

ПРИКАЗ МИНИСТРА ЭНЕРГЕТИКИ ГРУЗИИ

№ 77

30 АВГУСТА 2006 Г. Г. ТБИЛИСИ

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ «ПРАВИЛ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)»

На основании подпункта «б» пункта 6 статьи 3 Закона «О внесении изменений и дополнений в закон Грузии «Об электроэнергетике и природном газе»» за №3292-Is от 9 июня 2006 г. и подпункта «в» пункта 3 статьи 3 закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе» приказываю:

1. Утвердить «Правила рынка электроэнергии (мощности)».
2. Приказ вступает в силу с 1 сентября 2006 г.

И.О. министра

А. Хетагури

ПРАВИЛА РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

(на 22 марта 2013 года)

Содержание

		стр.
Глава I.	Общие положения	5
Статья 1.	Сфера действия (13.08.2010№ 46)	5
Статья 2.	Определения терминов	5
Глава II.	Организация оптовой торговли электроэнергией (мощностью) (13.08.2010№46)	7
Статья 3.	Порядок регистрации участника оптовой торговли и внесения изменений данные о регистрации(13.08.2010№46).....	7
Статья 4.	Отмена регистрации участника оптовой торговли (13.08.2010№46).....	9
Статья 5.	Общие принципы технических стандартов оптовой торговли (10.11.2008№98) .	10
Статья 6.	Изъято(10.11.2008№98)	10
Статья 7.	Изъято (13.08.2010№46).....	10
Глава III.	Прямые договоры	10
Статья 8.	Стороны прямого договора (13.08.2010№46)	10
Статья 8 ¹ .	Договорные обязательства(13.08.2010№46).....	11
Статья 9.	Обязательная регистрация прямого договора у лицензиата диспетчеризации ...	12
Статья 10.	Прекращение прямого договора или регистрации (25.04.2007№31)	13
Статья 11.	Публичность информации (25.04.2007№31).....	13
Глава IV.	Торговля балансовой электроэнергией	14
Статья 12.	Изъято(13.08.2010№46).....	14
Статья 13.	Оптовая торговля балансовой электроэнергией через Коммерческого Оператора системы(13.08.2010№46).....	14
Статья 14.	Формирование цены балансовой электроэнергии, приобретённой и проданной коммерческим оператором системы (13.08.2010№46).....	15
Глава IV¹	Импорт и экспорт электроэнергии(10.11.2008№98)	16
Статья 14 ¹ .	Общие условия осуществления импорта и экспорта электроэнергии	16
Статья 14 ² .	Импорт и экспорт электроэнергии в аварийных ситуациях	18
Статья 14 ³ .	Обмен электроэнергией	18
Статья 14 ⁴ .	Другой импорт и экспорт электроэнергии (мощности)	18
Статья 14 ⁵ .	Импортёры и экспортёры электроэнергии	18
Статья 14 ⁶ .	Полномочия импортёров и экспортёров электроэнергии и учет-отчетность соответствующей электроэнергии	19
Статья 14 ⁷ .	Лицо, ответственное за декларирование перемещенной (перетока) электроэнергии на таможенной границе Грузии, без оформленного договора об импорте или экспорте электроэнергии.	20
Глава V.	Коммерческий оператор системы	20
Статья 15.	Функции Коммерческого оператора системы	20
Статья 16.	Оплата стоимости услуг Коммерческого оператора системы(28.06.2007№46)...	21
Глава V¹	Лицензиат диспетчеризации(25.04.2007№31)	22
Статья 16 ¹ .	Основные обязательства, функции и полномочия лицензиата диспетчеризации	22
Глава VI.	Резерв нагрузки и гарантированная мощность(13.08.2010№46).....	24
Статья 17.	Балансирование поставки и потребления электроэнергии и незагруженная мощность (13.08.2010№46).....	24
Статья 18.	Незагруженная мощность и использование гарантированной мощности (13.08.2010№46)	25
Статья 19.	Заявка о готовности к обеспечению гарантированной мощностью (13.08.2010№46)	25
Статья 19 ¹ .	Тестирование источника гарантированной мощности (13.08.2010№46).....	26
Статья 20.	Порядок и условия торговли гарантированной мощностью (13.08.2010№46).....	27
Статья 21.	Расчет по обеспеченной гарантированной мощности (13.08.2010№46)	29
Статья 22	Ответственность источника гарантированной мощности и квалифицированного предприятия, закупающего гарантированную мощность (13.08.2010№46)	29
Статья 22 ¹ .	Порядок производства и продажи электроэнергии источником гарантированной	

	мощности (13.08.2010№46)	29
Глава VII.	Потери электроэнергии в сети передачи (расход электроэнергии в технологических процессах)	30
Статья 23.	Закупка электроэнергии и возмещение потерь в электросети (25.04.2007№31)	30
Статья 23 ¹	Закупка электроэнергии Лицензиатом производства или электростанцией малой мощности для общего станционного расхода. (13.08.2010№46)	31
Глава VIII.	Взаиморасчет	31
Статья 24.	Договорные обязательства изъято (13.08.2010№46)	31
Статья 25.	Представление финансовых гарантий	31
Статья 25 ¹ .	Прекращение (ограничение) подачи электроэнергии (13.08.2010№46)	31
Статья 26.	Сбор данных	32
Статья 27.	Реестр учетности и управление данными	33
Глава IX.	Услуги по передаче, диспетчеризации и пропуску электроэнергии (мощности)	34
Статья 28.	Услуги по передаче, диспетчеризации и пропуску электроэнергии (мощности)- (28.06.2007№46)	34
Статья 29.	Договор о купле-продаже услуг по передаче, диспетчеризации или/и пропуску электроэнергии, обязательства по взаимному допуску к электросети (25.04.2007№31)	34
Глава IX¹	Работа электроэнергетической системы в параллельном режиме (25.04.2007№31)	35
Статья 29 ¹ .	Управление работой в параллельном режиме, ее осуществление и расчет	35
Глава X.	Баланс электроэнергии (мощности)	37
Статья 30.	Годовой баланс электроэнергии (мощности)	37
Статья 31.	Планы поставки и потребления	37
Глава XI.	Оптовый учет электроэнергии	39
Статья 32.	Цель учета электроэнергии в электросистеме	39
Статья 33.	Принципы учета электроэнергии	39
Статья 34.	Хранение данных	40
Статья 35.	Ответственность за учет	40
Статья 36.	Реестр учета	41
Глава XI¹	Дерегулированные электростанции(25.04.2007№31)	41
Статья 36 ¹ .	Электростанции малой мощности(10.11.2008№98)	41
Статья 36 ² .	Новопостроенная электростанция (05.12.2011)	41
Глава XII.	Решение споров	41
Статья 37.	Решение	41
Статья 37 ¹ .	Временное правило обеспечения системным резервом мощности (28.06.2007№46-до 1 сентября 2007)	42
Глава XIII.	Переходные положения	42
Статья 38.	Вопросы, подлежащие урегулированию в переходный период в связи с введением настоящих правил	42
Статья 39.	Особый порядок обеспечения электроэнергетической системы системным резервом мощности (14.04.2009№38)	43
Статья 40.	Особый порядок обеспечения электроэнергетической системы системным резервом мощности в период с 1 мая по 1 сентября 2010 года(30.04.2010№24)	44

Глава I. Общие положения

Статья 1. Сфера действия(13.08.2010№46)

Настоящие Правила регулируют:

- а) Функционирование рынка электроэнергии и гарантированной мощности, деятельность Коммерческого оператора системы и Лицензиата диспетчеризации;
- б) Технические, коммерческие и правовые отношения, связанные с куплей-продажей электроэнергии по прямым договорам, в том числе посредством Коммерческого оператора системы; условия заключения и вступления в силу прямых договоров;
- в) Технические, коммерческие и правовые отношения, связанные с производством, передачей, диспетчеризацией, пропуском, распределением электроэнергии, обеспечением единой электроэнергетической системы страны гарантированной мощностью и торговлей, импортом и экспортом электроэнергии, работой электроэнергетических систем в параллельном режиме, потреблением выработанной лицензиатом производства и электростанцией малой мощности электроэнергии на собственные нужды;
- г) В соответствии с принципами, определёнными Законом Грузии «Об электроэнергии и природном газе», отличающиеся условия и процедуры производства, потребления, импорта и экспорта электроэнергии для квалифицированных предприятий;
- д) Правила составления балансов электроэнергии (мощности) и их выполнения;
- е) Иные вопросы, определённые законодательством Грузии.

Статья 2. Определения терминов

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

2. Другие термины, используемые в настоящих Правилах, имеют следующее значение:

- а) **Учет электроэнергии** – процесс учета электроэнергии, охватывающий все виды измерений с помощью устройств учета.
- б) **Пропуск** – кроме услуг по передаче, перемещение электроэнергии (мощности) принадлежащей другому лицу, до электросети заранее определённого лица, посредством сети лицензиата распределения или производства, электростанции малой мощности или прямого потребителя (25.04.2007 № 31).
- в) **Собственное средство производства электроэнергии** – электростанция, электроэнергия которой используется для электроснабжения того объекта, который вместе с этой электростанцией находится в прямой собственности одного и того же физического или юридического лица (25.04.2007 № 31).
- г) **«Прямой договор об обслуживании по передаче или/и диспетчеризации электроэнергии»** - по настоящим Правилам, двусторонний договор между, с одной стороны, Лицензиатом передачи или/и диспетчеризации электроэнергии и, с другой стороны, квалифицированным предприятием или иным любым заинтересованным лицом об оказании обслуживания по передаче или/и диспетчеризации, который предусматривает условия обслуживания по передаче или/и диспетчеризации электроэнергии; (13.08.2010 №46).
- д) **Собственное потребление электростанции** – хозяйственные расходы, необходимые для обеспечения технологического процесса производства электроэнергии (мощности) и функционирования станции.
- е) **Общестанционный расход электроэнергии** – собственное потребление электростанции, а также потери электроэнергии, возникающие в силовых и измерительных приборах станции, трансформаторах и линиях электропередачи.

- ж) **Собственное потребление подстанции** – хозяйственные расходы, необходимые для обеспечения технологического процесса подстанции и ее функционирования.
- з) **Расход электроэнергии в сети передачи электроэнергии** – расход электроэнергии, включающий собственное потребление подстанции, потребление в период включения линии электропередач в режиме защиты, а также потери в линиях электропередачи, в силовых, вольтодобавляющих и измерительных трансформаторах, компенсирующих катушках, шунтирующих реакторах, синхронных компенсаторах и конденсаторных батареях, а также другие технические потери в рабочем или холостом режимах линии электропередач; **(31.10.2007 №88)**.
- и) **Расход электроэнергии в сети распределения электроэнергии** - расход электроэнергии, включающий собственное потребление подстанции, а также потери в распределительной, воздушной и кабельной сетях электроэнергии, силовых и измерительных трансформаторах, токоограничивающих реакторах, компенсирующих катушках, синхронных компенсаторах и конденсаторных батареях;
- к) **Сверхнормативная потеря электроэнергии** – положительная разница между существующей в сети передачи фактической потерей и установленной комиссией нормативной (нормальной) потерей электроэнергии **(25.04.2007 № 31)**.
- л) **Система оптового учета электроэнергии** – система, созданная совокупностью измеряющих трансформаторов, связывающих проводов, счетчиков, собирающих, преобразующих и передающих устройств, для учета и запоминания количества, параметров электроэнергии в определенный период.
- м) **Цена балансовой электроэнергии** – цена балансовой электроэнергии, проданной коммерческим оператором системы, которая рассчитывается согласно Главе 4 настоящих Правил.
- н) **Оптовая торговля** – купля и продажа электроэнергии, в том числе балансовой электроэнергии или/и гарантированной мощности между предприятиями, наделёнными на это правом Законом Грузии «Об электроэнергии и природном газе» и настоящими Правилами; **(13.08.2010 №46)**.
- о) **Расчётный период** – один календарный месяц;
- п) **Изъято** **(25.04.2007 № 31)**.
- р) **Производитель электроэнергии (мощности)** – лицензиат производства и электростанция малой мощности;
- с) **Аварийная ситуация** – положение, создавшееся в электроэнергетической системе, вызвавшее ухудшение качественных показателей электроэнергии и приведение в действие существующей системной автоматики для сохранения устойчивости работы системы (автоматическая разгрузка частоты, автоматика минимального напряжения, разделяющая автоматика и т.д.), за чем может последовать или последует частичное или полное прекращение поставки электроэнергии **(25.04.2007 № 31)**.
- т) **Регистрация прямого договора** – внесение лицензиатом диспетчеризации прямого договора в регистрационный журнал, в соответствии с настоящими Правилами, и присвоение ему регистрационного номера **(25.04.2007 № 31)**.
- у) **Итоговый акт учёта электроэнергии, поставленной и полученной по межсистемной линии (линиям)** - итоговый Акт учёта поставленной или полученной электроэнергии (в том числе экспортированной, импортированной или/и транзитной), предназначенной для межсистемного транзита (транспортировки) по конкретной линии (линиям) электропередач за соответствующий расчётный период, в котором отражается суммарный объём поставленной или принятой по отдельной линии (линиям) электроэнергии, и который оформляется совместно диспетчеризацией, лицензиатом передачи - владельцем соответствующей линии, и коммерческим оператором системы с уполномоченным лицом зарубежного государства; **(10.11.2008 №98)**.

ф) **Акт распределения электроэнергии, экспортированной (импортированной) по межсистемной линии** – совместный Акт учёта экспортированной (импортированной) электроэнергии, переданной по конкретной межсистемной линии за соответствующий расчётный период, в котором отражается распределение объёма экспортированной (импортированной) по линии электроэнергии между двумя (тремя) экспортёрами (импортёрами), если они за данный расчётный период осуществляют экспорт (импорт) электроэнергии по одной межсистемной линии. Акт распределения электроэнергии, экспортированной (импортированной) по межсистемной линии, оформляется совместно всеми соответствующими экспортёрами (импортёрами). Один оригинал Акта распределения экспортированной (импортированной) электроэнергии не позднее 5 рабочих дней с момента оформления Акта соответствующими экспортёрами (импортёрами) должен быть представлен лицензиату диспетчеризации и коммерческому оператору системы; **(10.11.2008 №98)**.

х) **Прямой договор на импорт или/и экспорт электроэнергии** – двусторонний договор между оптовым покупателем электроэнергии и продавцом (квалифицированными предприятиями) на закупку импортированной или предназначенной на экспорт электроэнергии, в соответствии с которым определены количество, цена, срок, условия и качественные характеристики приобретаемой электроэнергии и мощности, и который, в соответствии с существующим порядком, регистрируется лицензиатом диспетчеризации; **(10.11.2008 №98)**.

ц) **Договор на импорт или/и экспорт электроэнергии** – договор о доставке в Грузию электроэнергии, произведённой в зарубежной стране, или о вывозе электроэнергии, произведённой в Грузии, за пределы Грузии, а также двусторонний договор об обмене, который, в соответствии с существующим порядком, регистрируется лицензиатом диспетчеризации; **(10.11.2008 №98)**.

ч) **Линия электропередачи, предназначенная для межсистемного транзита (транспортировки)** – линия электропередачи, связанная с электроэнергетической системой иностранного государства, которая внесена Министерством в перечень (список) системных линий электропередачи или/и предназначенных для межсистемного транзита; **(10.11.2008 №98)**.

Глава II. Организация оптовой торговли электроэнергией (мощностью) **(13.08.2010 №46)**

Статья 3. Порядок регистрации участника оптовой торговли и внесения изменений в данные о регистрации(13.08.2010 №46)

1. Торговля электроэнергией и гарантированной мощностью в единой электроэнергетической системе Грузии разрешена только между теми предприятиями, которые зарегистрированы в качестве квалифицированных предприятий в соответствии с Законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе» и настоящими Правилами. Право участия в оптовой торговле электроэнергией имеют также лицензиаты передачи и диспетчеризации, с целью восполнения потерь электроэнергии для обеспечения транзита электроэнергии (мощности), в части закупки электроэнергии.

2. Участниками оптовой торговли электроэнергией являются следующие лица:

- а) Коммерческий оператор системы;
- б) следующие квалифицированные предприятия, зарегистрированные в соответствии с настоящими Правилами как участники оптовой торговли:
 - б.а) лицензиат производства;
 - б.б) лицензиат распределения;
 - б.в) прямой потребитель – лицо, которое потребляет электроэнергию для собственных нужд в количестве, установленном основными направлениями государственной политики в отрасли энергетики (далее «государственная политика»);
 - б.г) экспортёр;
 - б.д) импортёр;
 - б.е) электростанция малой мощности;

в) лицензиаты передачи и диспетчеризации, зарегистрированные как участники оптовой торговли в соответствии с настоящими Правилами, с целью восполнения потерь электроэнергии для обеспечения транзита электроэнергии (мощности), в части закупки электроэнергии.

3. Лицо (кроме Коммерческого оператора системы), которое отвечает требованиям участника оптовой торговли, установленным Законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе» и настоящими Правилами, и желает участвовать в оптовой торговле электроэнергией, для регистрации обращается к Коммерческому оператору системы. Участником оптовой торговли лицо должно быть зарегистрировано по каждому виду деятельности в отдельности.

4. Для регистрации участником оптовой торговли соискатель (далее «соискатель») должен представить коммерческому оператору системы следующую документацию:

а) Заявка на регистрацию участником оптовой торговли по форме, утверждённой Коммерческим оператором системы;

б) выписка из предпринимательского реестра;

в) заверенная копия лицензии, выданной Комиссией (только в случае с лицензиатом);

г) Технический документ присоединения к электрической сети, который выдан тем лицом, в собственности которого находится электрическая сеть, к которой присоединяется электрическая сеть, находящаяся во владении соискателя (только в случае лицензиатов производства и распределения, электростанции малой мощности и прямого потребителя).

