

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 24 августа 2015 года)

Содержание

стр.

Глава I.	Общие положения	6
Статья 1.	Сфера действия (13.08.2010№46)	6
Статья 2.	Определения терминов	6
Глава II.	Организация оптовой торговли электроэнергией (мощностью) (13.08.2010№46)	10
Статья 3.	Порядок регистрации участника оптовой торговли и внесения изменений данные о регистрации(13.08.2010№46).....	10
Статья 3 ¹ .	Минимальное количество электроэнергии, потребляемой прямым потребителем (24.08.2015).	12
Статья 4.	Отмена регистрации участника оптовой торговли (13.08.2010№46).....	13
Статья 5.	Общие принципы технических стандартов оптовой торговли (10.11.2008№98) .	13
Статья 6.	Изыято(10.11.2008№98)	14
Статья 7.	Изыято (13.08.2010№46).....	14
Глава III.	Прямые договоры	14
Статья 8.	Стороны прямого договора (13.08.2010№46)	14
Статья 8 ¹ .	Договорные обязательства(13.08.2010№46).....	15
Статья 9.	Обязательная регистрация прямого договора у лицензиата диспетчеризации ...	15
Статья 10.	Прекращение прямого договора или регистрации (25.04.2007№31)	17
Статья 10 ¹ .	Специальные правила регистрации прямых договоров проектной компании (01.05.2013).....	17
Статья 11.	Публичность информации (25.04.2007№31).....	19
Глава IV.	Торговля балансовой электроэнергией	19
Статья 12.	Изыято(13.08.2010№46).....	19
Статья 13.	Оптовая торговля балансовой электроэнергией через Коммерческого Оператора системы(13.08.2010№46).....	19
Статья 14.	Формирование цены балансовой электроэнергии, приобретённой и проданной коммерческим оператором системы (13.08.2010№46).....	21
Глава IV¹	Импорт и экспорт электроэнергии(10.11.2008№98)	22
Статья 14 ¹ .	Общие условия осуществления импорта и экспорта электроэнергии	22
Статья 14 ² .	Импорт и экспорт электроэнергии в аварийных ситуациях	24
Статья 14 ³ .	Обмен электроэнергией	25
Статья 14 ⁴ .	Другие виды импорта и экспорта электроэнергии (мощности) (27.03.2015).....	25
Статья 14 ⁵ .	Импортёры и экспортёры электроэнергии	26
Статья 14 ⁶ .	Полномочия импортёров и экспортёров электроэнергии и учет-отчетность соответствующей электроэнергии	27
Статья 14 ⁷ .	Лицо, ответственное за декларирование перемещенной (перетока) электроэнергии на таможенной границе Грузии, без оформленного договора об импорте или экспорте электроэнергии.	28
Статья 14 ⁸ .	Импорт и экспорт отклонений, возникающих при осуществлении транзита.....	28
Статья 14 ⁹ .	Порядок возмещения отклонений импорта и экспорта, возникших при осуществлении транзита (04.03.2014).....	28
Статья 14 ¹⁰ .	Организационное и техническое обеспечение осуществления транзита. (04.03.2014).....	29
Статья 14 ¹¹ .	Полномочия лицензиата диспетчеризации в установлении пропускной способности линий, предназначенных для межсистемного транзита (перетока) (04.03.2014)	29
Статья 14 ¹² .	Группы приоритетности (04.03.2014).....	30
Статья 14 ¹³ .	Категории пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (04.03.2014)	31
Статья 14 ¹⁴ .	Основные понятия, использованные в целях распределения пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (04.03.2014).....	32
Статья 14 ¹⁵ .	Этапы подготовки к распределению пропускной способности новой линии	

	электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (04.03.2014).....	33
Статья 14 ¹⁶ .	Формы и документы, представляемые для распределения пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (04.03.2014).....	34
Статья 14 ¹⁷ .	Порядок распределения пропускной способности новой линии, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (04.03.2014)....	35
Статья 14 ¹⁸ .	Случаи распределения доступного объема (АТС) вне аукциона и путем проведения аукциона (04.03.2014).....	36
Статья 14 ¹⁹ .	Публикация результатов распределения доступного объема (АТС) (08.06.2015).	37
Статья 14 ²⁰ .	Правила специального (электронного) аукциона (27.03.2015).....	37
Статья 14 ²¹ .	Основания и порядок оплаты дополнительной стоимости по результатам аукциона.....	37
Статья 14 ²² .	Реаллокация (04.03.2014).....	41
Статья 14 ²³ .	Порядок распределения объема, разрешенного на экспорт (27.03.2015).	41
Статья 14 ²⁴ .	Порядок распределения пропускной способности, разрешенной для транзита (27.03.2015).....	44
Статья 14 ²⁵ .	Ограничение действия установленных правил в отношении новой линии, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (27.03.2015).....	45
Глава V.	Коммерческий оператор системы	45
Статья 15.	Функции Коммерческого оператора системы	45
Статья 16.	Оплата стоимости услуг Коммерческого оператора системы(28.06.2007№46)...	47
Глава V¹.	Лицензиат диспетчеризации(25.04.2007№31)	47
Статья 16 ¹ .	Основные обязательства, функции и полномочия лицензиата диспетчеризации	47
Глава VI.	Резерв нагрузки и гарантированная мощность(13.08.2010№46).....	50
Статья 17.	Балансирование поставки и потребления электроэнергии и незагруженная мощность (13.08.2010№46).....	50
Статья 18.	Незагруженная мощность и использование гарантированной мощности (13.08.2010№46)	50
Статья 19.	Заявка о готовности к обеспечению гарантированной мощностью (13.08.2010№46)	51
Статья 19 ¹ .	Тестирование источника гарантированной мощности (13.08.2010№46).....	51
Статья 20.	Порядок и условия торговли гарантированной мощностью (13.08.2010№46).....	52
Статья 21.	Расчет по обеспеченной гарантированной мощности (13.08.2010№46)	54
Статья 22	Ответственность источника гарантированной мощности и квалифицированного предприятия, закупающего гарантированную мощность (13.08.2010№46)	55
Статья 22 ¹ .	Порядок производства и продажи электроэнергии источником гарантированной мощности (13.08.2010№46)	55
Глава VII.	Потери электроэнергии в сети передачи (расход электроэнергии в технологических процессах)	55
Статья 23.	Закупка электроэнергии и возмещение потерь в электросети (25.04.2007№31).....	55
Статья 23 ¹	Закупка электроэнергии Лицензиатом производства или электростанцией малой мощности для общего станционного расхода.(13.08.2010№46)	56
Глава VIII.	Взаиморасчет	56
Статья 24.	Договорные обязательства изъято (13.08.2010№46).....	56
Статья 25.	Представление финансовых гарантий	56
Статья 25 ¹ .	Прекращение (ограничение) подачи электроэнергии (13.08.2010№46).....	57
Статья 26.	Сбор данных	58
Статья 27.	Реестр учетности и управление данными	59
Статья 27 ¹	Единая база оптовой купли-продажи (09.06.2015)	60
Глава IX.	Услуги по передаче, диспетчеризации и пропуску электроэнергии (мощности)	60

Статья 28.	Услуги по передаче, диспетчеризации и пропуску электроэнергии (мощности)- (28.06.2007№46).....	60
Статья 28 ¹	3-х летняя программа работ лицензиата передачи (09.06.2015).....	61
Статья 29.	Договор о купле-продаже услуг по передаче, диспетчеризации или/и пропуску электроэнергии, обязательства по взаимному допуску к электросети (25.04.2007№31).....	62
Глава IX¹	Работа электроэнергетической системы в параллельном режиме (25.04.2007№31).....	64
Статья 29 ¹ .	Управление работой в параллельном режиме, ее осуществление и расчет	64
Глава X.	Баланс электроэнергии (мощности)	65
Статья 30.	Годовой баланс электроэнергии (мощности)	65
Статья 31.	Планы поставки и потребления	65
Глава XI.	Оптовый учет электроэнергии	67
Статья 32.	Исключить. (09.06.2015).....	67
Статья 33.	Исключить. (09.06.2015).....	67
Статья 34.	Исключить. (09.06.2015).....	67
Статья 35.	Исключить. (09.06.2015).....	67
Статья 36.	Исключить. (09.06.2015).....	67
Глава XI¹.	Дерегулированные электростанции(25.04.2007№31)	67
Статья 36 ¹ .	Электростанции малой мощности(10.11.2008№98)	67
Статья 36 ² .	Новопостроенная электростанция (05.12.2011)	68
Глава XII.	Решение споров	68
Статья 37.	Решение	68
Статья 37 ¹ .	Временное правило обеспечения системным резервом мощности (28.06.2007№46-до 1 сентября 2007).....	68
Глава XIII.	Переходные положения	69
Статья 38.	Вопросы, подлежащие урегулированию в переходный период в связи с введением настоящих правил	69
Статья 38 ¹ .	Порядок предварительной регистрации договоров, заключённых проектной компанией до 1 мая 2013 года (30.05.2013).....	70
Статья 39.	Особый порядок обеспечения электроэнергетической системы системным резервом мощности (14.04.2009№38)	70
Статья 40.	Особый порядок обеспечения электроэнергетической системы системным резервом мощности в период с 1 мая по 1 сентября 2010 года(30.04.2010№24)	71
Статья 41.	Временные положения (18.10.2013)	72
Статья 41 ¹ .	О мероприятиях по упорядочению учета электроэнергии, использованной в оптовом учете (28.03.2014).....	73

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»** - прямой договор между, с одной стороны, лицензиатом передачи или/и диспетчеризации электроэнергии, и, с другой стороны, квалифицированным предприятием, или иным, любым заинтересованным лицом, об обслуживании по передаче или/и диспетчеризации, который предусматривает условия обслуживания по передаче или/и диспетчеризации электроэнергии; (04.03.2014).

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 по передаче электроэнергии»** - расход электроэнергии, который включает собственное потребление подстанции, находящейся во владении лицензиата передачи, потребление в период включения в режиме защиты линии передачи электроэнергии и количество электроэнергии, учтенной при синхронизации, а также потери электроэнергии в линиях передачи, в силовых, вольтодобавочных и измерительных трансформаторах, компенсационных катушках, шунтированных реакторах, синхронных компенсаторах и конденсационных батареях, а также другие технические потери в режимах рабочего и холостого хода линии электропередачи; **(04.03.2014)**.

з¹) **Тестирование сети электропередачи** – проверка параметров работы, приборов защиты, учета и/или прочих технологических процессов сети электропередачи или какого-либо её элемента, требующая включения сети, её постановку под напряжение или постановку под напряжение её какого-либо элемента и/или перетока электроэнергии; тестирование осуществляется по решению, принятому лицензиатом диспетчеризации на основании требования владельца линии электропередачи, а касательно тестирования линии электропередачи, предусмотренной для межсистемного транзита (перетока), необходимо заранее уведомить коммерческого оператора системы; **(18.10.2013)**.

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.

л¹) автоматизированная система контроля и учета электроэнергии и мощности низшего уровня (далее «система АСКУЭ низшего уровня») – автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии, которая включает в себя комплекс(ы) учета, устройства сбора и передачи данных, и обеспечивает сбор, хранение и передачу полученных различными каналами связи данных в промежуточный или/и высший уровень АСКУЭ; **(28.03.2014)**.

л²) автоматизированная система контроля и учета электроэнергии и мощности промежуточного уровня (далее «система АСКУЭ промежуточного уровня») - автоматизированная система учета электроэнергии квалифицированных предприятий, которая включает в себя комплекс(ы) учета, устройства сбора и передачи данных, измерительно-вычислительный комплекс учета электрической энергии, и обеспечивает сбор, хранение, обработку и передачу полученных различными каналами связи данных в высший уровень АСКУЭ; **(28.03.2014)**.

л³) автоматизированная система контроля и учета электроэнергии и мощности высшего уровня (далее «система АСКУЭ высшего уровня») - автоматизированная система учета электроэнергии лицензиата диспетчеризации, которая включает в себя центральный измерительно-вычислительный комплекс, системы АСКУЭ промежуточного и низшего уровней, устройства по сбору и передаче данных, комплекс(ы) учета, в автоматическом режиме собирает и обеспечивает хранение, обработку полученных данных, и их поставку/допуск в установленном порядке, с использованием доступных каналов, оператора электроэнергетического рынка, а также всех других заинтересованных ведомств и организаций; **(28.03.2014)**.

л⁴) включение в «систему АСКУЭ» высшего уровня узла(ов) учета предполагает – соединение в прямой и непосредственной форме, или в непрямой форме, в автоматическом режиме, соответствующего узла(ов) учета с использованием различных каналов связи с центральным измерительно-вычислительным комплексом лицензиата диспетчеризации. Соединение в непрямой форме с центральным измерительно-вычислительным комплексом лицензиата диспетчеризации возможно с использованием устройств сбора и

передачи данных, или/и посредством измерительно-вычислительного комплекса учета квалифицированных предприятий. (28.03.2014).

л⁵) автоматизированная система коммерческого учета (далее АСКУ) – принадлежащий оператору рынка комплекс программно-технических средств, который является основным средством формирования единой базы оптовой купли-продажи, связан и автоматически получает данные учета от системы АСКУ промежуточного и верхнего уровня, предназначение которого состоит в получении, проверке, учете, сборе, группировке и суммировании данных, которые необходимы для расчетов в оптовой торговле электроэнергией (мощностью), установления полученных и поставленных объемов в электроэнергетической системе по прямым договорам и балансовой электроэнергии (мощности), а также для расчета стоимости обслуживания, предоставленного оператором рынка; (09.06.2015).

л^б) единая база оптовой купли-продажи – управляемая оператором рынка и постоянно обновляющаяся электронная база данных, предназначенная для фиксирования и сохранения результатов расчетов по оптовой торговле электроэнергией (мощностью), в том числе, установления и ведения расчетов для единой системы платежей по полученным и поставленным суммарным объемам электроэнергии в результате оптовой торговли, реализованным и приобретенным по двусторонним прямым договорам объемам, а также по результатам купли-продажи балансовой электроэнергии (мощности) в электроэнергетической системе; (09.06.2015).

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) **Изыято** (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)**.

ш) Предусмотренная для межсистемного транзита (перетока) новая линия электропередачи - предусмотренная для межсистемного транзита (перетока) линия электропередачи, которая на территории Грузии непосредственно подключена к подстанции со вставкой постоянного тока, и которая с 1 января 2012 года вошла в эксплуатацию, и/или которую планируется построить и ввести в эксплуатацию после 1 января 2012 года; **(18.10.2013)**.

щ) Проектная компания – предприятие, созданное и зарегистрированное в соответствии с законодательством Грузии, задачей которого является строительство, эксплуатация и владение новой электростанцией в Грузии, если о строительстве новой электростанции заключено соответствующее соглашение с правительством Грузии или/и правительством Грузии издан соответствующий правовой акт. **(01.05.2013)**.

э) Коммерческий оператор системы – означает оператора электроэнергетического рынка, как это определено в законе Грузии «Об электроэнергетике и природном газе»; **(04.03.2014)**.

ю) Стандартные условия прямого договора – это предварительно сформулированные договорные условия, предназначенные для многократного использования (типовой договорный формуляр), которые уполномоченное лицо устанавливает для участников оптовой торговли. Стандартные условия прямого договора включают следующие виды:

ю.а) Утвержденные комиссией, стандартные условия прямого договора об обслуживании по передаче/диспетчеризации, которые зарегистрированы лицензиатом диспетчеризации и действуют, если с конкретным квалифицированным предприятием не оформлен прямой договор, предусмотренный подпунктом «г» настоящей статьи, кроме случаев, когда отсутствие подобного прямого договора вызвано нарушением квалифицированным предприятием условий договора или законодательства. Стандартные условия прямого договора не используются для обслуживания по передаче или/и диспетчеризации, связанным с экспортом или/и транзитом электроэнергии;

ю.б) Утвержденные комиссией, стандартные условия прямого договора о купле-продаже балансовой электроэнергии, которые зарегистрированы лицензиатом диспетчеризации;

ю.в) Утвержденные комиссией, стандартные условия прямого договора об обеспечении гарантированной мощностью, которые зарегистрированы лицензиатом диспетчеризации. **(04.03.2014)**.

я) разрешенная для транзита пропускная способность – максимально допустимая нагрузка внутренней сети, или/и какого-либо ее элемента, при осуществлении транзита (реэкспорта), выраженная в мегаваттах. Разрешенный для транзита объем устанавливается для каждого направления/транзитного коридора (с точки поступления энергии до точки выхода электроэнергии) по отдельности, и в течение соответствующего расчетного периода для каждого направления берется самая маленькая величина, сокращенная на количество, необходимое для удовлетворения внутреннего потребления, и количество, необходимое для перетока на экспорт электроэнергии, относимой к категориям приоритетности, предусмотренной подпунктами «а», «б» или/и «в» пункта первого статьи 14¹² настоящих Правил. Разрешенная для транзита пропускная способность не может превышать рассчитанный в соответствии с пунктом 2 статьи 14¹¹ размер разрешенной для транзита пропускной способности предусмотренных для межсистемного транзита (перетока) линий, которые участвуют в транзите электроэнергии в соответствующем направлении/транзитном коридоре; **(27.03.2015)**.

