подтверждающий факт начала снабжения электроэнергией;
 - б.в) документ, подтверждающий факт выплаты компенсации (при наличии таковой) – история оборота абонентской карточки потребителя.

7. Электронный журнал присоединения нового абонента к распределительной сети:

- а) в электронном журнале представлена следующая информация:
- а.а) имя, фамилия заявителя; в случае юридического лица - имя (наименование), а в случае прочего лица - наименование;
 - а.б) адрес, по которому должно быть осуществлено снабжение энергией;

- а.в) запрашиваемая ступень напряжения 0.220кВ, 0.380кВ, 6–10кВ;
 - а.г) стоимость запрашиваемого пакета;
 - а.д) запрашиваемая мощность, кВт;
 - а.е) дата поступления заявки;
 - а.ж) крайний срок начала снабжения электроэнергией;
 - а.з) фактический срок начала снабжения электроэнергией;
 - а.и) заключение о выполнении / невыполнении обслуживаний;
 - а.к) размер компенсации в случае невыполнения обслуживаний;
 - а.л) крайний срок выплаты компенсации;
 - а.м) фактический срок выплаты компенсации – фактические данные.
- б) в электронный журнал также должны быть загружены следующие документы:
- б.а) заявка на присоединение нового потребителя к распределительной сети;
 - б.б) документ, подтверждающий факт начала снабжения электроэнергией;
 - б.в) документ, подтверждающий факт выплаты компенсации (при наличии таковой) – история оборота абонентской карточки потребителя.

Статья 11. Центр Телефонного Обслуживания

1. Лицензиат обязан обеспечить круглосуточный режим работы предусмотренного настоящими Правилами Центра телефонного обслуживания.
2. Сотрудникам Центра телефонного обслуживания должен быть предоставлен доступ к любой информации, которая может быть необходима потребителям, в том числе касательно:
 - а) причин и предположительной продолжительности (планового, непланового) прерывания электроснабжения, в случае наличия такового;
 - б) размера как текущей, так и накопленной задолженности потребителя, а также крайнего срока её оплаты;
 - в) точного времени подключения к распределительной сети, в случае погашения задолженности потребителем, отключенным по причине неоплаты стоимости потребленной электроэнергии;
 - г) условий перераспределения накопленной задолженности;
 - д) порядка и правил представления заявки на регистрацию в качестве абонента;
 - е) порядка и правил присоединения нового абонента к распределительной сети;
 - ж) порядка и сроков обжалования административного штрафа, примененного к потребителю лицензиатом.
2. Центр телефонного обслуживания лицензиата должен быть оснащен следующими ПО, обеспечивающим:
 - а) перевод звонка потребителя в режим ожидания, в случае занятости всех операторов и поступления звонка;
 - б) автоматическое предоставление потребителю, находящемуся в режиме ожидания, информации касательно его места в очереди, а также вероятного периода ожидания;
 - в) присвоение уникального кода каждому входящему звонку.
3. Центр телефонного обслуживания должен располагать собственным сервером, на котором будет храниться (архивироваться) следующая информация касательно:
 - а) количества входящих звонков за календарный год;
 - б) времени ответа и продолжительности разговора по каждому входящему звонку за календарный год;
 - в) всех входящих звонков (разговоров) за календарный год.
4. Лицензиат обязан в течение одного месяца после истечения каждого квартала предоставлять Комиссии информацию, предусмотренную согласно подпунктам «а» и «б» пункта 3 настоящей статьи.
5. Комиссия правомочна, затребовать любую информацию, хранящуюся (архивированную) на сервере лицензиата.

Статья 12. Переходные Положения

1. Комиссия правомочна, выборочно осуществлять проверку предоставленных лицензиатом услуг на предмет их соответствия настоящим Правилам.
2. Лицензиат обязан обеспечить начало работы Центра телефонного обслуживания (ПО Центра телефонного обслуживания), оговоренного в настоящих Правилах, не позднее 1 октября 2012 года.
3. На Лицензиата не возлагается обязательство по извещению населения касательно планового прерывания электроснабжения, необходимого при выполнении работ по индивидуальному абонированию населения при продолжительности подобного прерывания в размере не более 1 часа.
4. Оценка обслуживания, предусмотренного общим стандартом, на предмет соответствия настоящим Правилам начнется с первого января 2013 года.