5. В отношении прямого потребителя, кроме требований, предусмотренных в подпунктах «а», «б» и «г» пункта 4, соискатель должен представить Коммерческому оператору системы также документацию, подтверждающую потребление электроэнергии в течение 12 месяцев, прошедших до даты представления заявки, в количестве, определённом государственной политикой, а если соискатель в течение 12 месяцев, прошедших до даты представления заявки, не потреблял электроэнергию в количестве, установленном государственной политикой – документацию, подтверждающую существование и владение в пунктах поставки мощностью электрической сети, соответствующей количеству, установленному государственной политикой; прямой потребитель регистрируется как участник оптовой торговли согласно тем пунктам поставки, откуда он должен осуществить приём электроэнергии. Прямому потребителю запрещается закупать электроэнергию из указанных пунктов поставки на цели собственного розничного потребления.

6. В случае импортёра и экспортёра, кроме требований, установленных подпунктами «а» и «б» пункта 4 настоящей статьи, соискатель также должен представить Коммерческому оператору системы договор об импорте и экспорте электроэнергии.

7. В случае владельца электростанции малой мощности, кроме требований, предусмотренных в подпунктах «а», «б» и «г» пункта 4 настоящей статьи, соискатель также должен представить Коммерческому оператору системы документ, удостоверяющий право владения недвижимой вещью (электростанцией), (в случае требования коммерческого оператора системы, также кадастровые данные) и документ, удостоверяющий проектную мощность.

8. Коммерческий оператор системы в срок 10 рабочих дней проверяет соответствие представленной документации и фактического положения с требованиями настоящих Правил. В случае несоответствия представленной документации требованиям настоящих Правил, не позднее 10 рабочих дней с момента представления документации, в письменной форме он уведомляет об отказе от внесения в реестр участников оптового рынка с указанием соответствующей причины.

9. В случае соответствия представленной документации требованиям настоящих Правил, Коммерческий оператор системы, Лицензиат диспетчеризации, соискатель и лицо, владеющее электрической сетью, к которой присоединяется соискатель, в течение последующих 5 дней составляют акт проверки узлов учёта, применяемых в оптовой торговле, в том числе узлов учёта на генераторах и трансформаторах собственного потребления (далее «Акт проверки узлов учёта»), форму которого совместно утверждают коммерческий оператор системы и лицензиат диспетчеризации. Требование данного пункта не распространяется на регистрацию участником оптовой торговли импортёра, экспортёра, лицензиатов передачи и диспетчеризации.

10. В том случае, если Актом проверки узлов учёта подтверждается исправность узла учёта электроэнергии, коммерческий оператор системы вносит соискателя в реестр участников оптового рынка не позднее 5 рабочих дней с момента составления Акта проверки узлов учёта;

11. В том случае, если Актом проверки узлов учёта не подтверждается исправность узла учёта электроэнергии, Коммерческий оператор системы в письменной форме уведомляет об отказе соискателю внести его в реестр участников оптового рынка с указанием соответствующей причины, не позднее 5 рабочих дней с момента составления Акта проверки узлов учёта.

12. Коммерческий оператор системы вправе, с целью уточнения указанных в настоящей статье данных, потребовать от соискателя представления дополнительной документации.

13. Коммерческий оператор системы обязан в течение 24-х часов с момента внесения записи в реестр участников оптового рынка уведомить об этом соответствующее квалифицированное предприятие, лицензиата диспетчеризации, то квалифицированное предприятие или лицензиата передачи, которое владеет электрической сетью, к которой присоединена электрическая сеть, находящаяся во владении лица, внесённого в реестр участников оптового рынка.

14. В случае изменений данных, предусмотренных в настоящей статье, участник оптовой торговли обязан в течение 5 рабочих дней после осуществления изменений представить Коммерческому оператору системы заявку на внесение изменений в данные о регистрации вместе с приложенной документацией.

15. Ответственность за правильность представленной заявки, заявки изменений и соответствующей документации, а также за представление коммерческому оператору системы в установленный срок, возлагается на соответствующее квалифицированное предприятие.

Статья 4. Отмена регистрации участника оптовой торговли (13.08.2010 №46)

1. Регистрация участника оптовой торговли может быть отменена в случае наступления одного из следующих обстоятельств:

- а) Отмена Комиссией лицензии – со дня вступления в силу решения Комиссии;
- б) Решение соответствующего органа о ликвидации участника оптового рынка или определение суда о завершении производства по делу о банкротстве – со дня вступления в силу решения (определения) соответствующего органа;
- в) Неоднократное нарушением участником оптового рынка требований настоящих Правил, что повлекло за собой прекращение для него подачи электроэнергии два раза в течение календарного года – с первого числа следующего после отчётного периода месяца, когда уведомление Лицензиата диспетчеризации было представлено коммерческому оператору системы;
- г) Неоплата стоимости обслуживания Коммерческого оператора системы в течение трёх месяцев подряд - с первого числа месяца, следующего за отчётным периодом, определённым коммерческим оператором системы;
- д) Экспортёр и импортёр 12 месяцев подряд не участвует в оптовой торговле электроэнергией – с первого числа месяца, следующего за сроком истечения соответствующих 12 месяцев;
- е) Годовое потребление прямого потребителя не соответствует требованиям, установленным государственной политикой - с первого числа месяца, следующего за окончанием соответствующего календарного года;
- ж) Заявление участника оптового рынка об отмене регистрации участника оптового рынка - с первого числа месяца, следующего за отчётным периодом, когда заявление было представлено коммерческому оператору системы;

2. Основанием для отмены регистрации участника оптового рынка лицензиату не могут быть обстоятельства, предусмотренные подпунктами «в», «г» и «ж» пункта первого настоящей статьи. В этом случае Коммерческий оператор системы обязан обратиться к Комиссии для соответствующего реагирования.

3. Коммерческий оператор системы обязан не позднее следующего рабочего дня после внесения в реестр участников оптового рынка записи об отмене регистрации лица, уведомить об этом лицо, регистрация которого как участника оптового рынка отменена (кроме случая, предусмотренного подпунктом «б» пункта первого настоящей статьи), и лицензиата диспетчеризации, а также то квалифицированное предприятие или лицензиата передачи - владельца электрической сети, к которой присоединено лицо, регистрация участника оптового рынка которого отменена.

4. Прямой потребитель, регистрация которого как участника оптового рынка отменена по основаниям, предусмотренным подпунктами «е» или «ж» настоящей статьи, не имеет права повторно обратиться к коммерческому оператору системы с требованием регистрации участника оптовой торговли в качестве прямого потребителя в течение 12 месяцев с момента внесения записи об отмене регистрации.

5. Для квалифицированного предприятия отмена регистрации участника оптового рынка не освобождает его от выполнения финансовых обязательств, возникших до отмены регистрации.

Статья 5. Общие принципы технических стандартов оптовой торговли (10.11.2008 №98)

1. Квалифицированное предприятие, лицензиат передачи и диспетчеризации обязаны:

а) для обеспечения надёжного функционирования электроэнергетической системы смонтировать, собрать, отремонтировать, держать в готовности и эксплуатировать имеющиеся в его распоряжении средства;

б) в оптимальные сроки привести основные средства в надёжное эксплуатационное положение;

в) направлять информацию коммерческому оператору системы для полноценного осуществления им своих функций.

2. Квалифицированное предприятие и лицензиат передачи обязаны подчинить имеющиеся в их распоряжении средства лицензиату диспетчеризации. Соблюдением этого условия квалифицированное предприятие самостоятельно решает целесообразность и качество нагрузки того или иного средства; квалифицированное предприятие может вывести свои средства из подчинения лицензиата диспетчеризации только в том случае, когда на это имеется согласие лицензиата диспетчеризации.

3. Квалифицированные предприятия (кроме коммерческого оператора системы) обязаны ежедневно направлять лицензиату диспетчеризации информацию о показателях, фактически зафиксированных на счётчиках, установленных в пунктах поставки и приёма.

4. Квалифицированные предприятия обязаны подключить имеющиеся на пунктах поставки и приёма все счётчики в автоматизированную систему коммерческого учёта электроэнергии, и обеспечить передачу лицензиату диспетчеризации информации, зафиксированной на этих счётчиках, с периодичностью, предусмотренной настоящими Правилами. (13.08.2010 №46).

Статья 6. Изъято (10.11.2008 №98).

Статья 7. Изъято (13.08.2010 №46).

Глава III. Прямые договоры

Статья 8. Стороны прямого договора (13.08.2010 №46)

1. Оформление прямого договора о купле-продаже электроэнергии возможно между квалифицированными предприятиями, а также между квалифицированными предприятиями и лицензиатами передачи и диспетчеризации, которым Законом Грузии «Об электроэнергии и природном газе» и настоящими Правилами присвоено право, принимать участие в оптовом рынке электроэнергии.

2. Если с одной стороны лицензиат производства, импортёр или электростанция малой мощности и, с другой стороны, лицензиат распределения электроэнергии, прямой потребитель или экспортёр

являются одним и тем же лицом, прямой договор электроэнергии (мощности) заменяет заявка о приёме электроэнергии (мощности), которая для выполнения требует удовлетворения тех же условий и процедур, как и в случае прямого договора.

3. Прямой договор о купле-продаже электроэнергии заключается с соблюдением условий настоящих Правил. Прямой договор о купле-продаже электроэнергии, наряду с другими условиями, в обязательном порядке должен содержать следующие данные:

- а) количество электроэнергии, поставляемой на основании прямого договора, или порядок определения количества;
- б) месячное и дневное ориентировочное количество поставляемой электроэнергии;
- в) цену единицы поставляемой электроэнергии;
- г) точное время начала и окончания поставки электроэнергии с указанием точной даты;
- д) условия поставки электроэнергии;
- е) в том случае, если одна из сторон прямого договора является производителем электроэнергии – наименование той электростанции, поставка выработанной электроэнергии которой является предметом прямого договора;
- ж) условия прекращения прямого договора.

4. Форму заявки обязательных условий прямого договора (договорная заявка) составляет лицензиат диспетчеризации по согласованию с коммерческим оператором системы.

5. Подписанная обеими сторонами договорная заявка представляется Лицензиату диспетчеризации для регистрации вместе с прямым договором. Договорная заявка представляет неотъемлемую часть прямого договора.

6. В случае если квалифицированным предприятием-владельцем регулирующей электростанции принято решение о реализации конкретного количества произведенной им электроэнергии с целью поставки внутреннему потребителю в стране, лицензиат распределения обязан при закупке электроэнергии с целью поставки электроэнергии розничным потребителям, с учетом критерия цены, предпочтение отдать электроэнергии, произведенной этой регулирующей электростанцией. **(22.03.2013).**

7. Квалифицированное предприятие-владелец регулирующей электростанции обязано о каждом решении, принятом в соответствии с пунктом 6 настоящей статьи, в 5-дневный срок известить каждого лицензиата распределения, лицензиата диспетчеризации и коммерческого оператора системы. **(22.03.2013).**

8. Положение пунктов 6 и 7 настоящей статьи не ограничивают осуществление полномочий, предоставленных лицензиату диспетчеризации настоящими Правилами и действующим законодательством. **(22.03.2013).**

Статья 8¹. Договорные обязательства(13.08.2010№46)

1. В том случае, если количество электроэнергии, потреблённое покупателем электроэнергии за отчётный период, меньше количества, закупаемого на основании прямого договора (прямых договоров), субъект-продавец электроэнергии (субъекты) считается присоединённым к стандартным условиям прямого договора, зарегистрированного у Лицензиата диспетчеризации Коммерческим оператором системы, и считается продавцом этой электроэнергии (балансовой электроэнергии) коммерческому оператору системы.

2. В том случае, если в отчётном периоде количество электроэнергии, выработанное продавцом электроэнергии, меньше количества электроэнергии, поставляемого (продаваемого) на основании прямого договора (прямых договоров), субъект-покупатель электроэнергии (субъекты) считается присоединённым к стандартным условиям прямого договора, зарегистрированного у Лицензиата диспетчеризации Коммерческим оператором системы, и считается покупателем балансовой электроэнергии у Коммерческого оператора.

3. Прямой договор о купле-продаже электроэнергии должен давать возможность точного определения обязательств сторон в связи с поставкой и приёмом электроэнергии.

Статья 9. Обязательная регистрация прямого договора у лицензиата диспетчеризации

1. Прямой договор в обязательном порядке представляется для регистрации лицензиату диспетчеризации - не позднее чем за четыре рабочих дня до начала действия договора **(25.04.2007 № 31)**.

2. Для регистрации необходимо представить следующие документы:

а) **изъято (13.08.2010 №46)**.

б) Три оригинала договорной заявки и прямого договора, подписанные уполномоченными лицами обеих сторон на каждой странице (кроме договора об импорте и экспорте) и приложениях; **(13.08.2010 №46)**.

в) **изъято (13.08.2010 №46)**.

г) в случае подачи или/и приема электроэнергии (мощности) по сети, принадлежащей лицензиату распределения, договор об услугах по пропуску электроэнергии (мощности), оформленный с лицензиатом распределения.

3. Прямой договор вступает в силу после его регистрации у лицензиата диспетчеризации.

4. Лицензиат диспетчеризации электроэнергии обязан отказать в регистрации прямого договора в том случае, если: **(10.11.2008 №98)**.

а) Сторона прямого договора не представляет квалифицированное предприятие в части деятельности, предусмотренной прямым договором (кроме того случая, когда одну из сторон прямого договора представляет лицензиат передачи или/и диспетчеризации), а в случае договора, предусмотренного подпунктом «щ» пункта 2 статьи 2 настоящих Правил – ни одна из сторон не представляет квалифицированное предприятие в части деятельности по импорту и экспорту;**(13.08.2010№46)**

б) нарушены сроки представления договора на регистрацию;

в) нарушены требования пункта 2 настоящей статьи;

г) невозможна диспетчеризация электроэнергии (мощности), предусмотренной прямым договором, или/и осуществление этого прямого договора может помешать оперативно-диспетчерскому управлению системой;

д) В заявке на регистрацию и/или в прямом договоре не указаны все обязательные условия, предусмотренные в пункте 3 статьи 8; **(13.08.2010№46)**.

д¹) Данные и условия, указанные в договорной заявке, противоречат данным и условиям, отражённым в прямом договоре. **(13.08.2010№46)**.

е) квалифицированным предприятием не зарегистрирован соответствующий договор о купле-продаже услуг по передаче, диспетчеризации и/или пропуску электроэнергии;

ж) **изъято (28.06.2007 № 46)**;

з) соответствующим квалифицированным предприятием не зарегистрирован соответствующий договор об обслуживании по передаче, диспетчеризации или/и пропуске электроэнергии.

5. Квалифицированные предприятия обязаны представить лицензиату диспетчеризации, в соответствии с оформленными ими договорами, заявки на поставку и потребление электроэнергии (мощности) на следующий день, месяц, квартал и год, согласно настоящих Правил, в т.ч. с соблюдением правила, представленного в статье 31 **(25.04.2007 № 31)**.

6. Если лицензиат диспетчеризации электроэнергии, в течение 4 рабочих дней с даты представления договора, не вышлет обеим сторонам уведомления об отказе в регистрации договора, договор считается зарегистрированным, и он обязан незамедлительно зарегистрировать договор, с присвоением ему регистрационного номера **(25.04.2007 № 31)**.

7. Внесение любых изменений в прямой договор требует для их регистрации таких же процедур, что и регистрация прямого договора.

8. Лицензиат диспетчеризации обязан в 2-дневный срок после регистрации прямого договора или изменения прямого договора представить копию прямого договора или изменения прямого договора коммерческому оператору системы. **(13.08.2010 № 46)**.

Статья 10. Прекращение прямого договора или регистрации (25.04.2007 № 31)

1. Заявка о досрочном прекращении прямого договора должна быть представлена для регистрации лицензиату диспетчеризации не позднее чем за 15 дней до даты прекращения.

2. Регистрация прекращения прямого договора лицензиатом диспетчеризации вызывает прекращение действия прямого договора.

3. Изъято **(25.04.2007 № 31)**.

4. В случае совместного обращения сторон договора с требованием о прекращении прямого договора лицензиат диспетчеризации обязан сообщить сторонам о затребованной дате прекращения договора, которая не должна превышать 25 календарных дней со дня представления заявления. **(25.04.2007 № 31)**

5. Лицензиат диспетчеризации обязан прекратить регистрацию прямого договора, если одна или обе стороны договора больше не удовлетворяют требованиям, установленным подпунктом «г» п.2 и п.4 статьи 9 настоящих Правил; **(10.11.2008 № 98)**.

6. Лицензиат диспетчеризации обязан хотя бы за 5 дней уведомить стороны-участники прямого договора и коммерческого оператора системы об отмене регистрации прямого договора с указанием причин, вызвавших отмену, кроме того случая, когда сторона-участник прямого договора уже не является квалифицированным предприятием. **(13.08.2010 № 46)**.

Статья 11. Публичность информации (25.04.2007 № 31)

1. Квалифицированные предприятия обязаны выпустить ту информацию, которая согласно настоящим Правилам и действующему законодательству, считается открытой информацией, кроме случаев, когда законом предусмотрено условие неразглашения данной информации третьим лицам.

2. Лицензиат диспетчеризации электроэнергии и Коммерческий оператор системы обязаны разместить (объявить) информацию, считающуюся открытой согласно настоящим Правилам, на общедоступном месте (в т.ч. на официальной веб-странице); обновление обнародованной информации должно происходить в кратчайшие сроки – с указанием времени и даты последнего обновления.

3. В соответствии с настоящими Правилами, открытой информацией будет считаться следующая:

а) объемы закупленной и проданной электроэнергии в течение отчетного периода, с указанием цены на электроэнергию;

б) фактические потери в сети передачи за отчетный период (с указанием ступеней напряжения);

в) объемы и цены на закупленную балансовую электроэнергию;

г) информация об объемах электроэнергии, имеющих в электроэнергетической системе без предварительно оформленного прямого договора, и о цене, предложенной продавцом (при его наличии).