я-1) разрешенное на экспорт количество – суммарное количество, предусмотренное утвержденным годовым балансом электроэнергии (мощности), для каждого расчетного периода сокращенное:

я-1.а) на объем экспортной электроэнергии, относимой к группе приоритетности «б», предусмотренной пунктом первым статьи 14¹² настоящих Правил;

я-1.б) экспортным объемом, необходимым для обеспечения работы в параллельном режиме с соседней страной, который для каждого месяца устанавливается лицензиатом диспетчеризации в мегаваттах, до распределения „АТС” или/и „САА”. Разрешенное для экспорта количество не является экспортной электроэнергией приоритетности «а» и «б», предусмотренной пунктом первым статьи 14¹² настоящих Правил;

я-2) внутренний ограничивающий ресурс – разрешенная для транзита пропускная способность – объем разрешенной для экспорта и в целях транзита (реэкспорта) – и в целях экспорта; право пользования частью внутреннего ограничивающего ресурса приобретает в соответствии с настоящими Правилами и правилами специального аукциона; **(27.03.2015)**.

я-3) стоимость пользования внутренним ограничивающим ресурсом – используется только в случае проведения специального аукциона за пользование только внутренним ограничивающим ресурсом (разрешенным для экспорта количеством или/и разрешенной для транзита пропускной способностью), и является суммой, которую победитель в аукционе обязан заплатить, рассчитываемой согласно следующему принципу – цена аукциона за пользование внутренним ограничивающим ресурсом, помноженная на объем удовлетворенных мегаватт/часов. (Количество мегаватт/часов является произведением удовлетворенных мегаватт на суммарное число часов, распределенных в расчетный период); **(27.03.2015)**.

я-4) дополнительная стоимость обеспечения распределения/перераспределения объема пропускной способности линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) – является установленной в результате электронного аукциона и оплачиваемой победителем дополнительной суммой, которая рассчитывается по следующему принципу – окончательная цена электронного аукциона для получения „САА”, помноженная на количество удовлетворенных мегаватт/часов (количество мегаватт/часов „САА” является произведением удовлетворенных мегаватт на общее количество распределенных часов за расчетный период). **(27.03.2015)**.

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. В единой энергетической системе Грузии торговля электроэнергией и гарантированной мощностью разрешена только между предприятиями, которые в соответствии с законом Грузии «Об электроэнергетике и природном газе» и настоящими Правилами, зарегистрированы в качестве квалифицированных предприятий. Право участия в оптовой торговле электроэнергией имеет также

лицензиат диспетчеризации в части закупки электроэнергии с целью покрытия потерь для обеспечения транзита электроэнергии (мощности). **(04.03.2014)**.

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 на собственные нужды потребляет минимальное количество электроэнергии, определенное настоящими Правилами; **(24.08.2015)**.
 - б.г) экспортёр;
 - б.д) импортёр;
 - б.е) электростанция малой мощности;
- в) В соответствии с настоящими Правилами, лицензиат распределения, зарегистрированный в качестве участника оптового рынка, для обеспечения транзита электроэнергии (мощности), с целью покрытия потерь, в части закупки электроэнергии. **(04.03.2014)**.

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).
- д) технический документ, подтверждающий включение в «систему АСКУЭ высшего уровня» узла(ов) учета, принадлежащего соискателю регистрации участника оптового рынка. **(28.03.2014)**.

5. В случае с прямым потребителем, кроме требований, установленных пунктами «а», «б» и «г» настоящей статьи, соискатель должен также представить оператору электроэнергетического рынка документацию, подтверждающую потребление минимального количества электроэнергии, определенной статьей 3¹ в течение прошедших 12 месяцев до даты внесения заявки, если же соискатель в течение прошедших 12 месяцев до даты внесения заявки, не потреблял минимального количества электроэнергии, определенного статьей 3¹, – документацию, подтверждающую существование и владение в пунктах поставки электрической сетью, соответствующей мощности минимального количества, определенного статьей 3¹; прямой потребитель в оптовой торговле регистрируется в качестве участника согласно пунктам поставки, откуда он должен получать электроэнергию. Прямой потребитель не имеет права закупать в указанных пунктах поставки электроэнергию в качестве розничного потребителя. **(24.08.2015)**.

6. Исключить (04.03.2014).

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 требованиям настоящих Правил. В случае несоответствия

представленной документации требованиям настоящих Правил, в срок не позднее 10 рабочих дней с момента представления документации, в письменной форме сообщает отказ на внесение в реестр участников оптовой торговли соискателю (кроме как соискателю регистрации в качестве импортера или экспортера в оптовой торговле), с указанием соответствующей причины. **(18.10.2013)**.

8¹. В случае соискателя регистрации в качестве импортера или экспортера, коммерческий оператор системы, в срок 10 рабочих дней, проверяет соответствие представленной документации и фактического положения требованиям настоящих Правил. В случае несоответствия представленной документации требованиям настоящих Правил, в срок не позднее 10 рабочих дней с момента представления документации, в письменной форме сообщает отказ на внесение в реестр участников оптовой торговли соискателю, с указанием соответствующей причины. В случае если представленная документация соответствует фактическому положению, коммерческий оператор системы вносит соискателя в реестр участников оптовой торговли в срок не позднее 12 рабочих дней с момента внесения заявки. **(18.10.2013)**.

9. В случае соответствия представленной документации требованиям настоящих Правил, коммерческий оператор системы, лицензиат диспетчеризации, соискатель и лицо, к электросети, находящейся во владении которого подключается соискатель, в срок последующих 5 рабочих дней проверяют подлежащие использованию в оптовой торговле узлы учета, в том числе узлы учета, наличествующие на генераторах и трансформаторах собственного потребления, и составляют акт проверки подлежащих использованию в оптовой торговле узлов учета (далее – Акт проверки узлов учета), форму которой совместно утверждают коммерческий оператор системы и лицензиат диспетчеризации. Требование данного пункта не распространяется на регистрацию импортера, экспортера, лицензиатов передачи и диспетчеризации в качестве участников оптовой торговли. **(18.10.2013)**.

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. Оператор электроэнергетического рынка, в течение 24 часов с внесения записи об участии лица в оптовой торговле в реестр участников торговли, обязан уведомить об этом соответствующее квалифицированное предприятие, лицензиат диспетчеризации, квалифицированное предприятие или лицензиат передачи, к электрической сети которого присоединена электрическая сеть, находящаяся во владении лица, внесенного в реестр участников оптовой торговли. Если лицо, внесенное в реестр, является производителем электроэнергии (мощности), предусмотренным пунктом 4 статьи 23 закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе», в сообщении это должно быть особо отмечено. **(17.03.2014)**.

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 3¹. Минимальное количество электроэнергии, потребляемой прямым потребителем (24.08.2015).

1. Покупатель электроэнергии имеет право стать прямым потребителем и закупать электроэнергию от любого продавца электроэнергии, если его годовое потребление составляет:

- а) к 2015 году – не менее 3 000 000 кВт/ч электроэнергии;
- б) к 2016 году - не менее 1 000 000 кВт/ч электроэнергии;
- в) с 1 января 2017 года - не менее 1 кВт/ч электроэнергии.

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 нарушение 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) **Изъять. (13.11.2014).**
- е) годовое потребление прямого потребителя не соответствует минимальному количеству, установленному настоящими Правилами – с 1 февраля года, следующего за соответствующим календарным годом; **(24.08.2015).**
- 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;
- з) система учета электроэнергии участника оптовой торговли не соответствует установленным требованиям, или/и технический документ, подтверждающий соединение с системой АСКУЭ высшего уровня, не существует – в таких случаях регистрация участника оптовой торговли аннулируется только в части конкретного (несоответствующего или не имеющего подключения) узла(ов) учета. **(28.03.2014).**

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 включить/присоединить к системе АСКУЭ высшего уровня счетчики, существующие во всех пунктах поставки-приемки, а также на использованных подсоединениях к генераторам производителей электроэнергии и трансформаторах собственного потребления, и обеспечить передачу информации, зафиксированной на этих счетчиках, лицензиату диспетчеризации, как минимум, с периодичностью, предусмотренной пунктом 3 данной статьи. **(28.03.2014).**

5. Квалифицированные предприятия вправе, только в случае неотложной необходимости, в случае предварительного письменного соглашения с лицензиатом диспетчеризации, временно (не более 24 часов в конкретный расчетный период), приостановить подсоединение/включение в систему АСКУЭ высшего уровня счетчиков, существующих в пункте(ах) поставки-приемки, а также на использованных подсоединениях к генераторам производителей электроэнергии и трансформаторах собственного потребления. **(28.03.2014).**

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 3 (три) рабочих дней до вступления договора в силу. **(04.03.2014)**.

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.
- д) Письменное согласие оператора электроэнергетического рынка, представленное на регистрацию договора (только в случае, если продавец электроэнергии является производителем электроэнергии (мощности), предусмотренным пунктом 4 статьи 23 закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе»). **(17.03.2014).**
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, отраженным 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. **Исключить. (04.03.2014).**
6. Если лицензиат диспетчеризации электроэнергии в течение 3 (три) рабочих дней с представления прямого договора, не направит обеим сторонам уведомление об отказе зарегистрировать договор, договор считается зарегистрированным, и он обязан немедленно зарегистрировать договор и присвоить ему регистрационный номер. **(04.03.2014).**
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).**
9. Стандартные условия договора, а также регистрация у лицензиата диспетчеризации изменений и дополнений к нему, обязательна. Стандартные условия договора (а также изменения или дополнения в

нем) после их утверждения Комиссией, вместе с соответствующим актом Комиссии, представляется для регистрации лицензиату диспетчеризации. **(04.03.2014).**

10. На регистрацию стандартных условий договора, изменения и дополнения к нему, не распространяются требования статей 3 и 4 настоящих Правил. **(04.03.2014).**

11. В случае, если Комиссия не утвердит стандартные условия договора (изменения и дополнения к нему), лицензиат диспетчеризации не регистрирует стандартные условия договора (изменения и дополнения к нему). **(04.03.2014).**

12. Стандартные условия договора вступают в силу после их регистрации лицензиатом диспетчеризации. **(04.03.2014).**

13. Соответствующее лицо обязано, не позднее 5 рабочих дней с утверждения Комиссией стандартных условий договора (изменений и дополнений к нему), обеспечить его регистрацию лицензиатом диспетчеризации. **(04.03.2014).**

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 10¹. Специальные правила регистрации прямых договоров проектной компании (01.05.2013).

1. Договор, заключенный проектной компанией (прямой договор об обслуживании по передаче или/и диспетчеризации электроэнергии, прямой договор об экспорте электроэнергии, договор об экспорте электроэнергии), а также договор, предусмотренный пунктом 9 статьи 14¹ настоящих Правил, о резервировании обслуживания по передаче-диспетчеризации, для предварительной регистрации должен быть представлен лицензиату диспетчеризации в срок не позднее 30 дней после заключения договора. Договор, предусмотренный пунктом 9 статьи 14¹ настоящих Правил, о резервировании обслуживания по передаче-диспетчеризации, в случае его отдельного оформления, регистрируется лицензиатом диспетчеризации с использованием отличающейся нумерации.

2. Для предварительной регистрации лицензиату диспетчеризации следует представить следующие документы:

- а) Три оригинала договорной заявки и соответствующего договора (кроме договора об экспорте), с подписями соответствующих уполномоченных лиц всех сторон договора на каждой странице и приложении;
- б) Договор обслуживания по пропуску электроэнергии (мощности), оформленный с лицензиатом распределения в случае поставки электроэнергии (мощности) через сеть, принадлежащую лицензиату распределения.
3. Лицензиат диспетчеризации электроэнергии отказывает в предварительной регистрации представленного договора в соответствии с пунктом 2 настоящей статьи, если:
- а) Нарушены требования этой статьи;
- б) В регистрационной заявке или/и соответствующем договоре не указаны предусмотренные действующим законодательством все необходимые условия, в том числе условия и сроки вступления в силу договора;
- в) Данные и условия, указанные в договорной заявке, противоречат отраженным в договоре данным и условиям;
- г) Не проведена предварительная регистрация соответствующего договора обслуживания по передаче, диспетчеризации или/и пропуску электроэнергии.
4. Если лицензиат диспетчеризации электроэнергии, в течение 10 рабочих дней после представления договора для предварительной регистрации, не направит всем сторонам договора уведомление об отказе в регистрации договора, предварительная регистрация договора считается выполненной, и лицензиат диспетчеризации обязан немедленно предварительно зарегистрировать подобный договор и присвоить ему регистрационный номер. Во время предварительной регистрации лицензиат диспетчеризации вправе дополнительно определить проектной компании условия приобретения прямым договором статуса регистрации после предварительной регистрации, в том числе условие представления перевода на грузинский язык, заверенного в нотариальном порядке, если договор составлен на иностранном языке.
5. Внесение любого изменения в договор, предусмотренный настоящей статьёй, для целей предварительной регистрации, требует тех же процедур, что и предварительная регистрация договора.
6. Заявка о досрочном прекращении договора, предусмотренного настоящей статьёй, должна быть представлена к регистрации лицензиату диспетчеризации не позднее 15 дней до прекращения договора.
7. Лицензиат диспетчеризации прекращает предварительную регистрацию договора, предусмотренного настоящей статьёй, если сторона договора – проектная компания уже не удовлетворяет требованиям, установленным законодательством Грузии, или/и соглашение, заключённое с правительством Грузии о строительстве новой электростанции, прекращает действие.
8. Лицензиат диспетчеризации обязан хотя бы за 5 дней уведомить стороны-участники договора о прекращении предварительной регистрации договора с указанием причин, вызвавших прекращение.
9. После удовлетворения всех условий, необходимых для вступления в силу договора, требующего предварительной регистрации, проектная компания представляет лицензиату диспетчеризации соответствующее уведомление с подтверждающими документами вместе с надлежащим образом заполненной договорной заявкой. Лицензиат диспетчеризации проверяет уведомление проектной компании и состояние удовлетворения всех условий для вступления в силу и приведения в действие договора в соответствии с законодательством Грузии (в том числе, выполнение требований статьи 9 настоящих Правил, которые не противоречат условиям настоящей статьи), после чего в срок 5 рабочих дней принимает одно из следующих решений:
- а) О присвоении статуса регистрации прямого договора через предварительную регистрацию договора;
- б) О выявлении условий, выполнение которых требуется для присвоения статуса регистрации прямого договора через предварительную регистрацию договора.
10. В случае принятия решения, предусмотренного подпунктом «б» пункта 9 настоящей статьи, проектная компания вправе вновь обратиться с уведомлением к лицензиату диспетчеризации после удовлетворения подлежащих выполнению условий, необходимых для присвоения статуса регистрации прямого договора. **(01.05.2013).**

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, имеющихся в электроэнергетической системе без предварительного оформленного прямого договора, и о цене, предложенной продавцом (при его наличии).
4. Лицензиат диспетчеризации обязан разместить следующую информацию на доступном для всех месте (в том числе, на официальной веб-странице):
 - а) перечень счетчиков, с указанием типа/модификации счетчиков, полностью совместимых с программным обеспечением системы АСКУЭ высшего уровня;
 - б) данные о соединении с системой АСКУЭ высшего уровня узлов учета квалифицированных предприятий, участвующих в оптовой торговле. Данные должны содержать информацию об общем количестве узлов учета квалифицированных предприятий, узлов учета, совместимых с системой АСКУЭ высшего уровня, включенных в нее, а также количестве узлов учета, несовместимых с системой АСКУЭ высшего уровня.
5. Допуск и доступность к данным системы автоматизированного учета для квалифицированного предприятия ограничивается допуском к данным, которые находятся в непосредственной связи с его деятельностью/расчетом, и не включает информацию о деятельности других лиц, кроме оператора рынка, степень допуска и доступности которого определяется поставкой информации, необходимой для системы АСКУ. Для получения допуска необходимо наличие соответствующего двустороннего соглашения между, с одной стороны, лицензиатом диспетчеризации и, с другой стороны, квалифицированным предприятием (кроме оператора рынка). Допуск к данным автоматизированной системы учета ограничен для всех других лиц, кроме случаев, прямо предусмотренных законодательством Грузии, или/и договорами/соглашениями, заключенными лицензиатом диспетчеризации. (09.06.2015).

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 посредством оператора электроэнергетического рынка. Купля-продажа балансовой электроэнергии посредством оператора электроэнергетического рынка осуществляется как прямым договором, так и стандартными условиями прямого договора (далее «Стандартные условия»). (04.03.2014).
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)**.

5¹. Электроэнергия, закупленная на основании прямого договора, оформленного оператором электроэнергетического рынка с производителем (кроме производителей, предусмотренных пунктом 5 настоящей статьи) или импортером, является балансовой электроэнергией, кроме случая, предусмотренного пунктом 7 настоящей статьи. **(04.03.2014)**.