Глава IV. Торговля балансовой электроэнергией

Статья 12. Изъято (13.08.2010№46)

Статья 13. Оптовая торговля балансовой электроэнергией через Коммерческого оператора системы(13.08.2010№46)

1. Торговля балансовой электроэнергией осуществляется только через Коммерческого оператора системы. Купля-продажа балансовой электроэнергии через Коммерческого оператора системы осуществляется по стандартным условиям прямого договора (далее «стандартные условия»). Стандартные условия представляют заранее сформулированные, нацеленные на многократное использование договорные условия (типовой договорный формуляр), которые коммерческий оператор системы составляет для участников оптовой торговли. На регистрацию стандартных условий договора, его изменений и дополнений, а также отмену не распространяются условия главы 3 настоящих Правил. Лицензиат диспетчеризации обязан осуществить регистрацию стандартных условий в течение не менее 5 календарных дней после представления Коммерческим оператором системы регистрационных документов. После истечения указанного срока регистрация считается осуществлённой.

2. Как стандартные условия, так и внесённые в них все изменения и дополнения, не позднее 2 рабочих дней до их вступления в силу, в письменной форме должны быть доведены до участников оптовой торговли или опубликованы на официальной веб-странице Коммерческого оператора системы.

3. Стандартные условия должны регулировать следующие вопросы:

- а) условия продажи и покупки балансовой электроэнергии;
- б) условия оплаты стоимости балансовой электроэнергии;
- в) средства обеспечения оплаты стоимости балансовой электроэнергии для покупателей от коммерческого оператора системы, в том числе разумный размер неустойки;
- г) иные условия, связанные с продажей и покупкой балансовой электроэнергии.

4. Коммерческий оператор системы от квалифицированных предприятий – производителей электроэнергии и импортёров, на стандартных условиях, в обязательном порядке закупает в отчётном периоде:

- а) разницу (балансовая электроэнергия) между количеством электроэнергии, поданной на шину квалифицированным производителем электроэнергии (мощности) и количеством проданной им электроэнергии на основании прямых договоров;
- б) разницу (балансовая электроэнергия) между количеством электроэнергии, импортированной импортёром и количеством проданной им электроэнергии на основании прямых договоров по импорту;

5. Количество электроэнергии, выпущенной электростанцией (поставленной на шину), которая закуплена в обязательном порядке Коммерческим оператором системы от квалифицированного предприятия – владельца электростанции на основании оформленного прямого договора в соответствии с действующим законодательством или/и законодательным актом Правительства Грузии, является балансовой электроэнергией, кроме случаев, предусмотренных пунктом 7 настоящей статьи. (07.06.2011).

6. Электроэнергия, импортированная Коммерческим оператором системы в отчётном периоде (в том числе, электроэнергия, импортированная коммерческим оператором системы в аварийных ситуациях), которая не была продана на основе оформленного с квалифицированным предприятием прямого договора по импорту, является балансовой электроэнергией.

7. Электроэнергия, закупленная и экспортированная Коммерческим оператором системы на основании прямого договора по экспорту электроэнергии, а также импортированная электроэнергия, проданная по прямому договору об импорте, не является балансовой электроэнергией.

8. Балансовая электроэнергия, закупленная Коммерческим оператором системы за отчетный период на основании пунктов 4 и 5 настоящей статьи, а также предусмотренная пунктом 6 балансовая электроэнергия, продается квалифицированному предприятию-покупателю электроэнергии на стандартных условиях прямого договора.

9. Квалифицированные предприятия – лицензиаты распределения, прямые потребители и экспортёры, от коммерческого оператора системы, на стандартных условиях, приобретают количество электроэнергии, потреблённое ими за отчетный период (с учётом фактических средних потерь), и электроэнергию, соответствующую разнице между количеством электроэнергии, закупленной на основании прямых договоров, которая представляет балансовую электроэнергию. Для целей настоящего пункта, прямого потребителя, только в части закупки электроэнергии, также представляет производитель электроэнергии (мощности), который приобретает балансовую электроэнергию для обеспечения общего станционного расхода электроэнергии.

Статья 14. Формирование цены балансовой электроэнергии, приобретённой и проданной коммерческим оператором системы (13.08.2010№46)

1. В рамках стандартных условий, коммерческий оператор системы осуществляет расчёт с поставщиками балансовой электроэнергии:

а) с квалифицированным предприятием - регулирующей электростанцией, обладающей фиксированным тарифом – по тарифу производства, установленному Комиссией;

б) с квалифицированным предприятием - электростанцией, имеющей регулируемый верхний предел тарифа (кроме случаев, предусмотренных подпунктами «в», «г» и «д» настоящей статьи):

б.а.) с 1 сентября по 1 мая каждого календарного года – по верхнему пределу тарифа производства, установленному Комиссией для соответствующего квалифицированного предприятия;

б.б.) с 1 мая по 1 сентября каждого календарного года – по тарифу той имеющей фиксированный тариф регулировочной электростанции, которая имеет установленный Комиссией самый низкий тариф производства.

в) с квалифицированным предприятием – владельцем теплоэлектростанции (которая не определена Правительством Грузии в качестве источника гарантированной мощности в соответствующий период) – по верхнему пределу тарифа производства, установленному Комиссией;

г) с квалифицированным предприятием – владельцем источника гарантированной мощности, кроме случаев, предусмотренных подпунктом «д» настоящего пункта - по верхнему пределу тарифа производства электроэнергии источника гарантированной мощности;

д) с квалифицированным предприятием – владельцем источника гарантированной мощности, по его требованию, на электроэнергию, выработанную во время тестирования (подавную на шину) – по тарифу той имеющей фиксированный тариф регулировочной электростанции, которой Комиссия установила самый низкий тариф производства;

е) с квалифицированным предприятием – владельцем регулируемой электростанции малой мощности – в соответствии с пунктом 2 статьи 36¹ настоящих Правил;

ж) с импортёром (кроме коммерческого оператора системы):

ж.а.) с 1 сентября по 1 мая каждого календарного года – по самому высокому тарифу (цене) производства балансовой электроэнергии, проданной коммерческому оператору системы производителями электроэнергии (мощности) на основании стандартных условий, а также прямого договора, предусмотренного пунктом 5 статьи 13 настоящих Правил, однако не выше верхнего предела тарифа на импорт, установленного Комиссией для соответствующего импорта;

ж.б.) с 1 мая по 1 сентября каждого календарного года – по тарифу той имеющей регулируемый фиксированный тариф регулировочной электростанции, которой Комиссия установила самый низкий тариф производства.

з) квалифицированным предприятием, владельцем новопостроенной электростанции, – в соответствии со статьей 36² настоящих Правил, кроме случая, предусмотренного пунктом 1¹ настоящей статьи. (05.12.2011).

1¹. Коммерческий оператор системы закупит электроэнергию, предусмотренную пунктом 5 статьи 13 настоящих Правил, по цене, предусмотренной соответствующим прямым договором. (05.12.2011).

2. Электроэнергия, импортированная Коммерческим оператором системы (в том числе электроэнергия, импортированная коммерческим оператором системы в аварийных ситуациях), которая не продана на основании оформленного с квалифицированным предприятием прямого договора на импорт, принимает участие в формировании цены на балансовую электроэнергию на основании пункта 3 настоящей статьи по верхнему пределу тарифа на импорт, установленного Комиссией для соответствующего импорта.

3. Коммерческий оператор системы продаёт в расчётный период закупленную на основании пунктов 1 и 1¹ балансовую электроэнергию квалифицированным предприятиям, предусмотренным пунктом 9 статьи 13, по средневзвешенной цене балансовой электроэнергии, предусмотренной пунктом 2, в формировании которой не участвует количество и стоимость балансовой электроэнергии, предусмотренной пунктами 4, 5 и 6 настоящей статьи. (05.12.2011).

4. В случае экспорта балансовой электроэнергии экспортёром (или экспортёрами), соответствующее лицо (или лица), у Коммерческого оператора системы, с 1 сентября по 1 мая каждого календарного года, закупает имеющую самый высокий тариф (цену) балансовую электроэнергию, проданную коммерческому оператору системы производителем электроэнергии (мощности) за тот же отчётный период, а в том случае, если количество имеющей самый высокий тариф (цену) балансовой электроэнергии недостаточно, восполнение происходит по принципу уменьшения тарифа (цены), балансовой электроэнергией, имеющей ближайший самый высокий тариф (цену).

5. Коммерческий оператор системы имеет право осуществить экспорт балансовой электроэнергии, закупленной как на основании прямого договора, так и закупленной у производителя электроэнергии.

6. В случае экспорта балансовой электроэнергии коммерческим оператором системы, Коммерческий оператор системы обязан, в рамках договорной цены соответствующего экспорта (с учётом других расходов, связанных с экспортом), осуществить экспорт имеющей самый высокий тариф (цену) балансовой электроэнергии, проданной производителем электроэнергии (мощности) за соответствующий отчётный период (кроме балансовой электроэнергии, предусмотренной пунктом 4 настоящей статьи).

7. Квалифицированные предприятия обязаны сразу же, не позднее 2 рабочих дней, представить коммерческому оператору системы, по его требованию, документацию, необходимую для определения цены балансовой электроэнергии, проданной ими на стандартных условиях. В случае непредставления затребованной документации в установленный срок, для целей настоящей статьи, ценой соответствующей балансовой электроэнергии будет признан тариф той регулировочной электростанции, имеющей регулируемый фиксированный тариф, которой Комиссия установила самый низкий тариф производства.

Глава IV ¹ Импорт и экспорт электроэнергии (10.11.2008 №98)

Статья 14¹. Общие условия осуществления импорта и экспорта электроэнергии

1. Осуществление импорта и экспорта электроэнергии возможно в объемах и в период, установленным в пределах *баланса электроэнергии (мощности)* и в направлении конкретной страны, а в период действия аварийной ситуации, осуществление импорта и экспорта электроэнергии возможно без учета *электроэнергии (мощности)* в балансе.

2. С целью устойчивого и надежного функционирования электроэнергетической системы, лицензиат электросистемы уполномочен принять решение о замещении источников, импорта или экспорта электроэнергии (мощности), предусмотренной балансом электроэнергии (мощности), по расчетному периоду в пределах общего объема, в зависимости от соседней страны, только на основании соответствующей заявки импортера или экспортера.

3. В случае если, по линиям передачи, предназначенным для конкретного межсистемного транзита, лицензиатом передачи импорт или экспорт электроэнергии в один расчетный период осуществляется в большем объеме, чем предусмотрено соответствующим договором об импорте или/и экспорте

электроэнергии, или/и в заявке импортера/экспортера, то импортером или экспортером указанной электроэнергии считаются лица, которые в данный расчетный период осуществляли импорт или экспорт по линии электропередачи, предназначенной для конкретного межсистемного транзита (только в период действия конкретной заявки на осуществление импорта/экспорта). Распределение импортированной или экспортированной в излишке электроэнергии осуществляется в соответствии с пунктом 2 статьи 14⁶.

4. Импортеры и экспортеры обязаны представить лицензиату диспетчеризации заявки на импорт или/и экспорт электроэнергии, 4-мя рабочими днями раньше до начала каждого расчетного периода, за исключением случая, предусмотренного пунктом 5 настоящей статьи. Это правило не распространяется на импорт и экспорт электроэнергии в аварийных ситуациях. В такое время порядок представления заявки регулируется соответствующим договором.

5. В случае надобности, при наличии недостачи электроэнергии во внутреннем потреблении или избытка в производстве электроэнергии внутри страны, квалифицированное предприятие имеет право представить договоры (изменения) определенные в подпунктах «х» и «ц» пункта 2, статьи 2 настоящих Правил и соответствующие заявки представить не позднее, чем за 1 рабочий день, а лицензиат диспетчеризации имеет право зарегистрировать их свыше объемов, утвержденных балансами и до начала импорта (экспорта) электроэнергии в непредусмотренном балансом направлении 1 рабочим днем раньше и выполняя условия, предусмотренные статьей 9 настоящих Правил (за исключением условия, приведенного в пункте первом статьи 9).

Факт недостачи или избытка электроэнергии, опираясь на принципы, приведенные в пункте 6 настоящей статьи, лицензиат диспетчеризации определяет самостоятельно и публикует на веб-сайте (www.gse.com.ge). По поводу указанного он незамедлительно должен сообщить министерству и в течение 10 дней представить скорректированный баланс, с целью внесения изменений и дополнений в *баланс электроэнергии (мощности)*.

6. Лицензиат диспетчеризации обязан разработать *прогнозный баланс электроэнергии (мощности)* таким образом, чтобы обеспечить максимальное использование экспортного потенциала энергетической системы, с учетом требований устойчивости энергосистемы.

7. Регистрация лицензиатом диспетчеризации договора, указанного в подпункте «ц» пункта 2 статьи 2 настоящих Правил, влечет возникновение обязательства по техническому обеспечению договора и выполнению условий договора в технической части лицензиатом диспетчеризации, в соответствии с законодательством или/и соглашением, заключенным лицензиатом передачи с техническим исполнителем энергосистемы зарубежной страны. В случае если, конкретный вопрос законодательством напрямую не регулируется и отсутствует соглашение с техническим исполнителем соответствующей соседней страны, или такое соглашение также напрямую не регулирует конкретный вопрос, лицензиат диспетчеризации руководствуется только договором об импорте или/и экспорте электроэнергии.

8. Соответствующие лицензиаты передачи и лицензиат передачи обязаны, во время перетока электроэнергии между Грузией и соседней страной, в порядке приоритета обеспечить выполнение договоров об импорте или/и экспорте электроэнергии, по отношению к перетокам другого типа, с учетом того, чтобы эффективно был использован внутренний энергоресурс страны. При осуществлении экспорта электроэнергии преимущество отдаётся электроэнергии, произведенной внутри страны.

9. Соответствующие лицензиаты передачи уполномочены, по соглашению с лицензиатом диспетчеризации, с учетом приоритетности приведенной в пункте 8 настоящей статьи, на свое усмотрение использовать находящийся в их распоряжении резерв проводимости, в целях перетока электроэнергии между Грузией и соседними странами и иных перетоков. Лицензиат передачи обязан в договорах, оформленных им в связи с перетоками другого типа, предусмотреть или отразить приоритеты, указанные в пункте 8 настоящей статьи.

Статья 14². Импорт и экспорт электроэнергии в аварийных ситуациях

1. Договору об импорте или/и экспорте электроэнергии, целью которого является импорт и экспорт (взаимная помощь) электроэнергии в аварийных ситуациях, отдаётся преимущество по отношению к обмену электроэнергии и импорту-экспорту другого типа, только в том случае, если в период действия аварийной ситуации, договор, оформленный об импорте или экспорте электроэнергии, импортером или экспортером электроэнергии, осуществляющим импорт или экспорт электроэнергии, не удовлетворяет требованиям, необходимым для искоренения аварийной ситуации.

2. В целях обеспечения стабильности электроэнергетической системы, право на оформление договора об импорте и экспорте в аварийной ситуации, имеет только Коммерческий оператор системы. При оформлении договора такого типа, или во время внесения в него изменений или дополнений Коммерческий оператор системы с лицензиатом диспетчеризации, предварительно должен согласовать ту часть договора, которая связана с устойчивостью, безопасностью и надежным функционированием электроэнергетической системы (техническая часть).

3. В период действия аварийной ситуации, соответствие договора, оформленного об импорте или экспорте электроэнергии, импортером или экспортером, осуществляющим импорт или экспорт, требованиям, необходимым для искоренения аварийной ситуации, оценивает лицензиат диспетчеризации, и, в случае признания договора не удовлетворяющим требованиям, необходимые для искоренения аварийной ситуации, в период действия аварийной ситуации прекращает выполнение договора, предусмотренного статьями 14¹ и 14² об импорте или экспорте, вместо этого он выполнит договор Коммерческого оператора системы об импорте и экспорте в аварийных ситуациях.

Статья 14³. Обмен электроэнергии

1. Обмену электроэнергии придается преимущество по отношению к импортерам-экспортерам, предусмотренным статьей 14⁴ только в том случае, если количество импортированной в Грузию в результате обмена электроэнергии, будет не менее 80% экспортированной электроэнергии. К договору об обмене электроэнергии приравнивается одновременное представление квалифицированным предприятием договора об импорте и экспорте электроэнергии.

2. На обмен электроэнергии не распространяется процедура отбора заявок, предусмотренная статьей 14⁴ настоящих Правил. В случае наличия нескольких договоров об обмене электроэнергии, оформленных в соответствии с требованиями пункта первого настоящей статьи, преимущество предоставляется обмену электроэнергии (импорту и экспорту), который имеет более высокий коэффициент соотношения между стоимостями импортированной в Грузию электроэнергией и экспортированной из Грузии электроэнергией.

Статья 14⁴. Другой импорт и экспорт электроэнергии (мощности)

1. За исключением предусмотренного статьями 14² и 14³ настоящих Правил, лицензиат диспетчеризации обязан отдавать преимущество:

при импорте электроэнергии – самой низкой цене импортированной электроэнергии;

2. Во время экспорта электроэнергии, самой высокой цене предназначенной на экспорт электроэнергии, с тем условием, что в период осуществления экспорта, выработка электростанции, принадлежащей производителю этой электроэнергии, предусмотрена в балансе электроэнергии (мощности).

3. В случае фиксирования одной и той же цены со стороны двух или более претендентов, удовлетворение требований сторон происходит на основании равномерного распределения претендентам существующей проводимости линии электропередачи, предназначенной для конкретного межсистемного транзита. Если количество электроэнергии, зафиксированное в заявке какого-нибудь претендента, меньше количества электроэнергии полученного в результате равномерного распределения, разница равномерно будет перераспределена остальным претендентам.

4. Лицензиат диспетчеризации обязан о принятом решении сообщить соответствующим лицам, за два рабочих дня раньше до начала расчетного периода.

Статья 14⁵. Импортёры и экспортёры электроэнергии

1. Право на осуществление импорта и экспорта имеет то квалифицированное предприятие, которое располагает договорами на полный объём импортированной или экспортированной электроэнергии, зарегистрированными у лицензиата диспетчеризации в установленном порядке, предусмотренными подпунктами «х» и «щ» пункта 2 статьи 2, а в случае экспорта – подпунктом «г» пункта 2 настоящих Правил. (13.08.2010 №46).

2. В случае Коммерческого оператора системы, договором, предусмотренным в подпункте «х» пункта 2 статьи 2 настоящих Правил также будут считаться стандартные условия прямого договора.

3. На договоры, заключенные об импорте и экспорте, распространяются требования и процедура, установленные в Главе III настоящих правил для регистрации прямого договора, прекращения регистрации и прекращения договора, с учетом тех требований и процедур, которые приведены в этой Главе.

Если заключенный об импорте и экспорте договор или изменение не касается начала поставки электроэнергии, завершения, количества, сроков, условий (за исключением цены, оплаты стоимости электроэнергии, условий рассмотрения споров, изменения реквизитов договора) и качественных показателей, а в случае, предусмотренным подпунктом «а», пункта первого, статьи 14⁴ увеличения цены на предназначенную заявкой для импорта электроэнергию, их представление для регистрации лицензиату диспетчеризации должно произойти в течение 1-го года с момента вступления в силу договора или внесения в него изменений.

Прямой договор об экспорте электроэнергии (за исключением договоров, оформленных Коммерческим оператором системы), должен предусматривать обязательство по полному возмещению со стороны экспортёра объёма электроэнергии, определенного в договоре даже в том случае, если производитель не выработал электроэнергию.

Экспортёр освобождается от определенного настоящим пунктом обязательства, если выработка электроэнергии не произошла по вине производителя, лицензиата диспетчеризации или лицензиата передачи, так же по причине аварийной ситуации или других форс-мажорных обстоятельств.

Статья 14⁶. Полномочия импортёров и экспортёров электроэнергии и учет-отчетность соответствующей электроэнергии

1. Учет импортированной и экспортированной электроэнергии осуществляется в соответствии с настоящими Правилами. Итоговый акт учета электроэнергии, (среди них импортированной, экспортированной или/и транзитной электроэнергии) поставленной и принятой посредством конкретной межсистемной линии (линий) передачи в соответствующий расчетный период, оформляется лицензиатом диспетчеризации, лицензиатом передачи, владеющим соответствующей линией и Коммерческим оператором системы совместно с техническим оператором соответствующей зарубежной страны.

2. Если два или более импортёра (экспортёра) в один расчетный период осуществляли импорт (экспорт) электроэнергии посредством одной межсистемной линии, составляется акт распределения электроэнергии импортированной (экспортированной) по конкретной межсистемной линии, в котором отражается распределение между каждым участником импортёром (экспортёром) объемов электроэнергии, импортированной (экспортированной) посредством линии. Единый акт распределения электроэнергии импортированной (экспортированной) по межсистемной линии, оформляется всеми соответствующими импортёрами (экспортёрами) совместно.

По одному экземпляру оригинала акта распределения импортированной (экспортированной) электроэнергии, соответствующими импортёрами (экспортёрами) должно быть представлено лицензиату диспетчеризации и Коммерческому оператору системы не позднее 5 рабочих дней после окончания расчетного периода. В противном случае, лицензиат диспетчеризации не позднее 10 рабочих дней после окончания расчетного периода, распределяет объём импортированной (экспортированной) электроэнергии, на импортёров (экспортёров), пропорционально количествам, указанным в пункте 4 статьи 14¹».

Статья 14⁷. Лицо, ответственное за декларирование перемещенной (перетока) электроэнергии на таможенной границе Грузии, без оформленного договора об импорте или экспорте электроэнергии.

1. В случае если, во время перемещения (перетока) электроэнергии на таможенной границе Грузии в расчетный период не существует (не действует) договор об импорте или/и экспорте электроэнергии с использованием линии, предназначенной для соответствующего межсистемного транзита (перетока) и надлежащей заявки импортера или экспортера к лицензиату диспетчеризации, тогда эта ответственность возлагается на лицензиата диспетчеризации, за исключением случаев, предусмотренных в пункте 2 настоящей статьи.
2. Обязательство по декларированию электроэнергии, перемещенной (перетекшей) на таможенной границе Грузии в период включения в режим защиты или синхронизации линии передачи электроэнергии, возлагается на лицензиата передачи – владельца этой линии. Включение линии электропередачи в режим защиты или синхронизации осуществляется лицензиатом передачи только в случае согласия лицензиата передачи-владельца данной линии.
3. На основании пунктов первого и 2-го настоящей статьи, декларирование и таможенное оформление электроэнергии, перемещенной по выделенной линии для межсистемного транзита (перетока) само по себе не порождает соответственно право собственности лицензиата диспетчеризации (передачи) на эту перемещенную электроэнергию. **(13.08.2010 №46).**

Глава V. Коммерческий оператор системы

Статья 15. Функции Коммерческого оператора системы

1. Коммерческий оператор системы осуществляет деятельность, определенную законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе». Его функции и сфера полномочий устанавливаются законодательством Грузии, его уставом и настоящими Правилами.
2. Функциями Коммерческого оператора системы являются: **(13.08.2010 №46).**
 - а) купля-продажа балансовой электроэнергии (мощности) (в том числе, путём оформления среднесрочных и долгосрочных договоров на импорт и экспорт). С этой целью Коммерческий оператор системы осуществляет:
 - а.а. представление прямых договоров на стандартных условиях для торговли балансовой электроэнергией на регистрацию лицензиату диспетчеризации;
 - а.б. определение объёма балансовой электроэнергии путём сверки количества выработанной, поставленной, импортированной, потреблённой и экспортированной электроэнергии, а также установленного прямыми договорами и зафиксированного сторонами в актах приёма-сдачи электроэнергии фактического количества электроэнергии;
 - а.в. расчёт цен на балансовую электроэнергию в соответствии с настоящими Правилами;
 - а.г. расчёт с квалифицированными предприятиями за закупленную и проданную коммерческим оператором системы балансовую электроэнергию;
 - а.д. оформление среднесрочных и долгосрочных договоров с соответствующими субъектами иностранного государства об импорте и экспорте (обмен) электроэнергией. С этой целью Коммерческий оператор системы вправе продать и/или купить импортированную и/или предназначенную на экспорт электроэнергию как в форме прямых договоров, так и иными формами, установленными настоящими Правилами для купли-продажи балансовой электроэнергии (на стандартных условиях прямого договора);
 - б) торговля гарантированной мощностью в соответствии с Законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе» и настоящими Правилами, в том числе, но не только:
 - б.а. представление на регистрацию лицензиатом диспетчеризации стандартных условий прямых договоров на покупку гарантированной мощности у источников гарантированной мощности и продажу квалифицированным предприятиям – покупателям гарантированной мощности;
 - б.б. начисление стоимости гарантированной мощности и расчёт с квалифицированными предприятиями.

в) создание единой базы оптовой купли-продажи, в том числе создание и ведение единого реестра учёта. В том числе, но не только:

в.а. создание и ведение единой базы пунктов учёта;

в.б. создание единой базы показателей счётчиков по отчётному периоду;

в.в. сбор и систематизация всей необходимой информации о средствах производства электроэнергии, подстанциях, потребителях.

г) на основании соответствующим образом обработанной (проанализированной) информации, поступившей от Лицензиата диспетчеризации и квалифицированных предприятий, определение фактического количества (объёмов) электроэнергии, проданной и закупленной или/и полученной (потреблённой) ими, и представление информации для окончательного расчёта, а также оформление с уполномоченным субъектом права иностранного государства итогового расчётного акта о поставленной и полученной электроэнергии совместно с Лицензиатом диспетчеризации (в том числе экспортированной, импортированной или/и транзитной электроэнергии) за соответствующий отчётный период, в направлении конкретной межсистемной линии (линий) передачи электроэнергии;

д) предварительное согласование договоров лицензиата диспетчеризации о работе в параллельном режиме, оформленных с соответствующими предприятиями электроэнергетических систем, соседних с Грузией, и осуществление мониторинга с целью их должного выполнения и иных полномочий, предусмотренных законодательством и настоящими Правилами;

е) инспектирование счётчиков, применяемых в оптовом учёте.

ж) в случае сверхнормативных потерь в сети передачи, на основании требования заинтересованной стороны, определение соответствующего количества и стоимости электроэнергии, закупленной соответствующим квалифицированным предприятием в результате сверхнормативных потерь. **(25.04.2007 N31).**

3.С целью обеспечения прозрачности деятельности и доступности имеющейся у него публичной информации, Коммерческий оператор системы в доступном для всех месте публикует информацию:

а) о количестве электроэнергии, проданной и закупленной за отчётный период на основании прямых договоров;

б) о количестве и средневзвешенных ценах на балансовую электроэнергию, проданную и закупленную за каждый отчётный период на основании стандартных условий прямых договоров;

в) о количестве фактических средних потерь в сети;

г) о купле-продаже гарантированной мощности за каждый отчётный период, с указанием источников гарантированной мощности, объёма обеспеченной мощности и сформированных тарифов (цен).

4. изъято. (13.08.2010 №46).

5. Коммерческий оператор системы обязан оформить соответствующий договор с теми электростанциями (лицензиат производства или/и электростанция малой мощности), произведённая которыми электроэнергия (мощность) в соответствии с действующим законодательством или/и законодательным актом Правительства Грузии подлежит закупке полностью или частично в обязательном порядке. Указанный договор для выполнения требует соответствия тем же условиям и процедурам, как и в случае прямого договора, в том числе регистрации у Лицензиата диспетчеризации”. **(07.06.2011).**

Статья 16. Оплата стоимости услуг Коммерческого оператора системы (28.06.2007 № 46 - вступает в силу с 1 октября 2007 г.)

1. Возмещение стоимости обслуживания Коммерческого оператора системы обязательно для квалифицированных предприятий электроэнергии (мощности). Обслуживание Коммерческого оператора системы возмещается из осуществлённых квалифицированными предприятиями операций согласно общему количеству электроэнергии, произведённой производителями (кроме источника гарантированной мощности) (поданной на шину), полученной Лицензиатом распределения, в том числе для пропуска, полученной (потреблённой) прямым потребителем, импортированной импортёрами, экспортированной экспортёрами, по тарифу, установленному Комиссией. **(13.08.2010 №46).**

1¹. Возмещение стоимости обслуживания Коммерческого оператора системы источниками гарантированной мощности осуществляется согласно количеству обеспеченной ими гарантированной мощности за отчётный период (киловатт/часы, соответствующие мощности, установленной Правительством Грузии) и периоду (дням) обеспечения, по установленному Комиссией тарифу. На источники гарантированной мощности (в части произведённой ими (поданной на шину) электроэнергии) не распространяется требование пункта первого настоящей статьи. *(13.08.2010 №46)*.

2. Оплата указанного обслуживания квалифицированным предприятием осуществляется в отдельности по каждому виду деятельности, указанному в пункте первом настоящей статьи. *(31.10.2007 №88)*.

3. Изъято (31.10.2007 №88).

4. Квалифицированные предприятия обязаны, не позднее 25 числа с окончания каждого расчетного периода, оплатить начисленную им стоимость обслуживания, предоставленного Коммерческим оператором системы.

5. По требованию Коммерческого оператора системы квалифицированные предприятия обязаны представлять в соответствии с требованием предусмотренные законодательством гарантии на погашение стоимости услуг Коммерческого оператора системы или/и осуществлять предварительную оплату.

6. Коммерческий оператор системы вправе применять в отношении квалифицированных предприятий, не оплачивающих стоимость обслуживания или нарушающих сроки платежа, предоставленные ему законодательством меры.

7. изъято (13.08.2010 №46).

8. изъято (13.08.2010 №46).

Глава V¹. Лицензиат диспетчеризации (25.04.2007 № 31)

Статья 16¹. Основные обязательства, функции и полномочия лицензиата диспетчеризации

1. Лицензиат диспетчеризации обязан:

а) обеспечение прочности, безопасности и надёжного функционирования электроэнергетической системы, а также удовлетворение требований всех соответствующих лицензиатов, электростанций малой мощности, импортёра, экспортёра и прямого потребителя так, чтобы были выполнены зарегистрированные ими прямые договоры; *(13.08.2010 №46)*.

б) с целью обеспечения выполнения прямых договоров обрабатывать режимы, содействовать эффективному функционированию электроэнергетического сектора и применять с этой целью предоставленные ему законодательством административные рычаги, включая составление надлежащих оперативных диспетчерских указаний и протоколов;

в) по требованию квалифицированного предприятия или/и по своему усмотрению, исходя из нужд электроэнергетической системы (для достижения ее устойчивости и стабильности) и с соблюдением условий настоящих Правил, нагружать существующую в электроэнергетической системе неосвоенную мощность по принципу минимальной стоимости, так, чтобы эта нагрузка не вызывала нарушения условий прямого договора, оформленного заранее *(28.06.2007 № 46)*;

г) в любой отрезок времени сделать доступным для Коммерческого оператора системы все записи указаний и инструкций, выданных им в течение всего дня, и записи о всех тех изменениях, которые были внесены в заранее составленный план поставки и потребления электроэнергии (мощности);

д)фиксировать в оперативном журнале Центральной диспетчерской осуществленные им без предупреждения ограничения, обусловленные необходимостью сохранения устойчивости и безопасности электроэнергетической системы;

е)предоставлять Коммерческому оператору системы, в соответствии с настоящими Правилами, обработанную информацию о количестве электроэнергии, зафиксированной для продажи в прямых договорах и фактически проданной (выполненной) (включая информацию, предусмотренную пунктом 7 статьи 31 настоящих Правил)в следующем порядке:

е.а) ежедневно направлять запись всех тех указаний и инструкций, которые он выдал в течение предыдущего дня, с указанием всех изменений, которые были внесены в предварительно составленные (согласованные) графики производства или/и поставки электроэнергии (мощности); информация о произведённой, переданной или/и потреблённой электроэнергии в течение дня, с указанием соответствующих квалифицированных предприятий; информация о состоянии выполнения прямых договоров – с указанием нарушения или соблюдения графиков, предусмотренных тем или иным договором;**(13.08.2010№46).**

е.б)поставлять с момента окончания каждого месяца и на условиях, предусмотренных настоящими Правилами, имеющиеся в его распоряжении фактические данные об электроэнергии (мощности), поставленной или выданной в течение расчетного месяца в пункты поставки и приемки; об объеме фактических потерь электроэнергии, зафиксированных в течение расчетного месяца в сети соответствующего лицензиата передачи; информацию об электроэнергии, отраженной в графиках поставки и потребления, и фактически зафиксированной (поставленной или/и потребленной) на счетчиках (с указанием погрешностей), а также имеющуюся в его распоряжении информацию о выполнении прямых договоров;

ж)в течение 30 календарных дней с завершения каждого расчетного месяца высылать министерству фактический баланс электроэнергии, полностью выработанной в электроэнергетической системе отдельными квалифицированными предприятиями, выданной и полученной (потребленной) в пунктах приема и поставки, с указанием потерь в сети передачи;

з)регистрировать, с соблюдением настоящих Правил, прямые договоры и аннулировать или приостанавливать их регистрацию на определенный или неопределенный срок;

и) осуществлять контроль с соблюдением настоящих Правил об использовании квалифицированными предприятиями имеющихся в электроэнергетической системе мощностей;**(13.08.2010№46).**

к)делать доступной имеющуюся у него информацию о закупленных и свободных мощностях (с указанием квалифицированных предприятий и мощностей);

л) вести единый перечень прямых договоров, обнародовать в установленном порядке информацию о существующих и неосвоенных мощностях в электроэнергетической системе. Указанная информация может также быть размещена на официальной веб-странице;**(13.08.2010№46).**

м) без предварительного предупреждения, не сокращать мощности, поставленной квалифицированному предприятию на основании прямого договора, кроме системной аварийной ситуации, форс-мажора, других случаев, предусмотренных настоящими Правилами или прямым договором;

н)выполнять, в соответствии с настоящими Правилами, требования квалифицированного предприятия о поставке, прекращении или возобновлении поставки электроэнергии.

2.Основные функции лицензиата диспетчеризации:

а)обеспечивать в любой отрезок времени балансирование поставок и потребления электроэнергии;

б)планировать и осуществлять диспетчеризацию единой энергосистемы так, чтобы параметры электроэнергии (частота, напряжение и т.д.) соответствовали установленным стандартам;

в)обеспечивать устойчивость, стабильность и надежное функционирование электроэнергетической системы;

г)с целью надлежащего осуществления обслуживания, осуществлять импорт, экспорт электроэнергии (мощности) или/и подключаться к электроэнергетическим системам соседней страны (стран) в параллельном режиме, с соблюдением законодательства и принципов и процедур, приведенных в настоящих Правилах.

д)определять фактические потери электроэнергии, имеющиеся в сети передачи в течение соответствующего расчетного месяца.