5². Электроэнергия, закупленная оператором электроэнергетической системы у предприятия, заказавшего транзит на основании договора об импорте, предусмотренном статьей 14⁸ настоящих Правил по оплате транзита, является балансовой электроэнергией, кроме случая, предусмотренного пунктом 7 настоящей статьи. **(04.03.2014)**.

5³. Исключить. (13.07.2015).

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 оператором электроэнергетического рынка за отчетный период на основании пунктов 4 и 5, 5¹ и 5² настоящей статьи, а также предусмотренная пунктом 6 этой статьи балансовая электроэнергия, продаётся квалифицированному предприятию-покупателю электроэнергии на стандартных условиях прямого договора». **(13.07.2015)**.

9. Квалифицированные предприятия – лицензиаты распределения, прямые потребители и экспортёры, от коммерческого оператора системы, на стандартных условиях, приобретают количество электроэнергии, потреблённое ими за отчётный 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 стационарного 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 (поданную на шину) – закупленную оператором электроэнергетического рынка за соответствующий отчетный период на основании пункта первого этой статьи (кроме электроэнергии, предусмотренной этим подпунктом) по средневзвешенной цене балансовой электроэнергии, предусмотренной пунктами 1¹, 1² и 2, в формировании которой не участвует количество и стоимость балансовой электроэнергии, предусмотренной пунктами 4, 5 и 6, но не более верхнего предела тарифа на производство электроэнергии, установленного Комиссией для соответствующего источника гарантированной мощности; **(13.07.2015)**.

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. Электроэнергию, предусмотренную пунктами 5 и 5¹ статьи 13 настоящих Правил, оператор электроэнергетического рынка закупает по цене, предусмотренной соответствующим прямым договором. **(04.03.2014)**.

1². Электроэнергия, предусмотренная пунктом 5² статьи 13 настоящих Правил, участвует в формировании цены балансовой электроэнергии, предусмотренной пунктом 3 настоящей статьи, верхним пределом тарифа на импорт, установленного Комиссией для соответствующего импорта. **(04.03.2014)**.

1³. Исключить. (13.07.2015).

2. Кроме определенной пунктом 1² этой статьи, электроэнергия, импортированная Коммерческим оператором системы (в том числе, импортированная электроэнергия Коммерческим оператором системы в аварийных ситуациях), которая не продана на основании прямого договора об импорте, оформленного с квалифицированным предприятием, участвует в формировании цены балансовой электроэнергии, предусмотренной пунктом 3 этой статьи, по верхнему пределу тарифа на импорт, установленному для соответствующего импорта Комиссией. **(15.12.2014).**

3. Оператор электроэнергетического рынка квалифицированным предприятиям предусмотренным пунктом 9 статьи 13 продает балансовую электроэнергию по средневзвешенной цене балансовой электроэнергии, закупленной за расчетный период на основании пунктов 1¹ и 1² настоящей статьи и предусмотренной пунктом 2, в формировании которой не участвует количество и стоимость балансовой электроэнергии, предусмотренной пунктами 4, 5 и 6 настоящей статьи. **(13.07.2015).**

3¹. Оператор электроэнергетического рынка, при формировании цены балансовой электроэнергии, продаваемой квалифицированным предприятиям, предусмотренным пунктом 9 статьи 13 настоящих Правил, учитывает доход или/и расход курсовой разницы, возникшие в результате осуществленного оператором электроэнергетического рынка импорта электроэнергии (кроме электроэнергии, проданной по прямому договору об импорте электроэнергии), которые в формировании цены балансовой электроэнергии участвуют в расчетный период, когда разница была фактически признана. **(23.12.2014).**

4. В случае экспорта экспортером (или экспортерами) балансовой электроэнергии, соответствующее лицо (или лица) закупает у оператора электроэнергетического рынка балансовую электроэнергию, имеющую самый высокий тариф (цену) за тот же расчетный период, если же количество балансовой электроэнергии, имеющей самый высокий тариф (цену), недостаточно, заполнение осуществляется по принципу убывания тарифа (цены), балансовой электроэнергией, имеющей следующий самый высокий тариф (цену). **(04.03.2014).**

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 IV¹ 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 рамках объемов и в период, установленные по балансу электроэнергии (мощности), а в период действия аварийной ситуации, осуществление импорта и экспорта электроэнергии возможно без учета в балансе электроэнергии (мощности). **(18.10.2013).**

2. Лицензиат диспетчеризации вправе:

а) в рамках объема импорта или экспорта электроэнергии, предусмотренного по балансу, на основании надлежащей заявки импортера или экспортера, определить направления экспорта и импорта, по соседней стране (странам);

б) в целях обеспечения устойчивого и надежного функционирования электроэнергетической системы, а также в случае нехватки (дефицита) или избытка электроэнергии внутреннего ресурса по сравнению с балансом, и/или наступления аварии и/или наличия реальной угрозы подобного (дефицита, избытка, аварии), исходя из нужд системы, в плане поставки-потребления не учитывать заявку экспортера и/или импортера, и/или уменьшить приведенные в ней (заявке) объемы. О принятии подобного рода решения, лицензиат диспетчеризации незамедлительно, письменно уведомляет соответствующего экспортера и/или импортера о принятом решении. **(18.10.2013)**.

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)*.

5¹. Если в результате предусмотренного пунктом 5 настоящей статьи излишка электроэнергии, внесенное в баланс изменение предусматривает увеличение разрешенного для экспорта количества для последующего расчетного периода(ов), доступная часть этого количества распределяется путем проведения специального аукциона. **(27.03.2015)**.

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. Лицензиаты передачи и лицензиат диспетчеризации вправе вместе или по отдельности оформить соответствующие договоры об обслуживании по передаче/диспетчеризации электроэнергии (в том числе, многолетние договоры), включая договоры для обеспечения экспорта электроэнергии по новой линии электропередач, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) электроэнергии. **(31.01.2014).**

9¹. Исключить. (04.03.2014).

9². Соответствующий лицензиат передачи и диспетчеризации, а также предприятие, осуществляющее проект новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), обязаны в договорах, оформленных в соответствии с пунктом 9 настоящей статьи, предусмотреть и отразить следующее: **(04.03.2014).**

а) приоритеты, предусмотренные в пункте 8 настоящей статьи и в пункте первом статьи 14¹² настоящих Правил;

б) ограничения и технические условия, предусмотренные соглашениями о работе по взаимосвязи или/и работе в параллельном режиме, заключенные между техническими операторами энергосистем Грузии и соответствующих соседних стран.

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 электроэнергией 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 требования, 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.

4. Когда в энергосистеме Грузии создана аварийная ситуация и не существует договора об импорте электроэнергии, предусмотренного настоящей статьей, с целью искоренения аварийной ситуации, стабилизации энергосистемы и сохранения безопасности, лицензиат диспетчеризации вправе без договора об импорте получить электроэнергию из соседней страны на основании письменного ходатайства Министерства. Возмещение за электроэнергию, поставленную энергосистеме Грузии лицензиатом диспетчеризации, производится путем возврата (поставки) соответствующего количества электроэнергии энергосистеме соседней страны в тот же расчетный период, без договора об экспорте электроэнергии. **(26.12.2013).**

5. Для целей пункта 4 настоящей статьи, учет электроэнергии, поступившей из энергосистемы соседней страны посредством лицензиата диспетчеризации и в тот же расчетный период возвращенной из энергосистемы Грузии, осуществляется по сальдированному количеству полученной и поставленной электроэнергии (разница между полученной и возвращенной (поставленной) электроэнергией), рассчитанной в «Акте суммарного учета электроэнергии, поставленной и полученной по межсистемной линии (линиям)». В «Акте суммарного учета электроэнергии, поставленной и полученной по межсистемной линии (линиям)» отражается сальдированное количество поступившей и возвращенной электроэнергии. В случае, если сальдированное количество поступившей и возвращенной электроэнергии в «Акте суммарного учета электроэнергии, поставленной и полученной по межсистемной линии (линиям)», не будет отражено, лицензиат диспетчеризации обязан письменно направить информацию о сальдированном количестве поступившей и возвращенной электроэнергии коммерческому оператору системы. **(26.12.2013).**

6. В рамках пункта 4 настоящей статьи, электроэнергия, поступившая из энергосистемы соседней страны и в тот же расчетный период возвращенная (поставленная) из энергосистемы Грузии, отражается в виде только сальдо-показателя (разница между полученной и возвращенной (поставленной) электроэнергией) коммерческим оператором системы в единой базе оптовой купли-продажи, предусмотренной подпунктом «в» пункта 2 статьи 15 и статьи 27 настоящих Правил. **(26.12.2013).**

7. В рамках пункта 4 настоящей статьи, электроэнергию, поступившую из энергосистемы соседней страны и в тот же расчетный период возвращенную (поставленную) из энергосистемы Грузии, лицензиат диспетчеризации, в суммарных количествах электроэнергии, учтенной в пунктах приема и поставки, для целей статьи 23 настоящих Правил, предусматривает только в виде сальдо-показателя (разница между полученной и возвращенной (поставленной) электроэнергией). **(26.12.2013).**

8. Расчет с соответствующим субъектом соседней страны в случае положительного сальдо, указанного в пункте 5 настоящей статьи (если поступившая электроэнергия превышает возвращенную электроэнергию), осуществляет лицензиат диспетчеризации. **(26.12.2013).**

9. Расчет с коммерческим оператором системы в случае отрицательного сальдо, указанного в пункте 5 настоящей статьи (если возвращенная электроэнергия превышает поступившую электроэнергию) осуществляет лицензиат диспетчеризации. **(26.12.2013).**

Статья 14³. Обмен электроэнергией

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 электроэнергией, будет не менее 80% экспортированной электроэнергии. К договору об обмене электроэнергией 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 электроэнергией, оформленных в соответствии с требованиями пункта первого настоящей статьи, преимущество предоставляется обмену электроэнергией (импорту и экспорту), который имеет более высокий коэффициент соотношения между стоимостями импортированной в Грузию электроэнергией и экспортированной из Грузии электроэнергией.

Статья 14⁴. Другие виды импорта и экспорта электроэнергии (мощности) (27.03.2015).

1. Кроме приоритетов, предусмотренных статьями 14² и 14³ настоящих Правил, лицензиат диспетчеризации обязан:

- а) при импорте электроэнергии – предоставить преимущество самой низкой цене импортированной электроэнергии;
- б) при экспорте электроэнергии – руководствоваться результатами распределения разрешенного для экспорта количества, кроме энергии, предусмотренной пунктом 5 статьи 14¹ настоящих Правил, и в этом случае приоритетность устанавливается:

б.а) для электроэнергии, которая в случае балансовой продажи будет иметь самую высокую цену;
б.б) в случае двух и более подобных претендентов, которые в случае балансовой продажи энергии будут иметь одну и ту же цену, удовлетворение требований сторон осуществляется на основании равного распределения претендентам существующей пропускной способности линии электропередачи, предназначенной для конкретного межсистемного транзита. В случае, если количество электроэнергии, зафиксированной кем-либо из претендентов в заявке, меньше количества электроэнергии, полученного в результате равноценного распределения, разница в равных долях перераспределяется остальным претендентам.

2. В случаях, предусмотренных подпунктом «а» пункта первого настоящей статьи, лицензиат диспетчеризации обязан сообщить о принятом решении соответствующим лицам за 2 дня до начала расчетного периода.

3. Распределение предназначенного на экспорт количества осуществляется с учетом приоритетности, установленной подпунктами «в» и «г» пункта первого статьи 14¹² настоящих Правил, в соответствии со статьей 14²³ настоящих Правил.

4. Процедуры, термины и правила специального аукциона для новой линии электропередачи, предусмотренные статьями 14¹²-14²² настоящих Правил, предназначенные для межсистемного перетока (транзита), лицензиат диспетчеризации вправе использовать также и при распределении пропускной системы любой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного перетока (транзита), с учетом специфики, существующей на каждой такой линии.

5. Соответствующая стоимость пользования разрешенного на экспорт количества не оплачивается, если экспортер, ввиду поражения на специальном аукционе, или/и решения лицензиата диспетчеризации, не смог получить пропускную способность соответствующей линии, что вызвано технической ситуацией, созданной в энергосистеме Грузии, которая не дает возможность осуществлять межсистемный переток. Распоряжение подобной неосвоенной мощностью (энергией) основывается на статье 14²³ настоящих Правил.

Статья 14⁵. Импортёры и экспортёры электроэнергии

1. Осуществлять импорт и экспорт может квалифицированное предприятие, которое располагает договорами, зарегистрированными у лицензиата диспетчеризации в установленном порядке, на полное количество импортированной или экспортированной электроэнергии и предусмотренной подпунктами «х» и «ш» пункта 2 статьи 2 настоящих Правил, а в случае экспорта – подпунктом «г» пункта 2 статьи 2, и представило оператору электроэнергетического рынка определенную пунктом 6 настоящей статьи гарантию. **(04.03.2014).**

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 требование 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 экспортера объема электроэнергии, определенного в договоре даже в том случае, если производитель не выработал электроэнергию.

Экспортер 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.

6. Экспортер, за исключением экспортера, одновременно представляющего лицензиата производства или распределения, обязан представить оператору электроэнергетического рынка банковскую гарантию, с целью обеспечения возмещения стоимости гарантированной мощности, обслуживания оператора электроэнергетического рынка и стоимости балансовой электроэнергии (мощности). Обязательство представлять указанную гарантию возникает у экспортера со дня регистрации договоров, указанных в пунктах «х» и «ц» пункта 2 статьи 2 настоящих Правил, с лицензиатом диспетчеризации. Кроме того, в случае экспорта электроэнергии новой линией электроэнергии, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), банковская гарантия должна быть представлена оператору рынка не менее 12 рабочими днями ранее запланированной даты начала. Для обеспечения используются банковские гарантии, выданные лицензированными в Грузии коммерческими банками либо выданные банком, действующим в любой стране – члене «Организации экономического сотрудничества и развития» (ОЭСР), и перестрахованные лицензированным в Грузии коммерческим банком на основании контргарантии, безусловные и безотзывные банковские гарантии. Размер банковской гарантии определяется оператором электроэнергетического рынка, в размере не менее 10 процентов от общей стоимости договора экспорта. Оператор электроэнергетического рынка должен определить размер гарантии, срок действия и прочие условия экспортеру, в срок 3 рабочих дней с его письменного обращения. Срок действия договора не должен превышать 45 календарных дней месяца, следующего за месяцем завершения экспорта. В случае увеличения договорной стоимости, экспортер обязан обеспечить соответствие представленной банковской гарантии к измененным обстоятельствам, в противном случае будет считаться, что банковская гарантия экспортером не представлена. В случае уменьшения договорной стоимости, экспортер вправе потребовать уменьшение обеспеченной суммы банковской гарантии. Оператор электроэнергетического рынка обязан, немедленно, сообщить лицензиату диспетчеризации о представлении экспортером банковской гарантии, а также о возврате банковской гарантии, изменении, истечении срока, использовании либо отмены. По договоренности сторон, обязательство по представлению банковской гарантии не возлагается на экспортера в случае предварительной выплаты суммы, соответствующей размеру гарантии. (13.11.2014).

Статья 14⁶. Полномочия импортеров и экспортеров 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 импортера (экспортера) 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 импортером (экспортером) объемов электроэнергии, импортированной (экспортированной) посредством линии. Единый акт распределения электроэнергии импортированной (экспортированной) по межсистемной линии, оформляется всеми соответствующими импортерами (экспортерами) совместно.

По одному экземпляру оригинала акта распределения импортированной (экспортированной) электроэнергии, соответствующими импортерами (экспортерами) 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 объем импортированной (экспортированной) электроэнергии, на импортеров (экспортеров), пропорционально количествам, указанным в пункте 4 статьи 14¹».

3. Лицензиат диспетчеризации, в срок не позднее 10 рабочих дней с момента завершения расчетного периода, лицензиатам передачи электроэнергии отправляет по одной копии итогового акта учета электроэнергии, поставленной и полученной в расчетный период по соответствующей межсистемной линии (линиям), предусмотренной по первому пункту настоящей статьи, а также акта распределения экспортированной электроэнергии (в случае его получения лицензиатом диспетчеризации). **(18.10.2013)**.

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)**.

Статья 14⁸. Импорт и экспорт отклонений, возникающих при осуществлении транзита

При осуществлении транзита и для его целей, разница между поступившей в Грузию и поставленной из Грузии электроэнергией (отклонения транзита) является импортом или экспортом электроэнергии, кроме электроэнергии, которую закупает лицензиат диспетчеризации для обеспечения транзита электроэнергии (мощности) с целью покрытия потерь. Договоры об экспорте и импорте электроэнергии в связи с отклонениями транзита, по предварительному соглашению с лицензиатом диспетчеризации, оформляются между оператором электроэнергетического рынка и заказчиком транзита.

Статья 14⁹. Порядок возмещения отклонений импорта и экспорта, возникших при осуществлении транзита (04.03.2014).