3. Полномочия лицензиата диспетчеризации:

а) требовать и беспрепятственно получать информацию о состоянии и степени готовности технических средств, имеющихся в распоряжении квалифицированных предприятий;

б) по своему усмотрению, беспрепятственно осуществлять инспектирование счетчиков, используемых в оптовом учете;

в)в случае неоплаты, неполной оплаты или/и нарушения срока оплаты стоимости его услуг прекращать или ограничивать, в соответствии с настоящими Правилами, квалифицированному предприятию поставки электроэнергии;

г)в случае превышения со стороны квалифицированного предприятия утвержденного лимита электроэнергии (согласованных суточных графиков) потребовать сокращения потребления (мощностей), а при невыполнении этого требования действовать согласно настоящим Правилам;

д)давать соответствующие диспетчерские указания в обеспечение бесперебойных поставок электроэнергии квалифицированному предприятию по согласованному графику и в согласованных объемах;

е)требовать от квалифицированного предприятия, в соответствии с настоящими Правилами и с целью полного возмещения стоимости обслуживания, предусмотренного договором, представления квалифицированным предприятием банковской гарантии коммерческого банка;

ж)в случае аварии, для обеспечения оперативного управления электроэнергетической системой и сохранения ее стабильности, ограничивать без предупреждения электроэнергию, подлежащую поставке квалифицированным предприятиям по прямым договорам (установленным балансами);

з)в случае дефицита в стране электроэнергии и мощности или/и при введении, в случаях, предусмотренных настоящими Правилами, графика ограничений, поставлять электроэнергию квалифицированному предприятию, согласно скорректированному балансу взаимно согласованного дополнительного графика электроэнергии (мощности), а при отсутствии взаимно согласованного дополнительного графика действовать по своему усмотрению.

4. Лицензиат диспетчеризации обязан, при осуществлении обслуживания руководствоваться другими требованиями, установленными настоящими Правилами таким образом, чтобы обеспечивалось преимущественное исполнения принципов, приведенных в настоящей статье.

Глава VI. Резерв нагрузки и гарантированная мощность(13.08.2010№46)

Статья 17. Балансирование поставки и потребления электроэнергии и незагруженная мощность (13.08.2010№46)

1. С целью сохранения прочности электроэнергетической системы и технических параметров электроэнергии, балансирование поставки и потребления электроэнергии может быть осуществлено с использованием следующих мощностей, имеющихся в электроэнергетической системе:

- а) резерв нагрузки – существующая в системе незагруженная мощность, время получения которой составляет не более 60 секунд;
- б) гарантированная мощность – мощность, обеспеченная в соответствии с настоящими Правилами источниками гарантированной мощности, определёнными Правительством Грузии, в том числе:
 - б.а) мощность, обеспеченная тем источником гарантированной мощности, который, в соответствии с техническими параметрами станции, из остановленного положения в состоянии синхронизировать с системой за не более чем 25 минут, и набрать требуемую мощность – за не более чем 35 последующие минут;
 - б.б) мощность, обеспеченная тем источником гарантированной мощности, который, в соответствии с техническими параметрами станции, из остановленного положения, в состоянии синхронизировать с системой за не более чем 24 часов, и набрать требуемую мощность – за не более чем последующие 12 часов;

Статья 18. Незагруженная мощность и использование гарантированной мощности (13.08.2010№46)

1. Резерв нагрузки и гарантированная мощность находятся в распоряжении Лицензиата диспетчеризации и используются с целью баланса подачи-потребления электроэнергии (мощности).
2. С целью сохранения устойчивости электроэнергетической системы и соответствующих технических параметров электроэнергии, Лицензиат диспетчеризации вправе независимо принимать решение об использовании резерва нагрузки и отдавать соответствующее распоряжение о нагрузке неиспользованной мощности, имеющейся в электроэнергетической системе, с сохранением нагрузки не более 1 часа.
3. С целью выполнения графиков и параметров, предусмотренных прямым договором, Лицензиат диспетчеризации обязан заместить мощность использованную вследствие использования резерва нагрузки гарантированной мощностью в течение одного часа после нагрузки.
4. С соблюдением условий действующего законодательства и данных в этих Правилах, решение по поводу замещения использованной мощности иными источниками и нагрузки, принимает Лицензиат диспетчеризации в соответствии с принципом безопасности электроэнергетической системы и минимальной стоимости.
5. С соблюдением принципа безопасности электроэнергетической системы и минимальной стоимости, Лицензиат диспетчеризации имеет право в течение времени более 1-го часа нагрузить то квалифицированное предприятие, производящее электроэнергию, которое не реализовало мощности, данные в заранее определенных графиках поставки электроэнергии в рамках прямого договора и нагрузка этого производителя не вызовет нарушения условий заранее оформленного прямого договора. Условие, данное в настоящем пункте, не освобождает Лицензиата диспетчеризации от обязанности обеспечить выполнение прямого договора.

Статья 19. Заявка о готовности к обеспечению гарантированной мощностью (13.08.2010№46)

1. Объем гарантированной мощности, необходимой для безопасного функционирования единой электроэнергетической системы страны, также период обеспечения гарантированной мощностью единой электроэнергетической системы по каждому источнику гарантированной мощности, определяет Правительство Грузии.
2. Источник гарантированной мощности, не менее, чем за 15 календарных дней до начала каждого отчетного месяца, с целью заявления о готовности, представляет Лицензиату диспетчеризации следующие документы:
 - а) Заявка о готовности к обеспечению гарантированной мощностью (далее «Заявка о готовности»), в которой должно быть указано:
 - а.а) название и технические характеристики станции;
 - а.б.) необходимое время (минуты) до синхронизации с электроэнергетической системой из остановленного состояния;

- а.в.) необходимое время (минуты) от синхронизации с электроэнергетической системой до достижения гарантированной мощности, установленной Правительством Грузии для соответствующего источника гарантированной мощности;
- а.г.) Точные отрезки будущего отчетного периода, в течение которых гарантированная мощность не может быть обеспечена, в том числе, по причине починки или/и ремонта
- б) копию Договора об обеспечении горючим.

3. Для целей этой главы, починка или/и ремонт средств производства источника гарантированной мощности подразумевает работы тех видов, вследствие которых источник гарантированной мощности не в состоянии обеспечить гарантированной мощностью электроэнергетическую систему в соответствии с этими Правилами и его средства производства выведены из распоряжения Лицензиата диспетчеризации.

4. Форму Заявки о готовности составляет и утверждает Лицензиат диспетчеризации.

5. Источник гарантированной мощности обязан по первому требованию представить Лицензиату диспетчеризации документы, подтверждающие технические возможности и параметры средств производства, находящихся в его собственности, в виде, заранее затребованном Лицензиатом диспетчеризации.

6. Представление Заявки о готовности источником гарантированной мощности необходимо для рассмотрения Лицензиатом диспетчеризации его готовности в соответствующем отчетном периоде. Подтверждение готовности подразумевает нахождение соответствующего источника гарантированной мощности в распоряжении Лицензиата диспетчеризации и обеспечение электроэнергетической системы гарантированной мощностью в соответствии с условиями, установленными подпунктами б.а или б.б статьи 17-ой. Ответственность за правильность данных, указанных в Заявке о готовности, налагается на источник гарантированной мощности.

Статья 19¹. Тестирование источника гарантированной мощности (13.08.2010 №46)

1. Готовность источника гарантированной мощности можно проверить путем тестирования.

2. Тестирование источника гарантированной мощности является процессом, подтверждающим готовность источника гарантированной мощности к выполнению требований установленных подпунктами б.а или б.б статьи 17-ой этих Правил. Тестированием источника гарантированной мощности должно быть подтверждено:

- а) в случае, предусмотренном подпунктом «б.а» пункта 1-го статьи 17-ой, в пределах технических параметров соответствующей станции, возможность синхронизации с системой из остановленного состояния – не более 25 минут, возможность набора мощности, определенного Правительством Грузии для соответствующего источника гарантированной мощности – не более следующих 35 минут и возможность сохранения нагрузки – не менее 1 и не более 24 часов;
- б) в случае, предусмотренном подпунктом «б.б» пункта 1-го статьи 17-ой, в пределах технических параметров соответствующей станции, возможность синхронизации с системой из остановленного состояния – не более 24 часов, возможность набора мощности, определенного Правительством Грузии для соответствующего источника гарантированной мощности – не более следующих 12 часов и возможность сохранения нагрузки – не менее 1 и не более 24 часов;

3. Тестирование осуществляется на основании этих Правил и Технической инструкции тестирования, которую, принимая во внимание предложения источника гарантированной мощности, разрабатывает Лицензиат диспетчеризации.

4. Тестирование источника гарантированной мощности осуществляется по требованию Лицензиата диспетчеризации или источника гарантированной мощности. Тестирование источника гарантированной мощности по требованию Лицензиата диспетчеризации должно осуществляться не менее одного раза в год.

5. Тестирование источника гарантированной мощности по требованию источника гарантированной мощности осуществляется в случаях, предусмотренных пунктом 5-ым статьи 20-ой этих Правил (кроме подпункта «д», пункта 5-го статьи 20-ой или когда тестирование уже потребовано Лицензиатом диспетчеризации).

6. Источник гарантированной мощности обязан, вместе с требованием о проведении тестирования, представить Заявку о готовности, предусмотренную статьей 19-ой этих Правил (на представление которой не распространяется срок, предусмотренный пунктом 2-ым статьи 19). Требование источника гарантированной мощности о проведении тестирования, принимая во внимание технические параметры работы электроэнергетической системы, должно быть удовлетворено Лицензиатом диспетчеризации в срок не позднее 7 календарных дней после представления заявки.

7. Принимая во внимание нужды электроэнергетической системы, Лицензиат диспетчеризации имеет право продолжить нагрузку (работу) источника гарантированной мощности и по окончании тестирования, несмотря на то, подтверждена ли тестированием его готовность в соответствии с условиями и в сроки, установленные пунктом 2-ым статьи 19¹.

8. Лицензиат диспетчеризации обязан разграничить количество электроэнергии, выработанное при тестировании и суммарную выработку в соответствующий отчетный период для протекания тестирования, принимая во внимание сроки, определенные в соответствии с этими Правилами.

9. Лицензиат диспетчеризации обязан ознакомить квалифицированное предприятие, закупающее электроэнергию, с документацией, связанной с тестированием не позднее 5-ти рабочих дней после получения соответствующего требования.

Статья 20. Порядок и условия торговли гарантированной мощностью (13.08.2010 №46)

1. Торговля гарантированной мощностью осуществляется только посредством Коммерческого оператора системы.

2. За 10 календарных дней до начала отчетного периода, Лицензиат диспетчеризации высылает Коммерческому оператору системы и соответствующим источникам гарантированной мощности перечень источников гарантированной мощности, готовность которых на следующий отчетный период подтверждена с соблюдением требований, установленных статьей 19-ой, с указанием объема соответствующей гарантированной мощности и прогнозных периодов (дни) обеспечения гарантированной мощностью. Лицензиат диспетчеризации обязан незамедлительно уведомить Коммерческого оператора системы и соответствующие источники гарантированной мощности об изменениях, осуществленных в представленной информации.

3. Коммерческий оператор системы, на основании информации, полученной от Лицензиата диспетчеризации в соответствии с пунктом 2-ым этой статьи, 3-мя календарными днями ранее начала отчетного периода, высылает должное уведомление квалифицированным предприятиям, закупающим гарантированную мощность. Коммерческий оператор системы обязан незамедлительно уведомить квалифицированные предприятия, закупающие гарантированную мощность об изменениях, осуществленных в информации, представленной Лицензиатом диспетчеризации.

4. Коммерческий оператор системы, в отчетный период закупает гарантированную мощность и, соответственно, возмещает стоимость гарантированной мощности только тем источникам гарантированной мощности и только за тот период, чья готовность и период готовности подтверждены Лицензиатом диспетчеризации в соответствии с пунктом 9-ым этой статьи.

5. Стоимость гарантированной мощности не возмещается источникам гарантированной мощности в случае, если источник гарантированной мощности не в состоянии обеспечить энергетическую систему объемом гарантированной мощности, установленным Правительством Грузии в том числе, но не только:

а) в период, починки или/и ремонта средств производства, имеющихся во владении источника гарантированной мощности;

б) в случае, если источник гарантированной мощности во время тестирования, в пределах технических параметров соответствующей станции, не в состоянии обеспечить синхронизацию с системой и/или набор гарантированной мощности, определенной Правительством Грузии и/или сохранение в соответствии с условиями и в сроки, установленные пунктом 2-ым статьи 19¹;

в) в случае аварийной остановки источника гарантированной мощности;

г) в случае, если источник гарантированной мощности после требования Лицензиатом диспетчеризации, в соответствии с условиями и в сроки, установленные пунктом 2-ым статьи 19¹, в пределах технических параметров соответствующей станции, не в состоянии обеспечить синхронизацию с системой и/или набор гарантированной мощности, определенной Правительством Грузии и/или сохранение;

д) в случае не представления источником гарантированной мощности по первому требованию Лицензиата диспетчеризации, документации, подтверждающей технические возможности и параметры средств производства, имеющихся в его владении;

6. В случаях, предусмотренных пунктом 5-ым этой статьи (кроме подпункта «д»), источникам гарантированной мощности не возмещается стоимость гарантированной мощности до подтверждения готовности путем тестирования, а в случаях, предусмотренных подпунктом «д» - до представления соответствующей документации.

7. Для целей этой статьи, стоимость гарантированной мощности не возмещается со дня наступления случая, предусмотренного пунктом 5-ым этой статьи, по день, когда была подтверждена готовность источника гарантированной мощности путем тестирования. Лицензиат диспетчеризации обязан в случаях, предусмотренных пунктами 5-ым и 6-ым, все выданные распоряжения регистрировать в Оперативном журнале Центральной диспетчерской.

8. Источник гарантированной мощности обязан незамедлительно уведомить Лицензиата диспетчеризации об обстоятельствах вызывающих случаи, предусмотренные пунктом 5-ым этой статьи (кроме подпункта «д»), также представить Заявку о готовности и потребовать тестирование, кроме случая, когда тестирование уже потребовано Лицензиатом диспетчеризации.

9. Не позднее 4-х календарных дней после окончания отчетного периода, Лицензиат диспетчеризации представляет Коммерческому оператору системы подтвержденную информацию об источниках гарантированной мощности, в течение отчетного периода находящихся в готовности и фактически обладавших гарантированной мощностью, с указанием периодов (дни) обеспечения гарантированной мощностью, также, количество электроэнергии, выработанной (поданной на шину) источниками гарантированной мощности, в том числе, с указанием количества электроэнергии, выработанной (поданной на шину) во время тестирования, осуществленного на основании требования источника гарантированной мощности.

10. Источники гарантированной мощности, определенные в соответствии с пунктом 9 этой статьи, являются сторонами стандартных условий договора о закупке гарантированной мощности, зарегистрированном Коммерческим оператором системы у Лицензиата диспетчеризации.

11. Закупка гарантированной мощности от Коммерческого оператора системы осуществляется лицензиатами распределения, прямыми потребителями и экспортерами, являющимися сторонами стандартных условий договора о продаже гарантированной мощности, зарегистрированном Коммерческим оператором системы у Лицензиата диспетчеризации.

12. С целью выполнения 10-го и 11-го пунктов этой статьи, Коммерческий оператор системы регистрирует у Лицензиата диспетчеризации стандартные условия договора о купле и продаже гарантированной мощности – как для источников гарантированной мощности, так для квалифицированных предприятий, закупающих гарантированную мощность.

13. Стандартные условия договора являются заранее установленными, нацеленными на многократное использование договорными условиями (типовой договорный формуляр), который Коммерческий оператор системы устанавливает для квалифицированных предприятий. Стандартные условия договора должны регулировать следующие вопросы:

- а) условия купли и продажи гарантированной мощности;
- б) условия и сроки оплаты стоимости гарантированной мощности;
- в) для покупателей гарантированной мощности лицензиатов распределения, прямых потребителей и экспортеров – средства обеспечения уплаты стоимости гарантированной мощности, в том числе, неустойку в разумном размере;
- г) прочие условия, связанные с куплей-продажей гарантированной мощности;

14. На регистрацию стандартных условий, изменений, дополнений а также аннулирования договоров, предусмотренных этой статьей не распространяются требования главы 3-ей этих Правил. Лицензиат диспетчеризации обязан осуществить регистрацию не позднее 5-ти календарных дней после представления регистрационных документов Коммерческим оператором системы. По прошествии указанного срока регистрация будет сочтена осуществившейся.

15. Как стандартные условия, так все изменения и дополнения, не позднее 2-х рабочих дней до вступления в силу, должны быть в письменном виде представлены квалифицированным предприятиям, закупающим гарантированную мощность и опубликованы на веб-сайте Коммерческого оператора системы.

Статья 21. Расчет по обеспеченной гарантированной мощности (13.08.2010№46)

1. Стоимость гарантированной мощности будет возмещена источнику гарантированной мощности, принимая во внимание подтвержденный период готовности источника гарантированной мощности, на ежедневной основе, в сроки, предусмотренные стандартными условиями договора. Возмещение стоимости гарантированной мощности источнику гарантированной мощности осуществляется, невзирая на выработку электроэнергии (подачу на шину) за тот же период.

2. Источники гарантированной мощности, определенные в соответствии с пунктом 9-ым статьи 20-й, осуществляют начисление стоимости гарантированной мощности Коммерческому оператору системы по установленной Комиссией стоимости гарантированной мощности в соответствии с периодом (дни), их готовности, подтвержденным Лицензиатом диспетчеризации.

3. Квалифицированное предприятие, закупающее гарантированную мощность – Лицензиат распределения, прямой потребитель и экспортер обязаны возместить Коммерческому оператору системы стоимость гарантированной мощности (по каждому источнику гарантированной мощности), уплачиваемую источникам гарантированной мощности в соответствующий отчетный период, пропорционально суммарному потреблению квалифицированных предприятий, закупающих гарантированную мощность и их фактическому потреблению в экспорте или доле в экспорте.

Статья 22. Ответственность источника гарантированной мощности и квалифицированного предприятия, закупающего гарантированную мощность (13.08.2010№46)

1. Источник гарантированной мощности обязан держать в готовности имеющиеся в его владении средства производства и по первому требованию Лицензиата диспетчеризации поставить электроэнергию в соответствии с условиями и сроками, предусмотренными настоящими Правилами. Источник гарантированной мощности обязан, с согласия Лицензиата диспетчеризации, произвести починку и/или ремонт средств не реже одного раза в год.