1. В рамках договора об импорте электроэнергии, определенного по статье 14⁸ настоящих Правил, между оператором электроэнергетического рынка и заказчиком транзита, по отклонениям транзита оператор электроэнергетического рынка с заказчиком транзита расчет осуществляет: **(05.02.2015)**.

а) с 1 сентября до 1 мая каждого календарного года – по верхнему пределу тарифа теплоэлектростанции, которой комиссия установила самый высокий тариф;

б) с 1 мая до 1 сентября каждого календарного года – по тарифу гидроэлектростанции с регулируемым фиксированным тарифом, которой комиссией установлен самый низкий тариф.

2. В рамках договора об экспорте электроэнергии, в части транзитных отклонений, определенном статьей 14⁸ настоящих Правил, между оператором электроэнергетической системы и заказчиком транзита, заказчик транзита производит расчет с оператором электроэнергетической системы по цене, определенной договором о купле-продаже/поставке транзитной электроэнергии между соответствующим заказчиком транзита и лицом-получателем электроэнергии, но не менее чем средневзвешенная цена балансовой электроэнергии, закупленной на основании пунктов первого, 1¹ и 1² и пункта 2 статьи 14 настоящих Правил, плюс все расходы и платежи, подлежащие выплате экспортером действующим законодательством Грузии.

**Статья 14¹⁰. Организационное и техническое обеспечение осуществления транзита.
(04.03.2014).**

1. Для осуществления межсистемного транзита в пределах территории Грузии и в целях организационного обеспечения, между лицензиатами диспетчеризации и передачи оформляется отдельный договор, с указанием размера компенсационной стоимости за пользование сетями лицензиатов передачи и обслуживание. В случае заявления об отказе оформить указанный договор лицензиатом передачи, они обязаны не препятствовать осуществлению транзита с использованием принадлежащих им сетей.
2. В случае, если между лицензиатом диспетчеризации и лицензиатами передачи не будет оформлен договор, предусмотренный пунктом первым настоящей статьи, вопрос компенсации за пользование обслуживанием соответствующих лицензиатов передачи, и электрическими сетями, существующими в их владении, при транзите по новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), решается согласно следующему принципу: на основании договора о техническом обеспечении транзита, 90 процентов полученного дохода выплачивается лицензиату передачи-владельцу новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), а на основании договора о техническом обеспечении транзита, остальные 10 процентов от полученного дохода распределяются между лицензиатами передачи и лицензиатом диспетчеризации, пропорционально тарифам, установленным для их обслуживания по передаче/диспетчеризации электроэнергии.
3. С целью покрытия потерь для обеспечения транзита электроэнергии (мощности), обслуживание по передаче объемов электроэнергии, закупленной лицензиатом диспетчеризации, не оплачивается.

Статья 14¹¹. Полномочия лицензиата диспетчеризации в установлении пропускной способности линий, предназначенных для межсистемного транзита (перетока) (04.03.2014)

1. Лицензиат диспетчеризации имеет право, в соответствии с законодательством Грузии, и на основании соответствующего договора о работе в параллельном режиме, установить пропускную способность и доступный объем (АТС) согласно предназначенным для межсистемного транзита (перетока) линиям (кроме новой линии, предназначенной для межсистемного транзита (перетока)).
2. В случае реализации полномочий, предусмотренных в пункте первом настоящей статьи, разрешенная для транзита пропускная способность предназначенной для межсистемного транзита линии в конкретный расчетный период, определяется по следующей формуле:

$$\text{Transit ATC} = \text{ATC} * 0,90 - \sum \text{Import}, \text{ где}$$

Transit ATC – разрешенная для транзита пропускная способность линии, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) за конкретный расчетный период;

АТС – доступный объем пропускной способности линии, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), установленный в соответствии с пунктом первым настоящей статьи для того же расчетного периода;

$\sum \text{Import}$ – суммарный объем импорта, запланированного для того же расчетного периода по той же линии, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), согласно прогнозному балансу электроэнергии (мощности).

Вместе с этим, такой импорт электроэнергии, который служит обеспечению экспорта электроэнергии за тот же расчетный период, в любом случае ограничивается объемом разрешенной для транзита пропускной способности, независимо от регистрации договора об импорте.

3. Для установления пропускной способности новой линии, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) и ее доступного объема, используются соответствующие положения статьи 14¹⁵ настоящих Правил.»

Статья 14¹². Группы приоритетности (04.03.2014)

1. Для обеспечения экспорта электроэнергии по новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), приоритет и преимущество определяются в следующей последовательности, по убывающей:

- а) экспорт или импорт электроэнергии в аварийных ситуациях;
- б) экспорт электроэнергии, выработанной на электростанции (в том числе, гидроэлектростанции), построенной в Грузии после 2010 года и работающей на источнике возобновляемой энергии, если для экспорта подобной электроэнергии оформлен многолетний договор, предназначенный пунктом 9 статьи 14¹ настоящих Правил – в течение периода, предусмотренного указанным договором;
- в) экспорт электроэнергии, выработанной на электростанции (в том числе, гидроэлектростанции), построенной в Грузии после 2010 года и работающей на источнике возобновляемой энергии, если после ее пуска в эксплуатацию и начала коммерческого применения не прошло 10 лет, при условии, что для экспорта подобной электроэнергии не оформлен многолетний договор, предусмотренный пунктом 9 статьи 14¹ настоящих Правил. К той же группе приоритетности также относится экспорт электроэнергии, выработанной находящейся в стадии строительства электростанции (в том числе, гидроэлектростанции), работающей на источнике возобновляемой энергии, если:
 - в.а) о находящейся в стадии строительства подобной электростанции оформлено соглашение с правительством Грузии, и
 - в.б) для экспорта подобной электроэнергии не оформлен многолетний договор в соответствии с пунктом 9 статьи 14¹ настоящих Правил;
- г) экспорт электроэнергии, выработанной другими электростанциями Грузии, или экспорт, электроэнергии, импортированной в Грузию, транзит, реэкспорт, что не предусмотрено подпунктами «а», «б» и «в» настоящего пункта.

1¹ Экспорт электроэнергии, выработанной электростанциями, отнесенными к группам приоритетности, указанным в пунктах «в» и «г» настоящей статьи, допускается, если получено право пользования разрешенным для экспорта количеством в соответствии с настоящими Правилами и правилами специального аукциона. (27.03.2015).

1². Объем электроэнергии, выработанной электростанцией, предусмотренной подпунктом «в» пункта первого настоящей статьи, участвует в распределении объема пропускной способности линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), а также внутреннего ограничивающего ресурса, только в том случае, если существует доступный и разрешенный на экспорт объем, необходимый для полного или частичного удовлетворения экспорта вышеуказанной электроэнергии, несмотря на то, что условия оформленного с правительством Грузии соглашения (в случае существования такового) о строительстве и/или эксплуатации указанной электростанции, не ограничивают экспорт выработанной ею электроэнергии в соответствующий период года. (27.03.2015).

2. С целью обеспечения экспорта электроэнергии по новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), удовлетворение последующего ряда (группы) приоритетности, определенной в пункте первом настоящей статьи, начинается только после полного удовлетворения приоритета предыдущего ряда (группы).

3. Положения, предусмотренные статьями 14³ и 14⁴ настоящих Правил, не применяются в отношении новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), кроме требований, связанных с распределением разрешенных для экспорта объемов. (27.03.2015).

4. Пропускная способность, приобретенная/распределенная для экспорта электроэнергии каждой группы приоритетности, предусмотренной пунктом первым настоящей статьи, используется только для экспорта электроэнергии той же группы. Исключение для обеспечения подобного экспорта, составляет приобретение балансовой электроэнергии на срок, который необходим для отключения новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), или соответствующего сокращения груза.

Статья 14¹³. Категории пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (04.03.2014)

1. Для целей определения, характеристики и распределения пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), используются следующие основные категории мощности:

- а) пропускная способность новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (пропускная способность сети - NTC (Net Transfer Capacity));
- б) недоступный объем новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (недоступная мощность), или NAC (Non-Available Capacity);
- в) доступный объем новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (доступная выдаваемая мощность), или ATC (Available Transfer Capacity);
- г) объем, перераспределенный по предварительной приоритетности, или AAC (Already Allocated Capacity);
- д) распределенный объем линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (распределение мощности), или ALC (Allocated Capacity).

2. Пропускная способность новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (пропускная способность сети - NTC (Net Transfer Capacity) означает полную пропускную способность/программу, которая удовлетворяет стандарты безопасности, установленные соответствующими передающими системами в направлении активного потока мощности для определенного периода времени.

3. Недоступный объем новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (недоступная мощность), или NAC (Non-Available Capacity) – это та часть пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), которая, согласно совместному соглашению энергетических систем Грузии и соответствующих соседних стран, не является доступной для экспорта по причине специфических технических вопросов и вопросов безопасности, разрешение которых в соответствующий экспортный период невозможно.

4. Доступный объем новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (доступная выдаваемая мощность), или ATC (Available Transfer Capacity) предполагает часть NTC, которая после каждой фазы распределения для дальнейшей коммерческой деятельности, остается доступной и предложена потребителю для освоения. ATC высчитывается как объем, полученный от вычитания недоступного объема из пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) ($NTC - NAC = ATC + ALC$).

5. Объем, перераспределенный по предварительной приоритетности, или AAC (Already Allocated Capacity), является доступным объемом новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), который предварительно распределяется по приоритетам, на объем экспорта электроэнергии, выработанной на электростанции, построенной в Грузии после 2010 года и работающей на возобновляемых источниках энергии, если для подобного экспорта электроэнергии оформлен многолетний договор на обслуживание по передаче и диспетчеризации, согласно пункту 9 статьи 14¹ настоящих Правил - в течение указанного и предусмотренного договором периода. В случае, если доступный объем меньше заранее перераспределенного по приоритетности объема, его распределение осуществляется посредством специального аукциона, согласно процедурам, установленным пунктом первым статьи 14¹⁷ настоящих Правил.

6. Распределенный объем линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (распределение мощности), или ALC (Allocated Capacity) есть объем мощности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), которое распределено для конкретного периода времени. ALC включает в себя объем AAC ($NTC - NAC = ATC + ALC$).

Статья 14¹⁴. Основные понятия, использованные в целях распределения пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (04.03.2014)

1. Основные понятия, использованные в целях распределения пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока):

а) САА (Capacity for Allocation by Auction) – объем, распределяемый в порядке аукциона новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), который может делиться отдельно по частям, согласно использованию на минимальную мощность и максимальную мощность (компоненты САА);

б) Исключить. (27.03.2015).

2. Объем новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), распределяемый в порядке аукциона, или САА (Capacity for Allocation by Auction) равен:

а) начальному доступному объему (начальный АТС) – в случае, если начальный доступный объем (начальный АТС) меньше, чем объем, перераспределенный согласно предварительной приоритетности, или/и сумма этих объемов, или же сумма таких объемов, как это определено пунктом 2 статьи 14¹⁵ настоящих Правил;

б) доступному объему остатка по положению на последующий 16-й рабочий день с 1 ноября календарного года (оставшийся АТС) – в случаях, которые предусмотрены пунктом 3 статьи 14¹⁷ настоящих Правил;

в) кроме случая, указанного в подпункте «б» настоящего пункта, любому другому остаточному доступному объему (остаточный АТС), если он превышает ноль для одного, или/и нескольких расчетных периодов расчетного календарного года, вместе с этим, распределение объема указанного остаточного доступного объема осуществляется согласно настоящим Правилам;

г) доступному объему АТС, возникшему в результате полного или частичного высвобождения АLC к любому моменту; аукцион проводится только на объем такого высвобожденного АLC и на период его высвобождения;

д) соответствующий объем/объемы заново определенной в результате внепланового ограничения (сокращение NTC или увеличение NAC) САА, если в течение расчетного календарного года имеет место предусмотренное законодательством Грузии или соглашением между учреждениями Грузии и соседней страны, уполномоченными за диспетчеризацию энергосистем, сокращение NTC ввиду специфических обстоятельств, или/и увеличение NAC по причине тех же обстоятельств, и становится необходимо разгрузить АLC по очередности, установленной по группам приоритетности. Аукцион в таких случаях объявляется на расчетный период (календарный месяц, месяцы расчетного календарного года), на который распространяется внеплановое ограничение (сокращение NTC или увеличение NAC). В данном случае, аннулируются уже распределенные объемы пропускной способности для находящегося под ограничением периода для участников, которые относятся к группе приоритетности, предусмотренной подпунктом «г» пункта первого статьи 14¹² Правил рынка, а если такое аннулирование не является достаточным для разгрузки АLC на необходимом уровне, тогда объемы пропускной способности аннулируются также и для участников, которые относятся к последующей вышестоящей группе приоритетности, предусмотренной пунктом первым статьи 14¹² Правил рынка, до разгрузки АLC на необходимом уровне; **(08.06.2015).**

е) соответствующий объем/объемы заново определенной для целей транзита САА в результате внепланового ограничения приема транзита (в соответствии с пунктом первым статьи 14¹¹ настоящих Правил, сокращение доступного объема линии, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), установленного лицензиатом диспетчеризации), если в течение расчетного календарного года имеет место сокращение лицензиатом диспетчеризации доступного объема линии, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) в соответствии с пунктом первым статьи 14¹¹ настоящих Правил, и становится необходимо, в части, занятой транзитом, разгрузить АLC. Аукцион в таких случаях объявляется на расчетный период (календарный месяц, месяцы расчетного календарного года), на который распространяется внеплановое ограничение приема транзита. В этом случае, аннулируются уже распределенные между лицами, заказавшими транзит, объемы пропускной способности для периода, находящегося под ограничением приема транзита». **(08.06.2015).**

3. Если внеплановое ограничение (сокращение NTC или увеличение NAC) имеет место за 5 рабочих дней до начала расчетного периода, или/и во время расчетного периода, и становится необходимо разгрузить ALC, разгрузка ALC осуществляется согласно установленной очередности групп приоритетов, установленных пунктом первым статьи 14¹² Правил рынка, начиная с последней группы приоритетов (подпункт «г» пункта первого статьи 14¹²), согласно ценам, представленным на аукцион претендентами, от минимального количества до максимального. В случае, если распределение ALC в рамках какой-либо группы приоритетности проведено без оплаты, разгрузка ALC проводится пропорционально заявкам, представленным для соответствующего периода, относящимися к соответствующей группе приоритетности экспортерами/реэкспортерами/транзитерами. **(08.06.2015)**.

Статья 14¹⁵. Этапы подготовки к распределению пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (04.03.2014)

1. Лицензиат диспетчеризации, не позднее 1 августа каждого года, определяет, и публично объявляет (путем размещения информации на веб-странице www.gse.com.ge) о пропускной способности (NTC) новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) на предстоящий календарный год (годы), а также объемы АТС, ALC и NAC и экспортные направления на предстоящий календарный год (годы).

2. Лицензиат диспетчеризации, с 1 августа каждого года, в течение 15 рабочих дней, от первоначального доступного объема (АТС) высчитывает объем, перераспределенный согласно предварительной приоритетности (AAC), и определяет распределенный объем (ALC) по расчетным периодам следующего календарного года (лет) новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), и остаточный объем АТС. В случае, если первоначальный доступный объем (АТС) меньше объема, перераспределенного согласно предварительной приоритетности, или/и равен сумме этих объемов, распределение первоначального доступного объема осуществляется посредством специального аукциона, в соответствии с процедурами, установленными статьей 14¹⁷ настоящих Правил. Во всех остальных случаях, до 1 сентября каждого года, лицензиат диспетчеризации публично (путем размещения информации на веб-странице www.gse.com.ge) объявляет об обновленных объемах NTC, АТС, ALC (в т.ч. AAC) и NAC на следующий календарный год, согласно расчетным периодам.

3. До 1 ноября каждого года претендент-экспортер и предприятие-заказчик транзита (далее – Претендент) обязаны представить лицензиату диспетчеризации заявку о размере (затребованный объем) освоения им остатка доступного объема.

4. В случае, когда затребованный объем превышает объявленный лицензиатом диспетчеризации остаточный доступный объем, или/и объем(ы) прямого договора(ов) об экспорте, подписанного претендентом и зарегистрированного лицензиатом диспетчеризации, а также из представленной претендентом информации становится очевидно, что он находится в режиме банкротства или в процессе ликвидации, или/и имеет публично-правовое ограничение, а также если заявка не соответствует требованиям пункта первого статьи 14¹⁶ настоящих Правил, или/и установленным действующим законодательством, или не представлена полностью, или/и соответствующий претендент, в соответствии с настоящими Правилами, не получил право пользования разрешенным для экспорта объемом или разрешенной для транзита пропускной способностью, заявка не может принять участие в процессе распределения. Вместе с этим, претендент имеет право изменить или отозвать (аннулировать) представленную заявку до истечения срока, предусмотренного пунктом 3 настоящей статьи. **(27.03.2015)**.

5. Лицензиат диспетчеризации, в течение 10 рабочих дней с истечения срока представления заявки, проверяет полученное заявление и приложенную документацию, и в случае отсутствия погрешностей, в течение двух рабочих дней, регистрирует их (срок регистрации заявки).

6. В распределении остатка доступного объема принимают участие только зарегистрированные заявки. Распределение остаточного доступного объема осуществляется в течение трех рабочих дней с истечения срока регистрации.

Статья 14¹⁶. Формы и документы, представляемые для распределения пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (04.03.2014)

1. Форму заявки, определенную пунктом 3 статьи 14¹⁵ настоящих Правил, утверждает и публикует на своей веб-странице (www.gse.com.ge) лицензиат диспетчеризации. Заявка должна включать в себя следующую информацию: **(27.03.2015)**.

- а) реквизиты (наименование, идентификационный код (в случае физического лица, личный номер), фактический адрес, контактные данные;
- б) указание на принадлежность к группе приоритетности электроэнергии, экспортируемой претендентом (с указанием объектов генерации). В случае, если претендент намерен экспортировать электроэнергию, отнесенную к нескольким группам приоритетности, он обязан объем, предусмотренный его заявкой, разделить по указанным группам. В противном случае заявка не рассматривается;
- в) затребованный объем, разделенный на конкретные расчетные периоды (месяцы). Затребованный объем не может превышать опубликованный остаточный доступный объем для какого-либо месяца, а также объем(ы) прямого договора(ов) об экспорте, зарегистрированного претендентом у лицензиата диспетчеризации.

2. К заявке следует приложить следующую документацию:

- а) в случае экспортера или лица-заказчика транзита – информация о существовании публичного ограничения, а также информация о том, что претендент не находится в процессе банкротства или ликвидации, выданная органами, обладающими соответствующей компетенцией;
- б) экспортеру следует дополнительно представить информацию о договорах и документах, которые необходимы для обеспечения экспорта: **(27.03.2015)**.
 - б.а.) о регистрации участником оптовой торговли;
 - б.б.) о прямом договоре об экспорте электроэнергии, зарегистрированном в установленном порядке;
 - б.в.) о договоре об экспорте электроэнергии, зарегистрированном в установленном порядке;
 - б.г.) о прямом договоре об обслуживании по передаче электроэнергии, зарегистрированном в установленном порядке;
 - б.д.) о прямом договоре по диспетчеризации электроэнергии, зарегистрированном в установленном порядке;
- в) лицу, заказывающему транзит, дополнительно следует представить: **(27.03.2015)**.
 - в.а.) договор об обеспечении транзита, оформленный с соответствующим полномочным лицензиатом;
 - в.б.) Соответствующий договор между получателем электроэнергии и заказчиком транзита о купле-продаже/поставке транзитной электроэнергии;
 - в.г.) информацию об отклонениях транзита, зарегистрированную в установленном порядке, по договорам об экспорте и импорте эл. энергии, предусмотренным статьей 14⁸ настоящих Правил;
 - в.д) в случае, если лицо, производящее эл. энергию, само не осуществляет транзит, также следует представить соответствующий договор о закупке/поставке электроэнергии между поставщиком (продавцом) электроэнергии и заказчиком транзита;
- г) в случае реэкспорта электроэнергии, кроме информации, предусмотренной подпунктами «а», «б.а», «б.в», «б.г» и «б.д» настоящей статьи, дополнительно представляется информация о зарегистрированном в установленном порядке договоре об импорте электроэнергии;» **(27.03.2015)**.
- д) в случае экспорта электроэнергии, выработанной электростанцией, работающей на источнике возобновляемой энергии и находящейся в процессе строительства, предусмотренной подпунктом «в» пункта первого статьи 14¹² настоящих Правил, обязательно выполнение следующих требований:
 - д.а) На весь объем пропускной способности, полученной для экспорта электроэнергии, предусмотренной подпунктом «д» настоящего пункта в результате распределения пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), вносится плата за обслуживание по диспетчеризации и передаче, независимо от того, насколько полно используется и осваивается полученная пропускная способность (осуществленный экспорт электроэнергии). Исключение составляют только случаи, когда ограничение экспорта вызвано по вине лицензиата диспетчеризации или передачи, или технической неисправностью новой линии электропередачи (на участке как в Грузии, так и в зарубежной стране), предназначенной для межсистемного транзита (перетока), в течение одного года с приема ее в эксплуатацию – в подобных исключительных случаях размер стоимости за обслуживание по диспетчеризации и передаче сокращается за период/в объеме воздействия ограничения. **(28.03.2014)**.

д.б) на весь объем пропускной способности, приобретенный для экспорта электроэнергии, предусмотренной подпунктом «д» настоящего пункта в результате распределения пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), в течение 5 дней с объявления результатов распределения пропускной способности, лицензиату диспетчеризации представляются банковские гарантии в отношении всех соответствующих лицензиатов, которые должны покрывать всю суммарную стоимость обслуживания по диспетчеризации/передаче (согласно соответствующим лицензиатам), на весь объем пропускной способности, приобретенной на экспорт электроэнергии, предусмотренный подпунктом «д» настоящего пункта (согласно соответствующим лицензиатам) (на весь период экспорта). Условия банковской гарантии должны быть заранее согласованы с лицензиатом диспетчеризации, и они должны давать возможность безусловного получения гарантийной суммы сразу же после первого же требования соответствующего лицензиата. Банковская гарантия должна быть выдана коммерческим банком, лицензированным в Грузии, или же банком, действующим в любой стране-члене «Организации экономического сотрудничества и развития» (OECD), гарантия которого, на основании контр-гарантии, вторично застрахована коммерческим банком, лицензированным в Грузии;

е) В случае необходимости, лицензиат диспетчеризации электроэнергии может потребовать представления дополнительных документов или данных.

2¹. Исключить. (08.06.2015).

3. В случае распределения меньшего объема, чем затребованный экспортером (реэкспортером) или заказчиком транзита пропускной способности линии, предусмотренной настоящей статьёй, лицо (экспортер, реэкспортер, предприятие-заказчик транзита) обязано не позднее 5 рабочих дней с опубликования результатов распределения, представить лицензиату диспетчеризации все изменения соответствующих договоров (в соответствии с пунктом 2 настоящей статьи) – согласно объему фактически распределенной для него пропускной способности, а в случае, предусмотренном пунктом 2¹ настоящей статьи, соответствующее лицо вправе сократить объем банковской гарантии на соответствующую величину, и дополнительно представить ее для замены имеющейся у лицензиата диспетчеризации или для использования ее вместе с уже имеющейся гарантией. (27.03.2015).

Статья 14¹⁷. Порядок распределения пропускной способности новой линии, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (04.03.2014)

1. В случае, если новая линия электропередачи, предназначенная для конкретного межсистемного транзита в какой-либо расчетный период, не окажется достаточной для удовлетворения всех претендентов группы приоритетности (группа приоритетности, предусмотренная подпунктами «б», «в» или «г»), предусмотренной каким-либо одним подпунктом пункта первого статьи 14¹² настоящих Правил, тогда имеющаяся пропускная способность новой линии электропередачи распределяется лицензиатом диспетчеризации согласно результатам специального аукциона, проведенного с соблюдением очередности приоритетности, определенной в пункте первом статьи 14¹² настоящих Правил. (27.03.2015).

2. Правила распределения недостаточной пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита, предусмотренные пунктом первым настоящей статьи, используются в отношении остатка (оставшегося свободного объема) пропускной способности линии, который остается для удовлетворения последующего ряда (группы) приоритетности после полного удовлетворения предыдущего ряда (группы) приоритетности.

3. В случае, когда остаточный доступный объем распределяется полностью в рамках какой-либо группы приоритетности, приведенной в пункте первом статьи 14¹² настоящих Правил, так, что полностью удовлетворяет затребованные объемы по соответствующей группе претендентов-экспортеров и заказчиков транзита (реэкспортеров), аукцион не проводится, и остаточный доступный объем распределяется на членов группы соответствующей приоритетности в соответствии с затребованными объемами. В других случаях, распределение остаточного доступного объема осуществляется в соответствии с настоящей статьёй и процедурами специального аукциона. (27.03.2015).

4. Если аукцион проводится в соответствии с результатами этапа распределения доступного объема (АТС) вне аукциона, тогда право участия в аукционе и пользования статусом претендента в соответствующие расчетные периоды и на объемы САА присваивается только лицам, удовлетворение зарегистрированных заявок которых не было осуществлено на этапе распределения доступного объема (АТС) без аукциона.

Статья 14¹⁸. Случаи распределения доступного объема (АТС) вне аукциона и путем проведения аукциона (04.03.2014)

1. На этапе распределения вне аукциона, доступный объем (АТС) может распределяться в следующих случаях:

а) Если требование по заявкам, представленным и зарегистрированным в рамках группы приоритетности, предусмотренной подпунктом «б» пункта первого статьи 14¹² настоящих Правил, не превышает соответствующие компоненты доступного объема (АТС) для соответствующего расчетного периода, и, одновременно, не превышает разрешенный на экспорт объем для того же расчетного периода, в таком случае требования указанных заявок удовлетворяются полностью;

б) Если в рамках подпункта «б» пункта первого статьи 14¹² настоящих Правил, в рамках группы приоритетности представлена и зарегистрирована только одна заявка, и ее требование превышает соответствующие компоненты доступного объема (АТС) для соответствующего расчетного периода, или/и превышает разрешенный на экспорт объем для соответствующего расчетного периода, в таком случае требование указанной заявки удовлетворяется только в рамках соответствующего компонента доступного объема (АТС) или ограничивающего показателя разрешенного на экспорт объема;

в) если представленное и зарегистрированное заявками требование в рамках группы приоритетности, предусмотренной подпунктом «в» пункта первого статьи 14¹² настоящих Правил, не превышает соответствующие компоненты доступного объема (АТС), оставшегося для соответствующего расчетного периода в результате распределения (в том числе, в случае необходимости, через аукцион) доступного объема (АТС) в рамках предыдущей группы приоритетности, в таком случае требования указанных заявок удовлетворяются полностью; **(27.03.2015)**.

г) если в рамках группы приоритетности, предусмотренной подпунктом «в» пункта первого статьи 14¹² настоящих Правил, представлена и зарегистрирована только одна заявка, требование которой превышает соответствующие компоненты доступного объема (АТС), оставшегося для соответствующего расчетного периода в результате распределения (в том числе, в случае необходимости, через аукцион) доступного объема (АТС) в рамках предыдущей группы приоритетности, в таком случае требование указанной заявки удовлетворяется только в рамках соответствующего компонента оставшегося доступного объема (АТС); **(27.03.2015)**.

д) требования, представленные и зарегистрированные в рамках группы приоритетности, предусмотренной подпунктом «г» пункта первого статьи 14¹² настоящих Правил, удовлетворяются полностью, если подобное требование на экспорт и транзит (реэкспорт) суммарно не превышает соответствующие компоненты доступного объема (АТС), оставшегося для соответствующего расчетного периода в результате распределения (в том числе, в случае необходимости, через аукцион) доступного объема (АТС) в рамках предыдущей группы приоритетности; **(27.03.2015)**.

е) если в рамках группы приоритетности, предусмотренной подпунктом «г» пункта первого статьи 14¹² настоящих Правил, представлена и зарегистрирована только одна заявка, требование которой:

е.а) в случае транзита (реэкспорта) – превышает соответствующие компоненты доступного объема (АТС), оставшегося для соответствующего расчетного периода в результате распределения (в том числе, в случае необходимости, через аукцион) доступного объема (АТС) в рамках предыдущей группы приоритетности,

е.б) в случае экспорта – в результате распределения доступного объема (АТС) в рамках предыдущей группы приоритетности (в том числе, в случае необходимости, через аукцион), превышает соответствующие компоненты доступного объема (АТС), оставшегося для соответствующего расчетного периода, в таком случае (подпункты е.а и е.б) требование заявки удовлетворяется, соответственно, в рамках величины соответствующего компонента оставшегося доступного объема (АТС); **(27.03.2015)**.

ж) требования в части экспорта, представленные и зарегистрированные в рамках группы приоритетности, предусмотренной подпунктом «г» пункта первого статьи 14¹² настоящих Правил, удовлетворяются полностью, если сумма подобных требований на экспорт и требования транзита (реэкспорта) для того же расчетного периода, не превышают соответствующие компоненты доступного объема (АТС),

оставшегося для соответствующего расчетного периода в результате распределения (в том числе, в случае необходимости, через аукцион) доступного объема (АТС) в рамках предыдущей группы приоритетности;

з) требования в части транзита (реэкспорта), представленные и зарегистрированные в рамках группы приоритетности, предусмотренной подпунктом «г» пункта первой статьи 14¹² настоящих Правил, удовлетворяются полностью, если: **(27.03.2015)**.

з.а) сумма объема такого требования на транзит (реэкспорт) и объем требования на тот же расчетный экспорт не превышает соответствующие компоненты доступного объема (АТС), оставшегося для соответствующего расчетного периода в результате распределения (в том числе, в случае необходимости, через аукцион) доступного объема (АТС) в рамках предыдущей группы приоритетности;

з.б) подобные требования на транзит не превышают разрешенную на транзит пропускную способность на тот же расчетный период.

2. Во всех других случаях, кроме предусмотренных пунктом первым настоящей статьи, распределение доступного объема (АТС) осуществляется в порядке специального аукциона.

3. Лицензиат диспетчеризации не проводит специальный аукцион по распределению доступного объема пропускной способности (АТС) новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного перетока (транзита), если в какой-либо расчетный период суммарная величина пропускаемого через эту линию в соответствии с требованиями настоящих Правил, полученного, разрешенного для экспорта объема, и разрешенной для транзита пропускной способности на объем АТС за тот же расчетный период, меньше или равен ему. **(27.03.2015)**.

4. В случае, предусмотренном пунктом 3 настоящей статьи, в соответствующем расчетном периоде, распределение АТС осуществляется в соответствии с требованиями настоящих Правил, согласно разрешенным на экспорт объемам и разрешенным на транзит объемам пропускной способности. **(27.03.2015)**.

Статья 14¹⁹. Публикация результатов распределения доступного объема (АТС) (08.06.2015).

Результаты распределения, в виде обновленных объемов NTC, АТС, ALC (в т.ч. AAC) и NAC, а также оставшийся объем (остаток) АТС, лицензиат диспетчеризации в течение двух рабочих дней открыто публикует (путем размещения информации на веб-странице www.gcat.com.ge). Лицензиат диспетчеризации вправе, с целью распределения оставшегося объема (остатка) АТС, до начала каждого или любого последующего расчетного периода, объявить специальный аукцион.

Статья 14²⁰. Правила специального (электронного) аукциона (27.03.2015).

1. Специальный аукцион (электронный аукцион) на распределение/перераспределение объема пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита, и внутреннего ограничительного ресурса проводится в электронной форме. Правила проведения специального аукциона утверждаются лицензиатом диспетчеризации по согласованию с Министерством, и для обеспечения доступности, публикуются на веб-странице лицензиата диспетчеризации.

2. Отказ победителя в аукционе от распределенного на него объема пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита, или внутреннего ограничивающего ресурса, не освобождает его от оплаты дополнительной стоимости за обеспечение объема соответствующей пропускной способности или стоимости внутреннего ограничивающего ресурса.

Статья 14²¹. Основания и порядок оплаты дополнительной стоимости по результатам аукциона

1. Если в течение какого-либо расчетного периода величина дополнительной стоимости, оплачиваемой за пользование единицей (МВт/ч) доступного объема пропускной способности линии электропередачи, предназначенной для межсистемного перетока (транзита), для экспортера/реэкспортера или/и транзитера превышает или равна величине стоимости за пользование единицей (МВт/ч) доступного объема внутреннего ограничивающего ресурса за тот же период, тогда вносится только дополнительная

стоимость за пользование доступным объемом пропускной способности линии электропередачи, предназначенной для межсистемного перетока (транзита), а в других случаях – только стоимость пользования за внутренний ограничивающий ресурс»; **(27.03.2015)**.

2. Победивший участник САА, за присвоение права передачи соответствующего объема, оплачивает стоимость, определенную по результатам аукциона, и стоимость пользования внутренним ограничивающим ресурсом (если существует основание для подобного платежа).

3. Дополнительная стоимость за обеспечение распределения/перераспределения объема пропускной способности линии, установленной в результате аукциона, является для владеющего линией электропередачи соответствующего лицензиата передачи, а стоимость пользования разрешенным для экспорта объемом для соответствующего лицензиата - владельца линии передачи, является дополнительным источником дохода, при помощи которой осуществлено распределение разрешенного для экспорта количества. **(27.03.2015)**.

4. Стоимость пользования разрешенной для транзита пропускной способностью в целях транзита (реэкспорта) является для участника осуществления подобного транзита (реэкспорта), владельца участвующей в подобном транзите (реэкспорте) межсистемной линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (кроме новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока)), соответствующего лицензиата (лицензиатов) передачи, дополнительным источником дохода. Если оплачиваемая в целях транзита (реэкспорта) стоимость пользования разрешенной пропускной способностью должна быть распределена на какой-либо линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), участвующей в осуществлении транзита (реэкспорта), между несколькими лицензиатами распределения - владельцами подобной линии электропередачи, распределение между ними осуществляется пропорционально тарифам передачи, установленным для соответствующего расчетного периода. **(27.03.2015)**.