2. Коммерческий оператор системы не является лицом, ответственным за обеспечение электроэнергетической системы гарантированной мощностью. Ответственность за обеспечение электроэнергетической системы гарантированной мощностью налагается на соответствующий источник гарантированной электроэнергии.

Статья 22¹. Порядок производства и продажи электроэнергии источником гарантированной мощности (13.08.2010№46)

1. Гарантированная мощность находится в распоряжении Лицензиата диспетчеризации. Источник гарантированной мощности обязан подчинить мощность Лицензиату диспетчеризации. Соответственно, решение об использовании источника гарантированной мощности и об объеме и

целесообразности нагрузки средств производства, находящихся в его владении, независимо принимает Лицензиат диспетчеризации. Объем гарантированной мощности, установленный Правительством Грузии не освобождает соответствующий источник гарантированной мощности от обязанности держать в готовности имеющиеся в его владении средства производства в соответствии с условиями лицензии производства и требованиями, предусмотренными их техническими параметрами.

2. Продажа электроэнергии выработанной (поданной на шину), в том числе выработанной (поданной на шину) во время тестирования, источником гарантированной электроэнергии осуществляется по прямому договору или при помощи Коммерческого оператора системы (балансовая электроэнергия) в соответствии с настоящими Правилами.

Глава VII. Потери электроэнергии в сети передачи (расход электроэнергии в технологических процессах)

Статья 23. Закупка электроэнергии и возмещение потерь в электросети (25.04.2007 г. № 31)

1. Закупка квалифицированным предприятием электроэнергии (мощности) осуществляется на принадлежащей производителю электроэнергии (мощности) шине, а в случае импорта – в связанном с системой соседней страны пункте приема.

2. Фактические средние потери рассчитываются лицензиатом диспетчеризации в конце каждого расчетного периода, исходя из разницы суммарных объемов электроэнергии, учтенных в пунктах приема и поставки, и других компонентов фактических средних потерь (электроэнергия, потребленная в охранном режиме линии (линий) электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), а также переток электроэнергии в режиме синхронизации). В суммарном количестве не отражается количество электроэнергии, потребляемой в охранном режиме линии (линий) электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), а также переток в режиме синхронизации линии. Отражение количества электроэнергии, потребляемой в охранном режиме линии (линий) электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), а также переток в режиме синхронизации линии осуществляется в фактических средних потерях. Лицензиат диспетчеризации предоставляет показатели фактических средних потерь, в том числе количества электроэнергии, потребляемой в охранном режиме линии (линий) электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), а также переток в режиме синхронизации линии, Коммерческому оператору системы не позднее 7 числа месяца следующего за расчетным периодом. **(10.11.2008 №98).**

3. Во исполнение первого пункта, электроэнергия, закупленная и полученная покупателями – квалифицированными предприятиями (за исключением Коммерческого оператора системы) по соответствующим прямым договорам, в т.ч. на стандартных условиях прямых договоров, рассчитывается с учетом объема электроэнергии, зафиксированного в предварительно определенных покупателем пунктах поставки, и фактических средних потерь (за исключением электроэнергии, потребленной в охранном режиме линии (линий) электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), а также переток электроэнергии в режиме синхронизации). **(10.11.2008 г. №98).**

4. Нормативные потери в сети распределения электроэнергии возмещаются розничными потребителями электроэнергии и квалифицированными предприятиями, получающими электроэнергию от сети распределения. Стоимость потерь учтена в установленных комиссией соответствующих тарифах.

5. Сверхнормативные потери, кроме нормативной потери, также фактические средние потери в сети во время транзита электроэнергии (мощности), рассчитанные в соответствии с пунктом 2-ым настоящей статьи (кроме электроэнергии, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) использованной в режиме защиты линии (линий) электропередачи, также поступившей или перетекшей электроэнергии) возмещается лицензиатом (лицензиатами) владельцами электрической сети в соответствии с законодательством. **(13.08.2010 №46).**

Статья 23¹. Закупка электроэнергии Лицензиатом производства или электростанцией малой мощности для общего станционного расхода. (13.08.2010 №46)

В период остановки средств производства электроэнергии Лицензиатом производства или электростанцией малой мощности, обеспечение общего станционного расхода осуществляется от другого квалифицированного предприятия на основании договоров о купле-продаже и услугах по передаче-диспетчеризации и проведения соответствующей электроэнергии (мощности) или от Коммерческого оператора системы в соответствии со стандартными условиями. (13.08.2010 №46).

Глава VIII. Взаиморасчет

Статья 24. Договорные обязательства изъято (13.08.2010 №46)

Статья 25. Представление финансовых гарантий

1. Если квалифицированное предприятие на пять и более дней задержало оплату стоимости закупленной электроэнергии (мощности) или/и услуг по передаче, диспетчеризации и пропуску электроэнергии, продавец электроэнергии (мощности) или/и лицензиаты передачи, диспетчеризации или/и распределения вправе потребовать от соответствующих квалифицированных предприятий банковскую гарантию для обеспечения погашения стоимости электроэнергии (мощности), подлежащей закупке в последующем расчетном периоде, или услуг по передаче, диспетчеризации или/и пропуску электроэнергии (25.04.2007 №31).

2. В случае если квалифицированное предприятие не может представить затребованные финансовые гарантии, Коммерческий оператор имеет полное право не допускать его к торговле балансовой электроэнергией, а лицензиаты производства, электростанции малой мощности, лицензиаты передачи, диспетчеризации и распределения электроэнергии вправе, в соответствии с настоящими правилами, прекратить этим потребителям электроснабжение или/и предоставление услуг

3. Если квалифицированное предприятие - покупатель электроэнергии (мощности), услуг по передаче, диспетчеризации или/и пропуску электроэнергии (в т.ч. балансовой электроэнергии) задержит оплату стоимости электроэнергии (мощности) или услуг, оно обязано возместить ущерб, нанесенный этой задержкой. (25.04.2007 г. №31).

4. В случае если покупатели – квалифицированные предприятия в течение 27 дней от даты окончания расчетного периода (если прямым договором не предусмотрено иное) не оплатили стоимость электроэнергии (мощности) или услуг в установленные сроки либо не представили (согласно данной статьи) банковские гарантии, продавец электроэнергии (мощности) - квалифицированное предприятие или предоставляющий соответствующие услуги лицензиат вправе потребовать от лицензиата диспетчеризации прекращения соответствующего прямого договора. (25.04.2007 № 31).

5. изъято (13.08.2010 №46).

Статья 25¹. Прекращение (ограничение) подачи электроэнергии (13.08.2010 №46)

1. Основаниями для прекращения (ограничения) подачи электроэнергии квалифицированному предприятию являются:

- а) неуплата стоимости балансовой электроэнергии, закупленной участником оптовой торговли на основании стандартных условий прямого договора о купле-продаже балансовой электроэнергии в срок, установленный стандартными условиями, также нарушение других обязательств, предусмотренных стандартными условиями;
- б) неуплата стоимости гарантированной мощности, обеспеченной на основании стандартных условий прямого договора о продаже гарантированной мощности в срок, установленный соответствующим договором, также нарушение других обязательств, предусмотренных соответствующим договором;
- в) неуплата стоимости передачи и/или диспетчеризации в срок, установленный соответствующим договором об обслуживании, также нарушение других обязательств, предусмотренных соответствующим договором;

г) неуплата стоимости обслуживания Коммерческого оператора системы в срок, установленный настоящими Правилами.

2. Прекращении (ограничении) подачи электроэнергии квалифицированному предприятию обеспечивает Лицензиат диспетчеризации на основании обращения Коммерческого оператора системы или Лицензиата передачи или по собственному решению.

3. Незамедлительно по получении обращения, заинтересованной стороны, Лицензиат диспетчеризации обязан уведомить соответствующее квалифицированное предприятие о прекращении (ограничении) подачи электроэнергии 72 часами ранее. Если за это время не произошло изменения обращения, посланного заинтересованным лицом Лицензиату диспетчеризации или решения, принятого Лицензиатом диспетчеризации, Лицензиат диспетчеризации осуществляет прекращение (ограничение) подачи электроэнергии квалифицированному предприятию. Все квалифицированные предприятия обязаны выполнять требования Лицензиата диспетчеризации о прекращении (ограничении) подачи электроэнергии.

4. Спор, связанный с прекращением (ограничением) подачи электроэнергии не может стать основанием для отсрочки прекращения (ограничения) подачи электроэнергии, кроме случая, когда существует решение правомочного органа. Вопрос о возмещении вреда, причиненного вследствие безосновательного прекращения (ограничения) подачи электроэнергии, решается в соответствии с действующим законодательством.

5. В случае неуплаты стоимости проведения электроэнергии, условия прекращения обслуживания регулируются соответствующим договором о проведении. На этом основании прекращение (ограничение) подачи электроэнергии должно осуществляться с обязательным соблюдением срока уведомления, установленного пунктом 3-им настоящей статьи, о чем также должен быть уведомлен Лицензиат диспетчеризации и Коммерческий оператор системы.

6. Возобновление подачи электроэнергии осуществляется соответственно, на основании обращения Коммерческого оператора системы или Лицензиата передачи или по собственному решению.

7. Требования настоящего пункта распространяются также на лицо, более не являющееся квалифицированным предприятием на момент наступления срока оплаты стоимости балансной электроэнергии, гарантированной мощности, передачи, диспетчеризации, услуг Коммерческого оператора системы.

8. Недопустимо прекращение (ограничение) подачи электроэнергии по праздничным и выходным дням.

Статья 26. Сбор данных

1. Все квалифицированные предприятия обязаны учитывать, посредством имеющихся в их собственности или/и управлении средств, объем выработанной, выданной на шину, переданной, потребленной и распределенной электроэнергии, в соответствии с настоящими правилами.

2. Квалифицированные предприятия должны сделать вышеупомянутые данные доступными для Лицензиата диспетчеризации электроэнергии, Коммерческого оператора системы и своих сторон-контрагентов.

3. На станциях и подстанциях, где находятся пункты приемки и поставки, следует вести оперативные журналы регистрации показаний расчетных и технических счетчиков, которые должны быть заверены заинтересованными сторонами, Лицензиатом диспетчеризации и Коммерческим оператором системы. В оперативный журнал ежечасно вносятся показания расчетных и технических счетчиков.

4. На станциях и подстанциях, где невозможно ежечасно снимать показания счетчиков, показания должны сниматься и вноситься в оперативный журнал как минимум, раз в 10 дней. Список вышеуказанных станций и подстанций составляет Коммерческий оператор системы.

5. В конце каждого расчетного периода, квалифицированное предприятие обязано, вместе с полномочными представителями всех сторон – участников приема и поставки электроэнергии - в пунктах поставки и приемки электроэнергии, опираясь на содержащиеся в оперативном журнале записи показаний расчетного счетчика (счетчиков) (по напряжениям), составить, в установленной форме, акт (акты) приема-сдачи выработанной, поставленной и потребленной электроэнергии.

6. Число оригиналов актов определяется количеством сторон-контрагентов квалифицированного предприятия, а также по два оригинала Коммерческому оператору и Лицензиату диспетчеризации.

7. На станциях и подстанциях соответствующими квалифицированными предприятиями и Лицензиатами передачи назначаются, на основании приказа, лица, ответственные за контроль над учетом. Ответственное лицо обязано вести систематический контроль над правильностью снятия показаний счетчиков, ведением оперативного журнала и составлением соответствующего баланса на станциях и подстанциях.

8. Данные, зафиксированные в соответствующем Акте оперативных показаний, по завершении расчетного периода незамедлительно должны быть переданы Коммерческому оператору системы и Лицензиату диспетчеризации, а надлежащим образом оформленный и заверенный квалифицированным предприятием Акт, не позднее двух календарных дней после завершения расчетного периода, представляется Лицензиату диспетчеризации, который проверяет, и не позднее двух календарных дней со дня получения, передает Коммерческому оператору системы **(25.04.2007 № 31)**.

9. Нарушение требования о представлении вышеупомянутых актов в указанные сроки вызывает штрафование квалифицированного предприятия в соответствии с условиями Договора, оформленного с коммерческим оператором.

10. Внесение изменений в Акт приема-сдачи выработанной, поставленной и потребленной электроэнергии производится в порядке, предусмотренном для оформления вышеуказанного Акта.

11. В случае, если Лицензиат диспетчеризации не соглашается с данными, отраженными в представленном Акте приема-сдачи, он должен немедленно сообщить об этом Коммерческому оператору системы, с указанием обоснованной причины несогласия. Для решения разногласия создается рабочая группа с участием Коммерческого оператора системы, Лицензиата диспетчеризации и соответствующего квалифицированного предприятия. Рабочая группа должна принять решение в соответствии с пунктом 4 статьи 27 настоящих правил **(25.04.2007 № 31)**.

Статья 27. Реестр учетности и управление данными

1. Коммерческий оператор вносит показания о выработанной, поставленной и потребленной электроэнергии, зафиксированные в Актах приема-сдачи, в единую базу оптовой купли-продажи.

2. Коммерческий оператор системы в срок 7 календарных дней обрабатывает фактические данные, полученные Лицензиатом диспетчеризации, путем их сверки с договорными объемами и актами приема-сдачи и представляет информацию квалифицированным предприятиям и лицензиатам передачи-диспетчеризации о выполнении договоров, зарегистрированных ими, объемах балансовой электроэнергии и полученной в электроэнергетической системе и поставленной электроэнергии. **(13.08.2010 № 46)**.

3. Если квалифицированные предприятия не соглашаются с обработанной и представленной Коммерческим оператором информацией, они должны в течение двух календарных дней сообщить об этом Коммерческому оператору в письменном виде, с указанием обоснованных причин разногласий. Для решения разногласий создается рабочая группа в составе Коммерческого оператора системы, Лицензиата диспетчеризации и соответствующих квалифицированных предприятий.

4. Рабочая группа должна принять окончательное решение не позднее чем через два календарных дня, простым большинством голосов. Составленное рабочей группой заключение должно быть оформлено в

виде протокола. В том случае, если та или иная сторона не соглашается с решением рабочей группы, она вправе его обжаловать в соответствии с действующим законодательством Грузии.

5. Акты о приеме-сдаче выработанной, поставленной и потребленной электроэнергии и официальная информация, представленная Коммерческим оператором системы согласно статьи 15 настоящих Правил, служат основанием для производства окончательного расчета между сторонами, в т. ч. для корректировки расчета, осуществленного на основании информации, отмеченной в оперативном журнале **(25.04.2007 № 31)**.

6. Коммерческий оператор системы, в течение 20 дней со дня завершения каждого расчетного месяца представляет квалифицированным предприятиям заключительную информацию для осуществления расчета на основании надлежащей обработки (анализа) информации, представленной Лицензиатом диспетчеризации **(25.04.2007 № 31)**.

Глава IX. Услуги по передаче, диспетчеризации и пропуску электроэнергии (мощности)

Статья 28. Услуги по передаче, диспетчеризации и пропуску электроэнергии (мощности) (28.06.2007 № 46)

1. Услуги по передаче, диспетчеризации и пропуску электроэнергии предоставляются лишь на основании соответствующего Договора о купле-продаже услуг по передаче, диспетчеризации и пропуску электроэнергии.

2. Оплата услуг Лицензиата диспетчеризации электроэнергии осуществляется квалифицированными предприятиями за каждый киловатт-час электроэнергии полученной (учтенной) в пунктах накопления вследствие осуществленных ими операций, а оплата услуг Лицензиата передачи – в соответствии с тарифом, установленным Комиссией за эту услугу по полному объему электроэнергии, экспортированной по межсистемной линии электропередачи (по линии электропередачи, предназначенной для межсистемного перетока), также переданной в пункты накопления посредством передающей сети (в т. ч. в случае, предусмотренном пунктом 3-им настоящей статьи). **(13.08.2010 № 46)**

3. Если квалифицированное предприятие получает (потребляет) переданную через сеть передачи электроэнергию по сети, принадлежащей Лицензиату распределения, то стоимость услуг по передаче Лицензиат распределения – владелец сети выплачивает, исходя из разницы между объемами электроэнергии, поставленной из сети передачи в пункты поставки, и электроэнергии, полученной квалифицированным предприятием с использованием сети передачи, а квалифицированное предприятие выплачивает стоимость услуг по передаче, исходя из полного объема электроэнергии, полученной (потребленной) принадлежащей ему сетью с использованием сети передачи.

Статья 29. Договор о купле-продаже услуг по передаче, диспетчеризации или/и пропуску электроэнергии, обязательства по взаимному допуску к электросети (25.04.2007 № 31)

1. Прямой договор о закупке услуг по передаче, диспетчеризации и пропуску электроэнергии (мощности) в обязательном порядке представляется на регистрацию Лицензиату диспетчеризации.

2. Любые изменения или/и дополнения в прямой Договор составляются в форме письменного договора. Такая поправка прямого Договора подлежит представлению на регистрацию Лицензиату диспетчеризации.

3. Все квалифицированные предприятия обязаны иметь прямые Договоры на закупку услуг по передаче и диспетчеризации электроэнергии (мощности).