4¹. Дополнительная плата, предусмотренная пунктами 3 и 4 настоящей статьи, участником аукциона должна быть указана при представлении заявки на участие в аукционе без налога на добавленную стоимость (НДС), предусмотренного Налоговым кодексом Грузии. **(08.06.2015)**.

4². Победивший участник обязан предварительно, в течение 4 (четыре) рабочих дней с выявления победителя и получения соответствующего счета-фактуры, оплатить дополнительную стоимость обеспечения распределения/перераспределения объема пропускной способности линии, установленной в результате аукциона, или стоимость пользования объемом внутреннего ограничивающего ресурса, установленным в результате аукциона (включая НДС), в размере не менее 25% (двадцать пять процентов), а в отношении остальной части (в случае, если плата предварительно не внесена полностью), в тот же срок представить банковскую гарантию. Вместе с этим, в случае, если победивший участник выявлен не менее, чем за 45 (сорок пять) календарных дней до начала расчетного периода экспорта/транзита/реэкспорта, он вправе предварительно оплатить, или/и представить банковскую гарантию на оставшуюся часть и позднее, однако не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до начала расчетного периода. **(08.06.2015)**.

4³. Банковская гарантия: **(08.06.2015)**.

а) должна удовлетворять требования, установленные подпунктом «д.б» пункта 2 статьи 14¹⁶ настоящих Правил, и срок ее действия должен распространяться на период со дня ее представления на 40 (сорок) календарных дней включительно после расчетного периода завершения перетока;

б) должна удовлетворять право соответствующего лицензиата передачи без каких-либо условий получить соответствующую сумму по банковской гарантии, если она не будет оплачена после завершения расчетного периода, в течение 5 (пять) рабочих дней с представления участнику-победителю соответствующего скорректированного счета-фактуры);

5. В случае, если победивший участник заявит о полном или частичном отказе использовать распределенный на него объем САА, ему не возвращается внесенная предварительно дополнительная стоимость, а также стоимость пользования внутренним ограничивающим ресурсом, если же вместо предварительной оплаты представлена банковская гарантия, она будет реализована на объем стоимости

неиспользованной САА, а также в размере стоимости пользования внутренним ограничивающим ресурсом.

6. Если победивший участник, в сроки, предусмотренные пунктом 4² настоящей статьи, не оплатит полностью соответствующую сумму, или не представит соответствующую банковскую гарантию, или полностью или частично заявит об отказе использовать распределенный ему объем САА, лицензиат диспетчеризации вправе лишить его распределенного внутреннего ограничивающего ресурса, или/и право пользования соответствующим объемом пропускной способности линии, со следующего дня после истечения указанного срока. Вместе с тем, указанный участник обязан выплатить соответствующему лицензиату передачу штрафную сумму, дополнительную стоимость, оплачиваемую за неиспользованный им объем САА, или стоимость пользования объемом внутреннего ограничивающего ресурса, которую следовало оплатить в соответствии с пунктом первым статьи 14²¹. **(08.06.2015).**

7. В случае, предусмотренном пунктом 6 настоящей статьи, объем высвобожденного внутреннего ограничивающего ресурса, или объем пропускной способности линии, распределяется на участника, предложившего самую высокую цену среди проигравших участников аукциона, если же после этого все-таки останется высвобожденный объем, он распределяется на следующего в ряду с предложенной наивысшей ценой среди проигравших участников, и т.д., пока объем высвобожденного внутреннего ограничивающего ресурса или объем пропускной способности линии не будет полностью распределен, кроме случаев, когда, в соответствии с пунктом 6 настоящей статьи, распределенный на победившего участника объем, был выявлен не менее чем за 45 (сорок пять) календарных дней до начала расчетного периода экспорта/транзита/реэкспорта – в данном случае, на высвобожденный объем объявляется соответствующий аукцион. **(08.06.2015).**

8. Участники аукциона, получившие право пользования внутренним ограничивающим ресурсом или объемом пропускной способности линии, на основании пункта 7 настоящей статьи, обязаны в течение 3 (три) рабочих дней, в соответствии с пунктом 42 настоящей статьи, согласно представленной цене, оплатить не менее 25% (двадцать пять процентов) дополнительной стоимости обеспечения распределения/перераспределения объема пропускной способности линии, или стоимости пользования объемом внутреннего ограничивающего ресурса (включая НДС), установленного в результате аукциона, и представить предусмотренную этим же пунктом и соответствующую требованиям банковской гарантии на оставшуюся часть, и участник, который не выполнил требования, установленные настоящим пунктом, теряет право пользования объемом внутреннего ограничивающего ресурса или объемом пропускной способности линии, и распоряжение высвобожденным в результате этого и разрешенным для экспорта объемом осуществляется в соответствии с пунктом 11 статьи 14²³ настоящих Правил. **(08.06.2015).**

9. Если в случае, предусмотренном пунктом 7 настоящей статьи, останется нераспределенный объем, в результате чего высвобожден объем, предназначенный на экспорт, распоряжение этим объемом осуществляется в соответствии с пунктом 11 статьи 14²³ настоящих Правил. **(08.06.2015).**

10. Стоимость обеспечения распределения/перераспределения объема пропускной способности линии, установленного в результате аукциона, или стоимость пользования объемом внутреннего ограничивающего ресурса, не оплачивается, если: **(08.06.2015).**

а) победившему участнику не удалось использовать эти объемы в связи со сложившейся в энергосистеме Грузии или/и соседней страны обстановкой (в том числе, аварийной ситуацией или в связи с выполнением условий договора о параллельной работе с энергосистемой соседней страны);

б) на основании распоряжения или/и указания, выданного лицензиатом диспетчеризации, ограничен или прекращен экспорт электроэнергии, в результате чего победивший претендент не смог, частично или полностью, экспортировать объем запланированной для экспорта электроэнергии, кроме случаев, когда указание вызвано действиями победившего участника, его покупателя, или/и его поставщика, или/и бездействием (в том числе, по причине того, что энергия (мощность), необходимая для обеспечения экспорта, не была выработана);

в) лицензиат диспетчеризации не дал согласия на заявку на экспорт/транзит, представленную победившим претендентом, или сократил эту заявку, кроме случая, когда заявка не представлена в соответствии с установленным порядком, или/и не соответствует результатам распределения или специального аукциона.

11. Стоимость установленного результатами аукциона пользования внутренним ограничивающим объемом или объемом обеспечения распределения/перераспределения объема пропускной способности линии не оплачена только на объем, экспорт которого не был осуществлен в связи с обстоятельствами, указанными в пункте 10 настоящей статьи. **(08.06.2015)**.

12. Пункт 10 настоящей статьи не распространяется на экспортеров, с которыми оформлен многолетний договор, предусмотренный пунктом 9 статьи 14¹ настоящих Правил. **(08.06.2015)**.

13. Неиспользованная часть установленного в результате аукциона внутреннего ограничивающего объема или объема пропускной способности линии является разницей между запланированной мощностью (МВт) участника, победившего в расчетный период, и фактически экспортированной мощностью к тому часу (часам), в течение которого имело место отклонение от плана, вызванного случаями, предусмотренными пунктом 10 настоящей статьи. Период устанавливается с точностью до минут, а объем непоставленной энергии устанавливается в кВт/часах, исходя из данных полного часа. Если в расчетный период имело место несколько отклонений от плана, неиспользованная часть ограниченного объема или объема пропускной способности линии, является суммой непоставленной энергии во время каждого такого случая. **(08.06.2015)**.

14. Определение неиспользованной части внутреннего ограничивающего объема или объема пропускной способности линии, установленных в результате проведения аукциона, осуществляется лицензиатом диспетчеризации в течение 5 (пять) рабочих дней с окончания расчетного периода. **(08.06.2015)**.

15. В случае, предусмотренном подпунктом «а» пункта 10 настоящей статьи, лицо, получившее банковскую гарантию, имеет право отозвать банковскую гарантию, представленную победившим участником, в течение 5 (пять) рабочих дней с истечения срока, указанного в пункте 14 настоящей статьи, в том размере, в каком не были использованы объемы. **(08.06.2015)**.

16. Стоимость установленного результатами аукциона пользования внутренним ограничивающим объемом или объемом обеспечения распределения/перераспределения объема пропускной способности линии, которая не подлежит оплате согласно пункту 11 настоящей статьи, рассчитывается как объем, рассчитанный согласно пункту 15, помноженный на цену, предложенную на аукционе. Если победивший участник предложил несколько цен, подсчет стоимости, не подлежащей оплате, начинается с самой низкой цены за стоимость энергии, эквивалентной установленной (распределенной) мощности, в направлении предложения самой высокой цены за стоимость энергии, эквивалентной установленной (распределенной) мощности. **(08.06.2015)**.

17. В случае полной предварительной оплаты суммы победившим участником в соответствии с пунктом 2 настоящей статьи, ему возвращается та часть стоимости пользования внутренним ограничивающим объемом или объемом обеспечения распределения/перераспределения объема пропускной способности линии, которая не подлежит оплате. **(08.06.2015)**.

18. Стоимость пользования доступным объемом внутреннего ограничивающего ресурса, или/и доступным объемом пропускной способности линии электропередачи, предназначенной для межсистемного перетока (транзита) (в случае новой линии, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), объем соответствующего САА), дополнительная стоимость за пользование должна быть оплачена после окончания расчетного периода осуществления экспорта электроэнергии (перетока), в соответствии с фактическими результатами экспорта электроэнергии, на условиях, предусмотренных пунктами 10 и 11 настоящей статьи. Поэтому, в случае, если победившим участником представлена банковская гарантия, стоимость пользования доступным объемом ограничивающего ресурса, или/и оплата дополнительной стоимости пользования доступным объемом пропускной способности линии электропередачи, предназначенной для межсистемного перетока (транзита) (в случае новой линии, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), объем соответствующего САА) должна осуществляться в течение 5 (пять) рабочих дней с представления соответствующего, скорректированного налогового счета-фактуры, выписанного на объем осуществленного экспорта в расчетный период, в противном случае, сразу же после истечения срока оплаты, лицензиат

диспетчеризации реализует банковскую гарантию, представленную победившим участником. **(08.06.2015).**

19. В случае, если победивший участник, в сроки, предусмотренные пунктом 4² настоящей статьи, оплатит дополнительную стоимость пользования доступным объемом внутреннего ограничивающего ресурса, или/и дополнительную стоимость пользования доступным объемом пропускной способности линии электропередачи, предназначенной для межсистемного перетока (транзита) (в случае новой линии, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), объем соответствующего САА), и после истечения расчетного периода налицо будет полное или частичное отсутствие экспорта за соответствующий расчетный период со стороны победившего участника объемов, полученных в результате аукциона, на основании соответствующим образом скорректированного счета-фактуры, следует возвратить соответствующую часть стоимости пользования доступным объемом внутреннего ограничивающего ресурса, или/и соответствующую часть дополнительной стоимости распределения/перераспределения доступного объема пропускной способности линии электропередачи, предназначенной для межсистемного перетока (транзита)) (в случае новой линии, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), объем соответствующего САА) в объеме электроэнергии, экспорт которой не был осуществлен, с учетом условий, предусмотренных пунктами 10 и 11 настоящей статьи. **(08.06.2015).**

Статья 14²². Реаллокация (04.03.2014)

Если к какому-либо расчетному периоду (год, месяц) или в течение определенной части такого периода, стало известно, что какой-либо из потребителей пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), не обеспечивает освоение объема пропускной способности, предназначенной ему (запланированной и предусмотренной соответствующим договором), тогда лицензиат диспетчеризации осуществляет реаллокацию (перераспределение) этого объема высвобожденной пропускной способности в соответствии с соблюдением очередности группы приоритетности, предусмотренной пунктом первым статьи 14¹² настоящих Правил, согласно результатам проведенного специального аукциона.

Статья 14²³. Порядок распределения объема, разрешенного на экспорт (27.03.2015).

1. Претенденты, желающие получить разрешенный на экспорт объем, обязаны не позднее 1 ноября представить лицензиату диспетчеризации соответствующую заявку, в которой должны указать следующую информацию:

- а) объем поставляемой на экспорт электроэнергии;
- б) максимальная величина экспортируемой мощности;
- в) страна назначения экспорта с указанием межсистемной линии электропередачи для осуществления экспорта;
- г) информация о зарегистрированных соответствующим образом договорах об экспорте электроэнергии и прямых договорах, в рамках которых планируется экспорт электроэнергии, с указанием объемов по отдельности. **(08.06.2015).**

2. Заявка претендента не рассматривается и не допускается на специальный аукцион по распределению разрешенного на экспорт объема, если:

- а) претендент не имеет статуса экспортера;
- б) претендент не располагает прямыми зарегистрированными договорами об обслуживании по передаче и диспетчеризации в отношении экспорта электроэнергии;
- в) в затребованном расчетном периоде претендент уже располагает правом пользования разрешенным для экспорта объемом, представленным в его заявке с целью экспорта электроэнергии, или/и правом пользования частью объема пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока);
- г) объем, затребованный претендентом, превышает доступный объем, разрешенный для экспорта;
- д) заявка, внесенная претендентом, предусматривает экспорт электроэнергии по различным направлениям, выработанной одной и той же электростанцией в течение одного и того же расчетного периода;
- е) заявка представлена с нарушением пункта первого настоящей статьи.

ж) прямые договоры, связанные с обслуживанием по передаче претендентом, не предусматривают, в случае победы на аукционе, обязательства по оплате в установленном порядке стоимости пользования внутренним ограничивающим объемом или стоимости обеспечения распределения/перераспределения пропускной способности линии. **(08.06.2015)**.

3. Приобретенное претендентом направление (межсистемная линия) экспорта электроэнергии в рамках разрешенного для экспорта объема устанавливается на основании полученной заявки, а установление распределенного на претендента, разрешенного для экспорта объема в соответствующий расчетный период, осуществляется путем аукциона.

4. Лицензиат диспетчеризации, в течение 5 (пять) рабочих дней с истечения срока представления заявок, предусмотренных пунктом первым настоящей статьи, проводит специальный аукцион по распределению разрешенного для экспорта объема.

5. Право пользования полученным в результате распределения разрешенным для экспорта объемом используется для экспорта только в направлении страны, только по межсистемной линии и только в объеме (мощности), затребованном для разрешения на экспорт.

5¹. Право пользования победившим участником полученным объемом для экспорта в результате распределения на специальном аукционе используется только для экспорта электроэнергии, выработанной электростанциями, с которыми представлен прямой договор на экспорт. Замена источников обеспечения электроэнергии, выносимой на экспорт после распределения, недопустима. **(08.06.2015)**.

5². Если стало известно, что предназначенная на экспорт электроэнергия, выработанная какой-либо станцией (станциями), окажется недостаточной для удовлетворения всего объема экспорта, соответствующий экспортер вправе представить дополнительный прямой договор на экспорт. **(08.06.2015)**.

5³. В рамках пункта 5² настоящей статьи, лицензиат диспетчеризации регистрирует представленный договор только в том случае, если: **(08.06.2015)**.

а) в рамках этого договора выносимая электроэнергия подвержена диспетчеризации;
б) электростанция, представленная в договоре, относится к той же или верхней приоритетной группе, предусмотренной пунктом первым статьи 14¹², в рамках которой распределен разрешенный для экспорта объем.

5⁴. При наступлении случая, предусмотренного пунктом 5² настоящей статьи, если не представлен дополнительный прямой договор на экспорт, или с соблюдением правила пункта 5³ настоящей статьи, договор не был зарегистрирован, лицензиат диспетчеризации ограничивает экспорт в объеме, выработка которого в рамках существующих договоров невозможна. **(08.06.2015)**.

6. Правом участия в специальном аукционе по распределению разрешенного на экспорт объема имеют претенденты на экспорт электроэнергии, выработанной электростанциями, отнесенными к группе приоритетности, предусмотренной подпунктами «в» и «г» пункта первого статьи 14¹² настоящих Правил, которые представили заявки, соответствующие статьям 14¹⁵ и 14²³ настоящих Правил.

7. При распределении предназначенного для экспорта объема действуют правила приоритетности/преимущества, установленные для группы приоритетности «в» и «г» пункта первого статьи 14¹² настоящих Правил.

8. Если на специальном аукционе разрешенного для экспорта объема суммарная величина требований не превышает доступный объем разрешенного для экспорта объема, доступный объем распределяется в соответствии с затребованными объемами, и стоимость пользования ограничивающим ресурсом не оплачивается.