4. Квалифицированные предприятия не имеют права отказывать соответствующему заинтересованному лицу в пропуске электроэнергии (мощности) по принадлежащей им сети, кроме случаев, когда отказ обоснован неплатежом соответствующей стоимости услуг по пропуску или пропускной способностью сети. Кроме пропуски электроэнергии (мощности) по сети передачи соответствующее полномочное лицо может потребовать пропуск электроэнергии (мощности) как по сети Лицензиата производства или

распределения, так и по сети, принадлежащей электростанции малой мощности или/и прямому потребителю. В таких случаях: **(25.04.2007 № 31)**:

а)если заинтересованное лицо требует пропуска электроэнергии (мощности) по сети, принадлежащей Лицензиату производства или распределения, электростанции малой мощности или прямому потребителю, то пропуск этой электроэнергии (мощности) не обязывает владельца сети запастись электроэнергией (мощностью), необходимой для балансирования фактического потребления (если Договор о пропуске электроэнергии не предусматривает чего-либо иного). Соответственно:

а.а)если, при отсутствии соответствующего соглашения о снабжении электроэнергией (мощностью), необходимой для балансирования фактического потребления, будет иметь место несанкционированное потребление электроэнергии (мощности), принадлежащей владельцу сети, последний вправе потребовать возмещения нанесенного ущерба и заставить заплатить за объем несанкционированно потребленной электроэнергии (мощности), в соответствующий расчетный месяц, стоимость электроэнергии (мощности), закупленной им по наиболее дорогой цене;

а.б)сверхнормативные потери в сети электроэнергии возмещаются владельцем электросети по наиболее высокой цене за электроэнергию (мощность), закупленную для обеспечения фактических нужд потребителя (получателя).

б)Если затребованные услуги по пропуску касаются сети распределения, то в таком случае, согласно действующему законодательству, стоимость пропуска устанавливается комиссией

в)Если затребованные услуги по пропуску касаются сети, которая не является собственностью Лицензиата распределения, то, согласно Гражданскому кодексу Грузии, владелец сети обязан терпеть, для обеспечения надлежащей связи, пользование его сетью и получать за пользование сетью (пропуск электроэнергии (мощности)) соответствующую компенсацию, исходя из взаимного соглашения сторон.

5.Лицензиат производства или электростанция малой мощности вправе поставлять, при наличии соответствующего требования, прямому потребителю или/и другому квалифицированному предприятию электроэнергию (мощность) прямо посредством своей собственной сети. В таком случае на поставщика электроэнергии возлагается обязательство по снабжению электроэнергией (мощностью), требующейся для балансирования фактического потребления потребителя, если заключенный между ними Договор не предусматривает какого-либо другого условия **(25.04.2007 № 31)**.

6.С целью сбора стоимости осуществленной передачи и диспетчеризации, а также обслуживания Коммерческим оператором системы от розничного потребителя, оформившего Договор о купле-продаже электроэнергии с электростанцией малой мощности, тот Лицензиат распределения электроэнергии, к сети распределения которого подключен такой потребитель, обязан (без требования какой-либо дополнительной платы), получить от указанного розничного потребителя, находящегося в зоне его действия, всю стоимость осуществленной передачи и диспетчеризации, а также обслуживания Коммерческим оператором системы и полностью возместить ее, соответственно, Лицензиатам передачи и диспетчеризации и Коммерческому оператору системы. **(31.10.2007 №88)** .

7.В соответствии с пунктом 6 настоящей статьи, стоимость осуществленной передачи и диспетчеризации, а также обслуживания Коммерческим оператором системы, Лицензиат получит, вместе со стоимостью пропуска, от розничного потребителя, оформившего Договор о купле-продаже электроэнергии с электростанцией малой мощности. **(31.10.2007 №88)**.

Глава IX¹. Работа электроэнергетической системы в параллельном режиме (25.04.2007 № 31)

Статья 29¹. Управление работой в параллельном режиме, ее осуществление и расчет

1. Договор о работе в параллельном режиме, оформленный Лицензиатом диспетчеризации на основании предварительного соглашения, оформленного с Коммерческим оператором системы, служит

устойчивости и стабильности электроэнергетических систем, как Грузии, так и соседних стран, на основании взаимного балансирования (обмена) имеющихся в электросистемах мощностей.

2. Электроэнергией (мощностью), поступающей в параллельном режиме в электроэнергетическую систему Грузии, удовлетворяются фактические нужды квалифицированных предприятий - за счет электроэнергии (мощности), поступившей из электроэнергетической системы соседней страны.
3. Работа (подключение) Лицензиата диспетчеризации электроэнергии в параллельном режиме с соседними электроэнергетическими системами требует взаимодействия лицензиата диспетчеризации и коммерческого оператора системы (что можно будет детально сформулировать в Меморандуме о взаимном сотрудничестве).
4. Техническое управление перетока электроэнергии в электроэнергетическую систему Грузии, осуществляется Лицензиатом диспетчеризации, а заключительный анализ информации, обработанной Лицензиатом диспетчеризации, для ее отражения в расчетной информации, выполняется Коммерческим оператором системы.
5. Переток, в параллельном режиме, электроэнергии (мощности) из электроэнергетической системы Грузии в электроэнергетическую систему соседней страны осуществляется за счет электроэнергии (мощности), возвращенной (поставленной) соответствующими потребителями производства, распределения или/и прямыми потребителями.
6. Возврат электроэнергии, поступившей в параллельном режиме в электроэнергетическую систему Грузии и потребленной (полученной) квалифицированным предприятием, будет осуществляться электроэнергией того же объема, на основании графика, согласованного с Коммерческим оператором системы и Лицензиатом диспетчеризации или/и при работе в параллельном режиме, электроэнергетической системе соседней страны, в случае, когда эта электроэнергия потребуется или по их требованию.
7. Квалифицированные предприятия обязаны вернуть Лицензиату диспетчеризации поступившую в параллельном режиме и потребленную ими электроэнергию (мощность) электроэнергией того же объема, произведенной или закупленной на основании прямого Договора.
8. Если в целях, предусмотренных настоящей статьей, квалифицированное предприятие не имеет соответствующих источников электроэнергии (мощности), закупленной или произведенной на основании прямого Договора, возврат потребленной (полученной) им электроэнергии (мощности) будет осуществляться за счет закупки на стандартных условиях балансовой электроэнергии.
9. Фактические потери, возникшие в электроэнергетической системе Грузии в результате взаимного перетока электроэнергии (мощности) в период действия Договора о работе в параллельном режиме, покрываются индивидуально в пунктах поставки теми квалифицированными предприятиями, которыми получена (потреблена) перетекшая электроэнергия для обеспечения их фактического потребления.
10. При начислении на квалифицированное предприятие электроэнергии (мощности), перетекшей в параллельном режиме, используется установленный настоящими правилами порядок расчета и начисления потерь.
11. Вместе с Договором о работе электроэнергетических систем в параллельном режиме, с электроэнергетической системой этой же соседней страны, действуют и другие договоры об импорте или/и экспорте электроэнергии (мощности).
12. В отличие от деятельности по импорту и экспорту электроэнергии (мощности), работа электроэнергетических систем в параллельном режиме (взаимный переток электроэнергии (мощности)) не представляет собой экономическую деятельность.
13. При необходимости аннулирования соответствующего Договора о работе в параллельном режиме, решение об этом принимается лишь по взаимному соглашению Лицензиата диспетчеризации и

Коммерческого оператора системы, с тем, чтобы удовлетворить законные интересы существующих в системе квалифицированных предприятий. То же условие соблюдается и при истечении срока Договора о работе в параллельном режиме.

14. По окончании действия Договора о работе в параллельном режиме сальдо-переток (кроме нулевого) электроэнергии рассматривается как экспорт или импорт электроэнергии. Соответственно, в части сальдированной электроэнергии Лицензиат диспетчеризации электроэнергии является импортером или экспортером, и:

а)если сальдо-переток электроэнергии, перетекшей из Грузии, больше нуля, и уплаченная Лицензиату диспетчеризации из соседней страны сумма не удовлетворяет законных требований квалифицированных предприятий, существующих в электроэнергетической системе Грузии, то разница возмещается Лицензиатом диспетчеризации;

б)если сальдо-переток перетекшей в Грузию электроэнергии меньше нуля, и квалифицированным предприятиям следует возратить Лицензиату диспетчеризации электроэнергию (мощность), перетекшую в параллельном режиме и потребленную (полученную) ими, они обязаны произвести выплату Лицензиату диспетчеризации по цене, предусмотренной для сальдо-перетока соответствующим Договором о работе в параллельном режиме (или по условной цене, установленной этим Договором).

Глава X.Баланс электроэнергии (мощности)

Статья 30.Годовой баланс электроэнергии (мощности)

1.Для составления годового прогнозного баланса электроэнергии (мощности) Лицензиат диспетчеризации электроэнергии, не позднее 1 июля каждого календарного года получает от квалифицированных предприятий заявки в установленной форме о поставках-нуждах в электроэнергии (мощности) на период с 1 сентября соответствующего года по 31 августа последующего года включительно.

2.Лицензиат диспетчеризации, не позднее 20 июля каждого календарного года, с учетом полученных заявок и фактического баланса электроэнергии (мощности) предыдущего года, разрабатывает и высылает министерству на утверждение прогнозный баланс электроэнергии (мощности) на последующий год.

3.Министерство утверждает прогнозный баланс электроэнергии (мощности), представленный Лицензиатом диспетчеризации, не позднее 1 августа каждого года. Годовой баланс электроэнергии (мощности) содержит период с 1 сентября текущего года по 31 августа последующего года включительно.

4.Квалифицированные предприятия обязаны, по требованию Лицензиата диспетчеризации, дополнительно представить заявки для корректировки годового баланса (25.04.2007 № 31).

Статья 31.Планы поставки и потребления

1.В рамках утвержденного баланса электроэнергии (мощности) лицензиат диспетчеризации осуществляет ежедневное и почасовое планирование средств генерации и источников поставки, в соответствии с прямыми Договорами, оформленными между квалифицированными предприятиями.

2.С этой целью стороны прямого Договора обязаны представлять Лицензиату диспетчеризации, за четыре рабочих дня до начала каждого расчетного периода, почасовые графики потребления и поставки на следующий расчетный период в рамках Договора. Касательно изменений, вносимых в вышеуказанные графики, сторона (стороны) должны уведомлять Лицензиата диспетчеризации и остальные стороны Договора минимум за два рабочих дня. При наличии несоответствий в представленных Лицензиату диспетчеризации графиках потребления и поставки, Лицензиат диспетчеризации немедленно сообщает об этом сторонам и предлагает исправить неточности, с

указанием разумно приемлемого срока. В случае не достижения или задержки с достижением соглашения между сторонами, а также непредставления графиков потребления и поставки на последующий расчетный период или предусмотренных пунктом 5 статьи 9 настоящих Правил заявок потребления и поставки на следующий день, Лицензиат диспетчеризации полномочен осуществить балансирование потребления и поставки, а также составить планы поставки и потребления электроэнергии (мощности) по своему усмотрению или/и по статистическим данным соответствующей поставки и потребления аналогичного периода прошедшего балансного года. **(31.10.2007 №88).**

3. Лицензиат диспетчеризации электроэнергии обязан официально сообщать квалифицированным предприятиям о планах средств генерации и источников поставки сразу же после их утверждения.

4. Исполнение плана поставки и потребления электроэнергии (мощности), составленного Лицензиатом диспетчеризации, обязательно для всех лиц, которые осуществляют производство, экспорт, импорт, передачу, распределение, диспетчеризацию, потребление и транзит электроэнергии. Указанные планы налагают на каждого из них конкретные обязательства и ответственность.

5. Квалифицированные предприятия обязаны безусловно исполнять оперативные распоряжения, выданные Лицензиатом диспетчеризации, кроме случаев, предусмотренных законодательством **(25.04.2007 № 31).**

6. изъято(13.08.2010№46).

7. Лицензиат диспетчеризации электроэнергии обязан:

а) осуществлять планирование и диспетчеризацию единой энергосистемы таким образом, чтобы параметры электроэнергии (частота, напряжение и т.д.) соответствовали установленным стандартам;

б) обеспечивать в любой момент времени балансирование поставки и потребления электроэнергии;

в) с соблюдением условий настоящих правил, ежедневно представлять коммерческому оператору системы информацию об электроэнергии (мощности), полученной или/и выданной в пунктах поставки и приема, отраженной в графиках поставки и потребления, и информацию о (поставленной или/и потребленной) электроэнергии (мощности), фактически зафиксированной на счетчиках, а также имеющуюся в его распоряжении информацию о выполнении прямых договоров. Вместе с тем, ему следует ежедневно представлять записи обо всех тех указаниях или инструкциях, которые были выданы им в течение предыдущего дня, и отмечать все те изменения, которые были внесены в заранее составленные графики производства или/и поставки электроэнергии (мощности) **(25.04.2007 № 31).**

8. В случае, если вследствие обстоятельств технического характера, имеющих место в электроэнергетической системе, нет возможности выполнить надлежащим образом условия того или иного договора, и такое нарушение исполнения договора явно повлияет на исполнение Договора в период отчетного месяца, Лицензиат диспетчеризации обязан немедленно сообщить об этом сторонам, а если та или иная сторона потребует разъяснений, выдать письменное обоснование, с пояснением причин, вызывающих невыполнение условий прямого Договора (в срок, предусмотренный пунктом 9 настоящей статьи) **(25.04.2007 № 31).**

9. Оперативные сообщения, требования или/и поручения Лицензиата диспетчеризации должны быть зарегистрированы обеими сторонами. Регистрация может производиться как в письменном виде, так и в виде устной (аудио-) записи. Оперативные сообщения, требования и поручения диспетчера являются открытой информацией. Записи оперативного сообщения или/и требования Лицензиата диспетчеризации должны выдаваться Лицензиатом диспетчеризации и квалифицированным предприятием в течение трех рабочих дней с даты поступления требования соответствующего заинтересованного квалифицированного предприятия **(25.04.2007 № 31).**

Глава XI. Оптовый учет электроэнергии

Статья 32. Цель учета электроэнергии в электросистеме

1. Основной целью учета электроэнергии в энергосистеме является получение подлинной информации об импорте, экспорте, транзите, генерации, передаче, распределении и потреблении электроэнергии, для осуществления соответствующего расчета за электроэнергию (мощность) между квалифицированными предприятиями.

2. Система учета должна обеспечивать оценку усредненного объема количества и мощности электроэнергии:

- а) выработанной генераторами электростанций;
- б) потребленной (в отдельности) на собственные и хозяйственные нужды электростанциями и подстанциями;
- в) потребленной на производственные нужды в энергосекторе;
- г) отпущенной (переданной) по линиям, отходящим от шин электростанций непосредственно к потребителям;
- д) переданной или полученной из сети другого владельца;
- е) поставленной из электросети потребителю;
- ж) переданной по экспорту и полученной по импорту;
- з) проходящей транзитом из одной страны в другую (через Грузию);
- и) расход электроэнергии в линиях электропередачи, находящихся в режиме защитного напряжения **(25.04.2007 № 31)**;
- к) определение потерь по напряжениям в сети передач **(25.05.2007 № 31)**.

3. Учет активной электроэнергии (мощности) следует организовать таким образом, чтобы он позволял решать поставленные задачи, такие как **(25.04.2007 № 31)**:

- а) определение количества поставки электроэнергии, переданной в электроэнергетической системе на различных ступенях напряжения;
- б) составление балансов электроэнергии (мощности) и установление реальных потерь электроэнергии (мощности) на всех ступенях напряжения электроэнергетической системы;
- в) контроль над соблюдением квалифицированными предприятиями установленных режимов потребления электроэнергии и балансов электроэнергии (мощности).

4. Учет реактивной электроэнергии должен позволять:

- а) определять реактивную мощность, которая была поставлена квалифицированным предприятиям или была выдана ими **(25.04.2007 № 31)**;
- б) учитывать реактивную электроэнергию, вырабатываемую компенсирующими устройствами;
- в) обеспечивать контроль над передачей реактивной электроэнергии межсистемными линиями;
- г) определять реактивную мощность, выработанную генератором **(25.04.2007 № 31)**.

5. Устройства учета и устройства контроля качества электроэнергии должны удовлетворять требованиям «Правил эксплуатации, устройства и использования энергообъектов и других технических средств в энергетике» и «Правил поставки и потребления электроэнергии (мощности)», и должны быть включены в реестр измерительных приборов. Указанные приборы должны быть смонтированы в соответствии с инструкциями по установке электроустройств.

Статья 33. Принципы учета электроэнергии

1. В соответствии с установленными стандартами, действующими нормами и требованиями квалифицированное предприятие и Лицензиат передачи и диспетчеризации обязаны вести учет полного количества электроэнергии и мощности, произведенных, поставленных, переданных или полученных в точках приема или передачи. Представлять Лицензиату диспетчеризации и Коммерческому оператору все данные об учете и обеспечивать по требованию доступность этой информации для любой другой стороны-контрактора или физически связанной стороны.

Коммерческий оператор системы вправе проводить инспектирование расчетной системы учета любого квалифицированного предприятия и Лицензиата.