9. В случае, если общая суммарная величина требований превышает доступное количество разрешенного для экспорта объема, удовлетворение требований происходит по результатам специального аукциона, с соблюдением следующего принципа:

- а) удовлетворение заявок происходит с учетом приоритетности, предусмотренной пунктом первым статьи 14¹² настоящих Правил, таким образом, что сначала удовлетворяются заявки, отнесенные к группе приоритетности «в», затем заявки группы приоритетности «г»;
- б) если суммарное количество заявок, отнесенных к категории приоритетности «в», указанной в подпункте «а» данного пункта, меньше разрешенного для экспорта объема или равна ему, тогда заявки претендентов категории «в» удовлетворяются полностью, без оплаты дополнительной стоимости, а остаток разрешенного для экспорта объема (в случае существования такового) распределяется для удовлетворения заявок, отнесенных к следующей категории «г»;
- в) если суммарное количество заявок, отнесенных к категории приоритетности, указанной в подпункте «а», превышает разрешенный для экспорта объем или его остаток, тогда заявки претендентов соответствующей категории приоритетности удовлетворяются между претендентами согласно максимально предложенной ими цене таким образом, что сначала полностью удовлетворяется заявка с самой высокой ценой, и затем полностью удовлетворяется следующая заявка, имеющая самую высокую цену, пока разрешенный для экспорта объем полностью не будет распределен. Если остаток разрешенного для экспорта объема недостаточен для полного удовлетворения заявки какого-либо претендента, эта заявка удовлетворяется в рамках остатка разрешенного для экспорта объема;
- г) все победившие претенденты оплачивают стоимость пользования внутренним ограничивающим ресурсом на разрешенный для экспорта объем по предложенной ими цене.

10. Если полученный суммарный разрешенный для экспорта объем превышает объем (АТС) доступной пропускной способности соответствующей линии в тот период, или она после распределения АТС этой линии останется неосвоенной, на такую неосвоенную часть разрешенного для экспорта объема, оплата стоимости соответствующего внутреннего ограничивающего ресурса не производится. Вместе с этим, лицензиат диспетчеризации перераспределяет высвобожденную часть посредством специальных аукционов распределения пропускной способности линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока), и разрешенного для экспорта соответствующего объема, однако не позднее 15 рабочих дней до начала расчетного периода, следующего за месяцем распределения разрешенного для экспорта объема.

11. Если до начала последующего расчетного периода после месяца распределения разрешенного для экспорта объема осталось менее 15 рабочих дней, или/и на аукционах не выявлен победитель, лицензиат диспетчеризации сохраняет запас воды в водохранилищах электростанций, регулирующих высвобожденный ресурс, если же техническая возможность этого не существует, экспорт этой электроэнергии осуществляется по той же межсистемной линии, посредством которой осуществляется параллельная синхронная работа.

12. Кроме случая, предусмотренного в пункте 13 настоящей статьи, в случае сокращения объема разрешенного для экспорта объема:

- а) если на распределенные объемы, стоимость пользования внутренним ограничивающим ресурсом не вносится, сокращенный объем распределяется пропорционально величинам разрешенного для экспорта объема;
- б) если на распределенные объемы следовало внести стоимость пользования внутренним ограничивающим ресурсом, сокращение объема начинается с того экспортера, которому была предложена самая маленькая стоимость внутреннего ограничивающего ресурса; если указанное не будет достаточно, тогда сокращение объема продолжится на экспортере, предложившем следующую по величине стоимость внутреннего ограничивающего ресурса, и т.д. по тому же признаку и ряду на следующем экспортере, пока не произойдет уравнивания сокращенного объема с распределенным объемом. Сокращение объема экспортерам, предложившим стоимость одного и того же внутреннего ограничивающего ресурса, осуществляется пропорционально распределенным на них объемам.

13. Если сокращение разрешенного для экспорта объема происходит в связи с тем, что электростанция, выработанная электроэнергия которой была предназначена для получения права на пользование разрешенным для экспорта объемом, сократила выработку, в таком случае сокращается величина разрешенного для экспорта объема экспортера электроэнергии непосредственно этой станции согласно

сокращению выработки, и экспортер не освобождается от оплаты стоимости за полученный объем, разрешенный для экспорта.

14. Требования данной статьи распространяются также внутри года, или/и внутри расчетного периода при распределении разрешенного для экспорта объема.

Статья 14²⁴. Порядок распределения пропускной способности, разрешенной для транзита (27.03.2015).

1. Объявление специального аукциона с целью распределения/перераспределения разрешенного для транзита объема происходит только в том случае, если поступила соответствующая заявка с требованием транзита (реэкспорта) электроэнергии, и только на то направление/транзитный коридор, на который поступила заявка.

2. Настоящая статья определяет порядок распределения согласно заявкам, поступившим на специальный аукцион по разрешенному для транзита объему, в следующих случаях:

а) поступила одна заявка, размер которой не превышает разрешенный для транзита доступный объем во время транзита (реэкспорта) электроэнергии по затребованному направлению/транзитному коридору, или

б) поступила одна заявка, которая превышает разрешенный для транзита доступный объем во время транзита (реэкспорта) электроэнергии по затребованному направлению/транзитному коридору;

в) поступило более одной заявки с требованием транзита (реэкспорта) электроэнергии через одно и то же направление/транзитный коридор, и суммарная величина заявок не превышает разрешенный для транзита объем для этого направления/транзитного коридора;

г) поступило более одной заявки с требованием транзита (реэкспорта) электроэнергии через разные направления/транзитные коридоры, и суммарная величина заявок по отдельным направлениям не превышает разрешенный для транзита объем для этого направления/транзитного коридора, и технически возможно удовлетворить все требования с учетом режимов работы системы;

д) поступило более одной заявки с требованием транзита (реэкспорта) электроэнергии через одно и то же направление/транзитный коридор, и суммарная величина заявок превышает разрешенный для транзита объем для этого направления/транзитного коридора в случае транзита (реэкспорта) электроэнергии через это направление/транзитный коридор;

е) поступило более одной заявки с требованием транзита (реэкспорта) электроэнергии через разные направления/транзитные коридоры, и суммарная величина заявок по отдельным направлениям превышает разрешенный для транзита объем в случае транзита (реэкспорта) электроэнергии, или технически невозможно удовлетворить все требования с учетом режимов работы системы.

3. Объявление аукциона на разрешенный для транзита объем осуществляется отдельно по каждому направлению/транзитному коридору и расчетному периоду.

4. Претенденты, пожелавшие осуществить транзит (реэкспорт), обязаны не позднее 1 ноября представить лицензиату диспетчеризации соответствующую заявку, к которой следует приложить документацию, предусмотренную статьей 14¹⁶ настоящих Правил.

5. Заявка претендента не рассматривается и не допускается к участию в специальном аукционе по распределению разрешенного для транзита объема, если:

а) объем, затребованный претендентом, превышает величину доступного и разрешенного для транзита объема в соответствующем направлении;

б) транзит (реэкспорт) электроэнергии создает опасность для работы системы (в т.ч. выработке электроэнергии), или/и ограничивает удовлетворение внутренней потребности Грузии;

в) заявка внесена с нарушением требований пункта 2 статьи 14¹⁶ настоящих Правил;

г) нарушены другие требования, предусмотренные настоящими Правилами.

6. На основании поступивших заявок устанавливается направление желаемого транзита, а установление периодов и объемов осуществляется путем проведения аукциона.

7. Лицензиат диспетчеризации, в течение 7 (семь) рабочих дней с истечения срока внесения заявок, предусмотренных пунктом первым настоящей статьи, проводит специальный аукцион по распределению разрешенного для транзита объема.
8. Право пользования полученным на аукционе в результате распределения, разрешенным для транзита объемом, используется только по направлению/транзитному коридору и в объеме (мощности) для транзита электроэнергии (резэкспорта), для чего было внесено требование на разрешенный для транзита объем.
9. При удовлетворении требований по результатам специального аукциона в случаях «а», «б», «в» или/и «г» пункта 2 данной статьи, стоимость внутреннего ограничивающего ресурса не оплачивается. А в случае подпунктов «д» или/и «з» пункта 2 данной статьи, выявление победителя аукциона производится согласно предложенной высшей цене. В случае, если требование, имеющее высшую цену, полностью охватывает доступное количество разрешенного для транзита объема, оставшийся объем перераспределяется на следующее требование, имеющее высшую цену, пока полностью не будет распределено доступное количество разрешенного для транзита объема. В таких случаях стоимость разрешенного для транзита объема все претенденты-победители оплачивают согласно предложенным ими ценам.
10. В случае сокращения объема разрешенной для транзита распределенной пропускной способности, сокращенный объем распределяется пропорционально распределенной пропускной способности, разрешенной для транзита.
11. Лицензиат диспетчеризации вправе за 10 рабочих дней до начала каждого расчетного периода объявить направления транзита электроэнергии (транзитные коридоры) с указанием допустимой мощности, посредством которых допустим переток электроэнергии, исходя из надежной, стабильной и безопасной работы системы.
12. Требования данной статьи распространяются также среди года, или/и среди расчетного периода при распределении разрешенной для транзита пропускной способности.

Статья 14²⁵. Ограничение действия установленных правил в отношении новой линии, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) (27.03.2015).

Действие статей 14¹² - 14²⁴ настоящих Правил не распространяется на экспорт электроэнергии по предназначенной для межсистемного транзита (перетока) строящейся/построенной новой линии электропередачи на основании частных инвестиций (без международных кредитных финансовых ресурсов, привлеченных с использованием государственной гарантии).

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 электроэнергетики (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) с соблюдением настоящих Правил регистрировать прямые договоры и аннулировать их регистрацию. Также приостанавливать регистрацию прямых договоров на определенный или неопределенный срок, если диспетчеризация электроэнергии (мощности), предусмотренной по зарегистрированному прямому договору, невозможна и/или осуществление прямого договора может помешать оперативно-диспетчерскому управлению системы в течение периода менее срока действия прямого договора, о чем должен уведомить сторон-участниц прямых договоров в сроки, предусмотренные по пункту 6 статьи 10 настоящих Правил. **(18.10.2013)**.

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 электронный перечень прямых договоров, в установленном порядке заявлять информацию о существующих и неосвоенных мощностях в электроэнергетической системе. Указанная информация может также размещаться на официальной веб-странице; **(27.03.2015)**.

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.

о) Реестр «Технических документов, подтверждающих соединение с системой АСКУЭ высшего уровня» («реестр соединения с системой АСКУЭ») узла(ов) учета электроэнергии предприятия (в том числе, использованных в оптовой торговле), в котором немедленно отражается факт выдачи «технического документа(ов), подтверждающего соединение с системой АСКУЭ высшего уровня» с указанием соответствующего узла(ов) учета; **(28.03.2014)**.

п) Для каждого прошедшего расчетного периода подготовить перечень узла(ов) учета электроэнергии (в том числе, генераторов и трансформаторов собственного потребления), использованного в оптовой

торговле электроэнергией, зафиксированного в «реестре соединения с системой АСКУЭ», откуда, без оправдания (без уважительной причины), в течение более чем 24 часов, не зафиксирован прием данных учета электроэнергии, и о регистрации подобного факта, согласно конкретному узлу(ам) учета, письменно уведомить соответствующее квалифицированное предприятие и оператора электроэнергетического рынка, одновременно, квалифицированное предприятие, ответственное за задержку данных учета электроэнергии в этом случае, обязано за свой счет обеспечить передачу лицензиату диспетчеризации данных учета, зафиксированных в соответствующих счетчиках электроэнергии, согласно требованиям настоящих Правил, в том числе пункта 5¹ статьи 26; **(28.03.2014)**.

р) В случае, если в течение прошедших трех (3) последовательных расчетных периодов, из какого-либо узла(ов) учета электроэнергии, использованного в оптовой торговле электроэнергией и зафиксированного в «реестре соединения с системой АСКУЭ» (в том числе, генераторов и трансформаторов собственного потребления), суммарно, в течение триста шестьдесят (360) или более часов, не проводился прием данных учета электроэнергии без существования оправдательной (уважительной) причины, письменно уведомить оператора электроэнергетической системы и соответствующее квалифицированное предприятие о фиксации подобного факта, в том числе, об аннулировании регистрации участника оптовой торговли электроэнергией соответствующего квалифицированного предприятия в части подобного узла(ов) учета; **(28.03.2014)**.

с) Вести реестр соглашений о технических условиях, порядке и объеме передачи в «систему АСКУЭ» высшего уровня данных учета от соответствующего узла(ов) учета электроэнергии, оформленных с соответствующим юридическим лицом («реестр соглашений о соединении с системой АСКУЭ»); **(28.03.2014)**.

т) Согласно установленной им методологии, провести инспекцию счетчиков. **(28.03.2014)**.

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) осуществлять инспектирование/проверку системы (систем) учета электроэнергии (в том числе, участника оптовой торговли) и/или её составных компонентов, а программирование счетчиков электроэнергии и программно-техническую наладку коммуникационных устройств учета - с участием заинтересованных сторон. **(18.10.2013)**.
- 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 (установленную 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.

и) в случае нехватки (дефицита) или избытка электроэнергии внутреннего ресурса в стране по сравнению с балансом, и/или наступления аварии и/или наличия реальной угрозы подобного (дефицита, избытка, аварии), ограничить или прекратить трансграничный переток и/или приток электроэнергии в целях обеспечения устойчивости, безопасности и надежного функционирования электроэнергетической системы. **(18.10.2013).**

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 горячим.

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 календарным 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 статьи¹⁹;

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 статьи¹⁹, 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 настоящей статьи (кроме подпункта «д») источникам гарантированной мощности стоимость гарантированной мощности не возмещается до подтверждения готовности путем тестирования, а в случае, предусмотренном подпунктом «д» – до представления соответствующей документации». **(13.07.2015).**

7. Для целей настоящей статьи, стоимость гарантированной мощности не возмещается со дня наступления случая, предусмотренного пунктом 5 настоящей статьи, по день, когда была подтверждена готовность источника гарантированной мощности путем тестирования. Лицензиат диспетчеризации обязан в случаях, предусмотренных пунктами 5 и 6 этой статьи, все выданные распоряжения регистрировать в Оперативном журнале Центральной диспетчерской». **(13.07.2015).**

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». **(13.07.2015).**

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 пунктом 9 настоящей статьи, являются сторонами стандартных условий договора о купле-продаже гарантированной мощности, зарегистрированные у лицензиата диспетчеризации оператором электроэнергетического рынка, кроме случаев, предусмотренных пунктом 4 статьи 23 закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе». **(04.03.2014).**

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 источника гарантированной мощности выплачивается с учетом подтвержденного периода готовности соответствующего источника гарантированной мощности, на ежедневном основании, однако, в течение балансового года, не более дней, установленных Комиссией для соответствующего источника гарантированной мощности. Оплата стоимости гарантированной мощности источника гарантированной мощности производится независимо от выработки им же (поставки на шину) электроэнергии за тот же период, в сроки, определенные стандартными условиями договора или пунктом 4 статьи 23 закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе». **(04.03.2014).**

2. Источники гарантированной мощности, определенные, соответственно, пунктом 9 статьи 20 настоящих Правил, начисление стоимости гарантированной мощности оператору электроэнергетического рынка объявляют согласно стоимости гарантированной мощности, установленной Комиссией, согласно их периоду готовности (по дням), подтвержденному лицензиатом диспетчеризации в расчетный период. В случае, если с начала периода, определенного Комиссией для соответствующего источника гарантированной мощности, включая расчетный период, количество дней, определенных Комиссией для соответствующего источника гарантированной мощности, превышает суммарное количество дней

готовности источника гарантированной мощности, подтвержденное лицензиатом диспетчеризации, включая расчетный период от начала периода, определенного Комиссией для соответствующего источника гарантированной мощности, источник гарантированной мощности осуществляет начисление стоимости гарантированной мощности на разницу между количеством дней, определенных Комиссией, и количеством дней готовности, подтвержденных источником гарантированной мощности до расчетного периода от начала определенного соответствующему источнику периода, определенного для соответствующего источника гарантированной мощности. **(04.03.2014).**

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.

3. Продажа предусмотренной по пункту 2 настоящей статьи электроэнергии (кроме как балансовой электроэнергии) по прямому договору производится исключительно лицензиатам распределения. **(09.10.2014).**

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. Фактическая потеря рассчитывается лицензиатом диспетчеризации с учетом разницы между суммарными количествами электроэнергии, учтенной по каждому расчетному периоду в пунктах приемки и поставки, и электроэнергии предназначенной для межсистемного транзита (перетока) линии (линий) электропередачи, учтенной со стороны электроэнергетической системы соседней страны в режиме защиты, а также поступившей при синхронизации сети. **(18.10.2013)**.

2¹. Средняя фактическая потеря рассчитывается лицензиатом диспетчеризации по разнице между количеством фактической потери, рассчитанной в соответствии с пунктом 2 этой же статьи, с одной стороны, и электроэнергии предназначенной для межсистемного транзита (перетока) линии (линий) электропередачи, учтенной со стороны электроэнергетической системы соседней страны в режиме защиты, а также поступившей при синхронизации сети, с другой стороны. **(18.10.2013)**.

2². Показатели (величины и процентные значения) фактической потери и средней фактической потери предоставляются коммерческому оператору системы лицензиатом диспетчеризации, не позднее 7-го числа месяца, следующего за расчетным периодом. **(18.10.2013)**.