2. Для каждого подсоединения следует определять точку учета, в которой будет смонтирован электросчетчик и устроена система учета.
3. Квалифицированное предприятие, Лицензиаты производства, передачи и диспетчеризации электроэнергии несут ответственность за монтаж системы учета в своей точке учета, исправность и функционирование системы учета, согласно требованиям настоящих Правил.
4. Коммерческий оператор обеспечивает квалифицированные предприятия и Лицензиатов перечнем приоритетов, на основе которого квалифицированные предприятия и Лицензиаты должны в течение шести месяцев привести принадлежащие им системы учета в соответствие с требованиями «Правил эксплуатации, устройства и использования энергообъектов и других технических средств в энергетике» и «Правил поставки и потребления электроэнергии (мощности)».
5. Расходы на монтаж и обновление, наладку и пуск, обслуживание и эксплуатацию устройств учета электроэнергии в собственных точках учета несут квалифицированное предприятие или/и соответствующий Лицензиат передачи и диспетчеризации.
6. Система учета электроэнергии и оборудование должны быть защищены от несанкционированного вмешательства в их работу, во избежание изменения или посягательства на показания счетчика.
7. Квалифицированные предприятия и Лицензиаты имеют право получать из базы данных учета Коммерческого оператора системы ту информацию, которая касается выработанной, переданной или потребленной ими электроэнергии и/или мощности.
8. Метрологический контроль над методом измерения, используемым для учета электроэнергии, осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

Статья 34. Хранение данных

1. Данные по учету должны храниться в базе данных учета:
 - а) в течение 13 месяцев, в доступном формате;
 - б) в течение 6 лет в архиве.
2. При наличии ошибок, допущенных в учете электроэнергии, перерасчет данных учета производится с того предыдущего периода, в который проводилась последняя техническая проверка прибора, кроме тех случаев, когда учетное электроустройство (информация, переданная в базу данных) дает возможность точного определения более короткого периода, подлежащего пересчету. **(31.10.2007 №88).**

Статья 35. Ответственность за учет

1. Материальная и юридическая ответственность за сохранность расчетных приборов, неприкосновенность наложенных на них пломб, повреждения, нанесенные в результате вмешательства людей, а также нарушение цепей учета возлагается на квалифицированное предприятие, Лицензиата, на балансе которых находится устройство размещения счетчиков.
2. На каждую часть устройства учета (покрытия шкафов трансформаторов тока и напряжения, коробки подсоединения, коробки тяги, терминальные коробки, коробки ответвления, испытательные блоки, колпаки счетчиков и счетчики) владелец счетчика наносит соответствующую маркировку (ярлыки), которая должна соответствовать регистрационным данным у Коммерческого оператора.
3. Квалифицированные предприятия и Лицензиаты передачи обязаны в любое время суток обеспечивать неограниченный доступ к расчетным приборам уполномоченного представителя Коммерческого оператора системы.

Статья 36. Реестр учета

1. Коммерческий оператор системы должен создать и вести единый реестр учета, включающий полную информацию о точках учета отношений оптовой купли-продажи электроэнергии (мощности).
2. Реестр должен содержать:
 - а) регистрацию точек учета;
 - б) данные о проверке точек учета.

Глава XI¹. Дерегулированные электростанции (25.04.2007 № 31)

Статья 36¹. Электростанции малой мощности (10.11.2008 № 98)

1. Если электроэнергия, (полностью или частично) переданная электростанцией малой мощности в пункт приема, не является закупленной на основании заранее оформленного прямого Договора, то электростанция малой мощности считается продавцом этой электроэнергии Коммерческому оператору системы, в соответствии с прямым Договором, составленным по стандартным условиям.
2. В рамках прямого Договора, составленного по стандартным условиям, Коммерческий оператор системы при закупке балансовой электроэнергии от дерегулированных электростанций малой мощности осуществляет расчет:
 - а) С 1 сентября до 1 мая каждого календарного года – на основании стандартных условий прямого договора по наивысшему тарифу (цене) электроэнергии, проданной производителем Коммерческому оператору системы, кроме тарифа электроэнергии, выработанной в режиме тестирования источником гарантированной мощности. **(13.08.2010 № 46).**
 - б) С 1 мая по 1 сентября каждого календарного года – по тарифу тех гидроэлектростанций с регулируемым фиксированным тарифом, для которых Комиссией установлен самый низкий тариф.
3. **изъято (13.08.2010 № 46).**

Статья 36². Новопостроенная электростанция (05.12.2011)

1. Если электроэнергия (полностью или частично), переданная новопостроенной электростанцией в пункте приёма, не закуплена по предварительно оформленному прямому договору (в том числе, по прямому договору, оформленному между квалифицированным предприятием, владельцем электростанции, и коммерческим оператором системы в соответствии с действующим законодательством или/и законодательным актом правительства Грузии), новопостроенная электростанция считается продавцом этой электроэнергии коммерческому оператору по прямому договору, составленному на стандартных условиях.
2. Коммерческий оператор системы в пределах прямого договора, составленного на стандартных условиях, при закупке балансовой электроэнергии от новопостроенной электростанции, осуществляет расчёт:
 - а) с 1 сентября по 1 мая каждого календарного года – на основании стандартных условий прямого договора по самому высокому тарифу (цене) электроэнергии, проданной производителем электроэнергии (мощности) коммерческому оператору системы, кроме тарифа на электроэнергию, выработанную в режиме тестирования гарантированного источника мощности;
 - б) с 1 мая по 1 сентября каждого календарного года – по тарифу тех гидроэлектростанций с регулируемым фиксированным тарифом, для которых Комиссией установлен самый низкий тариф. **(05.12.2011).**

Глава XII. Решение споров

Статья 37. Решение

Споры, связанные с настоящими Правилами, решаются в соответствии с законодательством Грузии.

**Статья 37¹. Временное правило обеспечения системным резервом мощности
(28.06.2007 № 46 – до 1 сентября 2007)**

1. Для обеспечения электроэнергетической системы системным резервом мощности Коммерческий оператор системы на основании договорных отношений в соответствующем объеме закупает (резервирует) системный резерв мощности у гарантированного источника резерва.
2. Коммерческий оператор системы должен обеспечить электроэнергетическую систему Грузии системным резервом мощности, в объеме не менее 10% прогнозного потребления электроэнергии электроэнергетической системой Грузии.
3. Системный резерв мощности находится в распоряжении Лицензиата диспетчеризации и используется для балансирования поставки-потребления электроэнергии (мощности). При этом, продажа электроэнергии гарантированным источником резерва (соответствующим производителем электроэнергии), в рамках заранее оформленного прямого Договора, может осуществляться лишь при условии достижения предварительного соглашения с Коммерческим оператором системы.
4. Лицензиат распределения, прямой потребитель и экспортер обязаны возместить Коммерческому оператору системы полную стоимость обеспечения системным резервом мощности. Коммерческий оператор системы вправе, при необходимости, воспользоваться также средством обеспечения платежа, предусмотренного законодательством и настоящими Правилами.
5. Сборы стоимости системного резерва мощности с Лицензиата распределения, прямых потребителей и экспортеров, и возмещение соответствующему квалифицированному предприятию осуществляет Коммерческий оператор системы.
6. Коммерческий оператор вправе прекратить действие прямых договоров, упоминаемых в первой статье, с условием высылки на 20 календарных дней раньше квалифицированному предприятию-производителю предупреждения, если заключенный между ними Договор не предусматривает иного условия.
7. Истечение срока действия настоящей статьи не освобождает стороны от исполнения финансового обязательства.

Глава XIII. Переходные положения

Статья 38. Вопросы, подлежащие урегулированию в переходный период в связи с введением настоящих правил

1. **Изъято (28.06.2007 № 46).**
2. Подача электроэнергии на территорию Абхазии осуществляется от гидроэлектростанций Ингури ГЭС и каскада Варднили ГЭС, в соответствии с утвержденными объемами прогнозного баланса электроэнергии (мощности). Гидроэлектростанции Ингури ГЭС и каскада Варднили ГЭС вычитают из своей выработки объем электроэнергии, поставляемый на территорию Абхазии, пропорционально электроэнергии, выработанной ими в соответствующий расчетный период, и осуществляют ее учет, исходя из настоящих правил и по тарифу, установленному Комиссией. В случае, если подача электроэнергии на территорию Абхазии происходит за счет закупленной Коммерческим оператором системы электроэнергии, Ингури ГЭС и каскады Варднили ГЭС обязаны, в последующие расчетные периоды, подать Коммерческому оператору системы эквивалентное количество электроэнергии. Коммерческий оператор системы полномочен продать означенную электроэнергию по цене купленной им и поданной на территорию Абхазии электроэнергии. При экспорте этой электроэнергии Коммерческим оператором системы, формирование цены происходит в соответствии с оформленным Договором об экспорте или/и обмене. На такие случаи не распространяется пункт 6 статьи 14 настоящих Правил. (31.10.2007 №88).

3. В случае неплатежа покупателями Союза (ассоциации) оптового рынка электроэнергии стоимости электроэнергии, закупленной в июле и августе 2006 г., в Союзе (ассоциации) оптового рынка электроэнергии и членских взносов, Союз (ассоциация) оптового рынка электроэнергии вправе потребовать от лицензиата диспетчеризации прекращения или ограничения поставок электроэнергии покупателям Союза (ассоциации) оптового рынка электроэнергии.

4. Изъято **(31.10.2007 №88)**.

5. В соответствии с настоящими Правилами представление информации осуществляется в письменной форме. Вместе с тем, в случае предварительной договоренности поставка информации может осуществляться с помощью электронной почты, телефонограммы, факса или других средств **(25.04.2007 № 31)**.

6. До упорядочения технического оснащения систем учета, в т. ч. до упорядочения технического оснащения систем учета, необходимых для распределения между лицензиатами передачи сумм, подлежащих выплате Коммерческому оператору системы или подлежащих получению от него, следует использовать ту же пропорцию, что и пропорция, существующая между установленными Комиссией нормативными потерями в сети передачи АО «Грузросэнерго» и ООО «Грузинская государственная электросистема». При этом, действие данного пункта определить до 1 июля 2007 г. **(25.04.2007 № 31)**.

7. Сразу же после упорядочения технического оснащения систем учета или/и после того, как стало возможным выполнить, в рамках соответствующей сети передач, условие, предусмотренное подпунктом «б» пункта 3 статьи 32 настоящих Правил, Лицензиат диспетчеризации обязан немедленно уведомить министерство о вышеизложенном и указать на результаты, полученные в результате этого упорядочения, в т. ч. о возможностях, связанных с точным учетом электроэнергии (мощности), полученной, переданной в сети передач в результате этого упорядочения **(25.04.2007 № 31)**.

8. Пункт 5 статьи 13 и пункт 8 статьи 31 настоящих Правил вступают в действие с 1 июля 2007 г.

9. До упорядочения Лицензиатом производства или электростанциями малой мощности систем учета электроэнергии (в сроки, предусмотренные пунктом 6 данной статьи), при остановке средств производства электроэнергии на время, менее одного расчетного периода, в случае излишка между полученной им из системы и произведенной в этот период электроэнергией, расчет за полученный объем (остаток) будет производиться на основании прямых договоров о купле-продаже и обслуживании электроэнергией (мощностью), кроме случая, когда обеспечение общестанционного расхода электроэнергии полностью осуществляется на основании прямых договоров о купле-продаже и обслуживании электроэнергией (мощностью), оформленных с другим квалифицированным предприятием.

10. На расчетный период ноября 2007 года, объемы прогнозных мощностей, резервируемые по Договору, зарегистрированному Лицензиатом диспетчеризации в форме стандартных условий, не рассчитываются. Источники генерации, посредством которых, на расчетный период ноября 2007 года, будет обеспечена прогнозная мощность, не зарезервированная квалифицированными предприятиями, не выбираются, а возмещение стоимости обеспечения системного резерва мощности осуществляется в соответствии с Договором (об обеспечении системного резерва мощности) зарегистрированным в форме стандартных условий с Лицензиатом диспетчеризации и на основании фактически обеспеченных объемов системного резерва, установленных Лицензиатом диспетчеризации путём тестирования. **(31.10.2007 №88)**.

Статья 39. Особый порядок обеспечения электроэнергетической системы системным резервом мощности **(14.04.2009 №38)**

1. Для целей настоящей статьи, к источнику гарантированного резерва принадлежат также те теплоэлектростанции, которые в период действия существующего прогнозируемого баланса электроэнергии (мощности) не были определены в качестве источника гарантированного резерва.

2. С 1 мая по 1 сентября 2009 года стоимость системного резерва мощности предусмотренным настоящей статьёй теплоэлектростанциям будет возмещена в соответствии с объявленными ими объёмами годовой выработки электроэнергии (вывод на шину), однако не более объёмов поставки потребителям, предусмотренным существующим прогнозным балансом электроэнергии (мощности) (за вычетом электроэнергии, потреблённой на территории Абхазии), и 10% общего, годового объёма экспорта, за минусом количества электроэнергии, фактически выданной на шину теплоэлектростанции в течение текущего балансового года.

3. Источники системного резерва мощности (теплоэлектростанции), определённые пунктом первым настоящей статьи, представляют заявку об обеспеченном системном резерве мощности лицензиату диспетчеризации не позднее 1 мая 2009 года.

4. Лицензиат диспетчеризации, в срок 3 календарных дней после получения заявки об обеспеченном системном резерве мощности, фиксирует объём обеспеченного системного резерва мощности, который для всех указанных в настоящей статье источников системного резерва мощности высчитывается как разница между объёмом, указанным в заявке соответствующего источника системного резерва мощности, и его фактической выработкой (выдача на шину).

5. Перераспределение обеспеченного системного резерва мощности на квалифицированные предприятия, закупающие системный резерв мощности, осуществляется в равных долях, с 1 мая по 31 августа 2009 года включительно.

6. Лицензиат диспетчеризации, не позднее 5 мая 2009 года, информацию, предусмотренную пунктом 3 настоящей статьи, представляет коммерческому оператору системы и источникам системного резерва мощности. Основываясь на полученной информации, коммерческий оператор системы, с мая 2009 года по август 2009 года включительно, не позднее 10 числа следующего за отчётным месяца, объём системного резерва мощности, определённый пунктом 4 настоящей статьи, реализуемый за соответствующий отчётный период (по конкретному источнику системного резерва мощности), распределяет на каждое квалифицированное предприятие, закупающее системный резерв мощности, пропорционально доле фактического потребления соответствующего квалифицированного предприятия в общем объёме фактического потребления системного резерва мощности закупающими его квалифицированными предприятиями за тот же отчётный период. Коммерческий оператор системы указанную информацию (с указанием конкретного источника системного резерва мощности и обеспеченных объёмов) направляет соответствующим квалифицированным предприятиям.

7. Информация, предусмотренная пунктом 6 настоящей статьи, представляет основание для расчётов между источниками системного резерва мощности и коммерческим оператором системы, а также между квалифицированными предприятиями, закупающими системный резерв мощности, и коммерческим оператором системы. Квалифицированные предприятия, закупающие системный резерв мощности, возмещают стоимость обеспеченного системного резерва мощности с учётом тарифа (верхний предел) системного резерва мощности, установленного в соответствии с законодательством для соответствующего источника, и определённого пунктом 6 настоящей статьи объёма системного резерва мощности, закупаемого ими, в соответствии с прямым договором обеспечения системного резерва мощности, составленного в форме стандартных условий.

8. Настоящая статья распространяется только на источники, предусмотренные пунктом первым настоящей статьи, которые представляют заявку лицензиату диспетчеризации в порядке, предусмотренном настоящей статьёй».

Статья 40. Особый порядок обеспечения электроэнергетической системы системным резервом мощности в период с 1 мая по 1 сентября 2010 года(30.04.2010№24)

1. Для целей настоящей статьи, к источнику гарантированного резерва также относятся те теплоэлектростанции, которые в период с 1 сентября 2009 года по 1 мая 2010 года не были признаны источником гарантированного резерва.

2. С 10 мая по 1 сентября 2010 года стоимость системного резерва мощности будет возмещена теплоэлектростанциям, предусмотренным пунктом первым настоящей статьи, в соответствии с заявленным ими объёмом обеспечения системным резервом мощности, но для каждого не более

объёмов поставки потребителям, предусмотренным существующим прогнозным балансом электроэнергии (мощности) (за вычетом электроэнергии, потреблённой на территории Абхазии), и 10% общего, годового объёма экспорта.

3. Источники системного резерва мощности (теплоэлектростанции), определённые пунктом первым настоящей статьи, не позднее 10 мая 2010 года, представляют лицензиату диспетчеризации заявку об обеспеченном системном резерве мощности в период с 10 мая 2010 года по 1 сентября 2010 года, с указанием тех точных периодов (по дням) будущего отчётного периода, в течение которых системный резерв мощности не будет обеспечен, в том числе по причине проведения ремонтных и/или профилактических работ.

4. Лицензиат диспетчеризации в срок 3 календарных дней после получения заявки об обеспечении системным резервом мощности, определяет объём обеспеченного системного резерва мощности соответствующего источника системного резерва мощности (теплоэлектростанции) в каждый отчётный период (с 10 мая 2010 года по 1 сентября 2010 года) (с учётом ограничения, предусмотренного пунктом 2 настоящей статьи и периодов проведения ремонтных и/или профилактических работ, указанных в заявке об обеспеченном системном резерве мощности).

5. Лицензиат диспетчеризации не позднее 15 мая 2010 года представляет коммерческому оператору системы и источникам системного резерва мощности информацию, предусмотренную пунктом 4 настоящей статьи. Основываясь на полученной информации, коммерческий оператор системы, с мая 2010 года по август 2010 года включительно, не позднее 10 числа следующего за отчётным месяца, определённый пунктом 4 настоящей статьи объём системного резерва мощности, реализуемый за соответствующий отчётный период (по конкретному источнику системного резерва мощности), распределяет на каждое квалифицированное предприятие, закупающее системный резерв мощности в том же отчётном периоде, пропорционально фактическому суммарному потреблению закупающих системный резерв мощности квалифицированных предприятий и фактическим потреблением соответствующего квалифицированного предприятия по экспорту или в доле экспорта. Коммерческий оператор системы указанную информацию (с указанием конкретного источника системного резерва мощности и обеспеченных объёмов) направляет соответствующим квалифицированным предприятиям.

6. Информация, предусмотренная пунктом 5 настоящей статьи, представляет основание для расчётов между источниками системного резерва мощности и коммерческим оператором системы, а также между квалифицированными предприятиями, закупающими системный резерв мощности, и коммерческим оператором системы. Квалифицированные предприятия, закупающие системный резерв мощности, возмещают стоимость обеспеченного системного резерва мощности с учётом тарифа (верхний предел) системного резерва мощности, установленного в соответствии с законодательством для соответствующего источника, и определённого пунктом 5 настоящей статьи объёма системного резерва мощности, закупаемого ими, в соответствии с прямым договором обеспечения системного резерва мощности, составленного в форме стандартных условий.

7. Настоящая статья распространяется только на источники, предусмотренные пунктом первым настоящей статьи, которые представляют заявку лицензиату диспетчеризации в порядке, предусмотренном настоящей статьёй.