3. В целях выполнения первого пункта настоящей статьи, электроэнергия, закупленная и полученная квалифицированными предприятиями-покупателями (за исключением коммерческого оператора системы) по соответствующему прямому договору, в том числе по стандартным условиям прямого договора между ними, рассчитывается покупателем с учетом объема электроэнергии, зафиксированного в заранее определенных пунктах поставки, и фактической средней потери. **(18.10.2013)**.

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. Процентный показатель сверхнормативной потери за конкретный расчетный период представляет собой положительную разницу между процентными показателями фактической средней потери и нормативной потери, соответствующее количество электроэнергии которой, в виде сверхнормативной потери, возмещается лицензиатом по передаче, в соответствии с законодательством. **(18.10.2013)**.

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 изъяты (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 покупатель – 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 статье) 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. Прекращению (ограничению) подачи электроэнергии квалифицированному предприятию обеспечивает Лицензиат диспетчеризации на основании обращения Коммерческого оператора системы или Лицензиата передачи или по собственному решению.

3. Сразу же после получения обращения заинтересованной стороны, лицензиат диспетчеризации, за 72 часа до прекращения (ограничения), обязан оповестить соответствующее квалифицированное предприятие о прекращении (ограничении) электроэнергии. Если за это время заинтересованная сторона не изменит обращение или решение, направленное лицензиату диспетчеризации, лицензиат диспетчеризации прекращает (ограничивает) подачу электроэнергии квалифицированному предприятию. Все квалифицированные предприятия обязаны выполнять требование лицензиата диспетчеризации о прекращении (ограничении) подачи электроэнергии. Требование лицензиата диспетчеризации соответствующему квалифицированному предприятию о прекращении (ограничении) электроэнергии распространяется и на пункты поставки, откуда квалифицированное предприятие получает электроэнергию как розничный потребитель. **(24.08.2015).**

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 электростанциях и подстанциях, где расположены пункты приемки и поставки, следует вести журналы учета показаний расчетных и технических счетчиков, которые должны быть заверены заинтересованными сторонами, лицензиатом диспетчеризации и оператором электроэнергетического рынка. В журнале учета ежедневно записываются показания расчетного и технического счетчиков по положению ежедневно на 24.00 часа, а показания счетчиков собственного потребления станции могут быть внесены в журнал дополнительно, во время взаимного замещения режимов производства и потребления станции. **(28.03.2014).**

4. На станциях и подстанциях, где невозможно каждый день снимать показания счетчика, следует брать показания счетчика и вносить их в журнал учета как минимум один раз в 10 дней. Перечень этих станций и подстанций составляет оператор электроэнергетического рынка. **(28.03.2014).**

5. В конце каждого расчетного периода квалифицированное предприятие, вместе с полномочными представителями всех сторон-участников (квалифицированное предприятие или/и лицензиат передачи) приемки и поставки электроэнергии, в пунктах приемки и поставки, используя данные системы АСКУЭ высшего уровня и составляющих ее промежуточной и низшей систем АСКУЭ, обязано составить акт(ы) приема-сдачи установленной формы выработанной, поставленной и потребленной электроэнергии. Квалифицированные предприятия, которые не включены/связаны, или лишь часть их системы учета подключена к системе АСКУЭ высшего уровня, акт(ы) приема-сдачи выработанной, поставленной и потребленной электроэнергии составляют как посредством системы АСКУЭ высшего уровня и составляющей ее промежуточной или/и низшей системы АСКУЭ (на узлах учета, совместимых с системой (включенных в систему)), так и в пунктах поставки и приемки, вместе с полномочными представителями всех сторон-участников, основываясь на записях в журнале учета показаний расчетного счетчика (счетчиков) (согласно уровням напряжения) (счетчиков, которые пока не включены в систему АСКУЭ высшего уровня). В случае, когда в показаниях, полностью отражающих какой-либо конкретный период, существует противоречие между записями в журнале учета и данными системы АСКУЭ высшего уровня и входящего в ее состав промежуточного или/и низшего уровня системы АСКУЭ, преимущество придается данным системы АСКУЭ высшего уровня и входящего в ее состав промежуточного или/и низшего уровня системы АСКУЭ. **(28.03.2014).**

5¹. В случае, когда счетчики электроэнергии совместимы с программным обеспечением системы АСКУЭ высшего уровня, и от них, по какой-либо определенной причине, не передаются данные учета

электроэнергии в систему АСКУЭ высшего уровня, для получения данных учета электроэнергии, необходимых для составления акта (актов) приема-сдачи выработанной, поставленной или/и потребленной электроэнергии, допустимо, по требованию квалифицированного предприятия(ий) или/и лицензиата(ов) передачи, прочтение на месте счетчиков электроэнергии и получение указанных данных с использованием специального портативного компьютера, с участием соответствующего квалифицированного предприятия(ий), или/и лицензиата(ов) передачи, или/и лицензиата диспетчеризации. Процедура и порядок прочтения данных и сбора данных учета со счетчиков электроэнергии устанавливаются специальной Инструкцией по прочтению и снятию показаний учета со счетчиков электроэнергии на местах, утвержденной лицензиатом диспетчеризации, неукоснительное выполнение требований которой обязательно всеми квалифицированными предприятиями и лицензиатом передачи. **(28.03.2014).**

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 акте оперативных показаний, сразу же после окончания расчетного периода следует передать оператору электроэнергетического рынка и лицензиату диспетчеризации, а соответствующим образом оформленный акт, использующий данные системы АСКУЭ высшего уровня, и заверенный квалифицированным предприятием, не позднее 2 рабочих дней с окончания расчетного периода должен быть представлен лицензиату диспетчеризации, который проверяет правильность каждого акта, и в случае наличия замечаний, действует в порядке, установленном пунктом 11 настоящей статьи, а в случае отсутствия замечаний, заверяет их, после чего акты приема-сдачи потребленной электроэнергии немедленно утверждаются лицензиатом передачи (если раньше не были утверждены ими). Лицензиат диспетчеризации, не позднее 2 рабочих дней с получения утвержденного лицензиатами передачи акта, передает утвержденный акт коммерческому оператору системы. **(28.03.2014).**

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 согласен с данными, отраженными в утвержденном акте приема-сдачи, представленном пунктом 8 данной статьи, он должен указать об этом соответствующему квалифицированному предприятию(ям) с обоснованием ошибки, и исправить данные по согласованию с соответствующим квалифицированным предприятием/предприятиями, а соответствующее квалифицированное предприятие(я) обязано заново представить лицензиату диспетчеризации исправленный и утвержденный акт(ы), что должно быть выполнено не позднее 7 рабочих дней с окончания расчетного периода. В случае, если квалифицированные предприятия не согласны с исправлениями лицензиата диспетчеризации и заявляют об отказе отразить исправления в исправленном акте(ах), с целью разрешения разногласий, создается рабочая группа с участием оператора электроэнергетического рынка, лицензиата диспетчеризации и соответствующего квалифицированного предприятия. Рабочая группа принимает решение в соответствии с пунктом 4 статьи 27 настоящих Правил. **(28.03.2014).**

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)**.

Статья 27¹. Единая база оптовой купли-продажи (09.06.2015)

1. Оператор рынка, посредством единой базы купли/продажи, согласно каждому расчетному периоду, после завершения процедур, предусмотренных настоящими Правилами, по каждому участнику оптовой торговли устанавливает:

- а) суммарное количество проданной и закупленной электроэнергии (мощности);
- б) количество электроэнергии, проданной и закупленной по двусторонним прямым договорам;
- в) количество и стоимость купли/продажи балансовой электроэнергии.

2. В базе данных купли-продажи электроэнергии (мощности) следует обеспечить безопасность данных и конфиденциальность коммерческой тайны. Данные следует хранить в базе данных в течение трех лет в формате прочтения, и в течение шести лет в формате архивирования.

3. Квалифицированное предприятие имеет право, в случае письменного требования, получить информацию из базы данных купли-продажи электроэнергии (мощности), связанную с куплей-продажей или/и с расчетом с его участием, и потребовать исправления любой обнаруженной и подтвержденной неточности.

4. Оператор рынка несет ответственность за полноту и точность базы данных купли-продажи электроэнергии (мощности).

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. Обслуживание по передаче, диспетчеризации и пропуску электроэнергии осуществляется только по договору о закупке обслуживания по передаче, диспетчеризации и пропуску электроэнергии, в случаях,

предусмотренных законодательством – на стандартных условиях прямого договора по передаче/диспетчеризации электроэнергии, зарегистрированного в установленном порядке. **(11.02.2014)**.

2. Вознаграждение обслуживания лицензиата диспетчеризации электроэнергии квалифицированным предприятием (лицензиат распределения, прямой потребитель, экспортер, а также производитель электроэнергии – в случае закупки электроэнергии для обеспечения общестанционных расходов или в случае продажи электроэнергии электростанцией малой мощности розничному потребителю, присоединенному к принадлежащей ей шине/сети) осуществляется за каждый киловатт/час электроэнергии, потребленной (учтенной) в пунктах поставки, согласно тарифу, установленному Комиссией для этого обслуживания. **(11.02.2014)**.

2¹. Вознаграждение обслуживания лицензиата распределения прямым потребителем, а также производителем электроэнергии (в случае закупки электроэнергии для обеспечения общестанционного расхода) осуществляется через сеть передачи, согласно тарифам (кроме тарифа, установленного для обслуживания новой линией электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока)), установленным Комиссией для этого обслуживания на весь объем электроэнергии, переданной в пункты поставки (в том числе, в случаях, предусмотренных пунктом 3 настоящей статьи). **(11.02.2014)**.

2². Кроме случаев, предусмотренных пунктом 23 настоящей статьи, вознаграждение экспортером обслуживания лицензиатов распределения осуществляется согласно тарифам (кроме тарифа, установленного для обслуживания новой линией электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока)), установленным Комиссией для этого обслуживания на весь объем экспортированной электроэнергии через линию электропередачи (независимо от принадлежности линии передачи), предназначенной для межсистемного транзита (перетока). **(11.02.2014)**.

2³. В случае экспорта электроэнергии посредством новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока) электроэнергии, вознаграждение за обслуживание лицензиатов передачи со стороны соответствующего экспортера осуществляется согласно всем тарифам (в том числе тарифу, установленному за обслуживание электроэнергии по новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита (перетока)), установленным Комиссией для лицензиатов передачи на весь объем экспортированной электроэнергии через новую линию электропередачи, предназначенную для межсистемного транзита (перетока). **(11.02.2014)**.

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 28¹. 3-х летняя программа работ лицензиата передачи (09.06.2015)

1. Все лицензиаты передачи обязаны, на основании десятилетнего плана развития сети передачи Грузии (далее в тексте – «Десятилетний план»), ежегодно, не позднее 30 (тридцать) календарных дней с утверждения указанного плана, разработать и представить оператору системы передачи на согласование, программу работ, рассчитанных на последующие 3 календарных года. Программа работ должна быть составлена по форме, установленной оператором системы передачи.

2. Программу представленных работ оператор системы передачи рассматривает в срок 20 (двадцать) календарных дней.

3. В результате рассмотрения программы работ, оператор системы передачи выдает:

- а) письменное согласие с программой работ;
- б) письменные замечания к программе работ.

4. Замечания оператора системы передачи к программе работ делятся на обязательные и рекомендательные части, которые в особом порядке отмечаются в письме оператора системы передачи. Замечания обязательного характера должны быть обоснованы и вытекать из требований законодательства Грузии, международных договоров, соответствующих стандартов, технических регламентов, действующего десятилетнего плана или иных нормативов обязательного характера. Лицензиат распределения в обязательном порядке предусматривает обязательную часть замечаний в программе работ. Отражение рекомендательной части замечаний зависит от оценки лицензиата передачи, и отказ от выполнения этой части не может стать основанием для отказа в согласовании программы работ.

5. Лицензиат передачи, после получения замечаний к программе работ, рассматривает их, и в случае наличия замечаний обязательного характера, соответствующим образом корректирует программу работ, а в случае рекомендательных замечаний – решает вопрос целесообразности отражения рекомендательных замечаний в программе. В течение 5 (пять) календарных дней с получения замечаний, лицензиат передачи заново представляет оператору системы передачи новую версию программы работ.

6. Оператор системы передачи, после повторного получения программы работ, в течение 5 (пять) календарных дней проверяет ее и, в случае полноценного отражения обязательных замечаний, выдает письменное согласие на программу работ.

7. Любого рода строительство или связанная с ним деятельность другого рода лицензиата передачи (в случае наличия таковой) осуществляется под ответственностью соответствующего лицензиата передачи и за его счет. Вместе с этим, лицензиат передачи обязан передать оператору системы передачи информацию:

- а) о ходе деятельности, предусмотренной программой работ – периодически, по каждому кварталу календарного года, в срок 10 (десять) календарных дней с окончания расчетного квартала;
- б) о направлениях работы, запланированной с целью осуществления деятельности, предусмотренной программой работ – только в случае письменного требования оператора системы передачи, в течение 10 (десять) календарных дней с получения указанного требования.

8. На основании информации, предусмотренной пунктом 7 настоящей статьи, оператор системы передачи имеет право потребовать пересмотра согласованной программы работ, если очевидно, что проведенные работы, запланированная активность или качество выполнения недостаточны для полноценного осуществления программы работ в установленные сроки.

9. В случае, предусмотренном пунктом 9 настоящей статьи, в течение 10 (десять) календарных дней с требования о пересмотре программы работ, соответствующий лицензиат передачи должен провести консультации с оператором системы передачи. В результате окончания консультаций, лицензиат передачи представляет скорректированную программу работ оператору системы передачи. Рассмотрение и согласование скорректированной программы работ осуществляется согласно тем же процедурам и срокам, как это установлено пунктами 2-6 настоящей статьи.

10. Лицензиат передачи обязан обеспечить полноценное отражение согласованной программы работ в инвестиционном плане, запланированном на 3 календарных года и разработанном в соответствии с Десятилетним планом, который представляется Комиссии».

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. Каждое соответствующее квалифицированное предприятие обязано иметь прямой договор об обслуживании по передаче и диспетчеризации электроэнергии (мощности). Если квалифицированное

предприятие откажется от оформления прямого договора на приобретение обслуживания по передаче или/и диспетчеризации, или прекращения действия прямого договора, обслуживание по передаче или/и диспетчеризации осуществляется на стандартных условиях прямого договора об обслуживании по передаче, или/и диспетчеризации. Стандартные условия прямого договора не используются на обслуживание по передаче или/и диспетчеризации, связанных с экспортом или/и транзитом электроэнергии. Стандартные условия прямого договора действуют, если с конкретным квалифицированным предприятием не оформлен прямой договор, кроме случая, когда существование договора вызвано нарушением квалифицированным предприятием условий договора или законодательства. **(04.03.2014).**

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 пропуска 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 запасаться 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, перетекающей 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 перетекающей в Грузию электроэнергии меньше нуля, и квалифицированным предприятиям следует вернуть Лицензиату диспетчеризации электроэнергию (мощность), перетекающую 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. Лицензиат диспетчеризации электроэнергии, для составления годового прогнозного баланса электроэнергии (мощности), не позднее 1 ноября каждого календарного года, принимает заявки установленной формы от квалифицированных предприятий, о спросе и предложении на электроэнергию (мощность) на период с 1 января по 31 декабря последующего года включительно. **(04.03.2014).**

2. Лицензиат диспетчеризации, не позднее 20 ноября каждого календарного года, с учетом полученных заявок и фактического баланса электроэнергии (мощности) за прошлый год, обрабатывает и направляет в министерство на утверждение, прогнозный баланс электроэнергии (мощности) на будущий год. **(04.03.2014).**

3. Министерство утверждает прогнозный баланс электроэнергии (мощности), представленный лицензиатом диспетчеризации, не позднее 1 декабря каждого года. Годовой баланс электроэнергии (мощности), включает в себя период с 1 января по 31 декабря следующего года включительно (балансовый год). **(04.03.2014).**

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. Ежемесячный прогноз средств генерации и источников поставки в рамках утвержденного баланса электроэнергии (мощности) и ежедневное и почасовое планирование осуществляет лицензиат диспетчеризации, на основании представленных квалифицированными предприятиями ежемесячных и

ежедневных-ежечастных заявок на потребление и поставку, с учетом ожидаемых в электроэнергетической системе режимов и ресурсов. **(04.03.2014).**

2. Для ежемесячного планирования, квалифицированные предприятия (кроме импорта и экспорта), за 4 рабочих дня до начала каждого расчетного периода, а импортеры и экспортеры – за 10 рабочих дней, представляют лицензиату диспетчеризации типовые почасовые графики потребления и поставки для будущего расчетного периода, с указанием закупаемого или реализуемого объема в рамках договора, в соответствии с требованиями Инструкции, предусмотренной пунктом 2⁴ настоящей статьи. **(04.03.2014).**

2¹. Для ежедневного планирования, квалифицированные предприятия (кроме импортеров и экспортеров) за 1 (один) рабочий день, а импортеры и экспортеры – за 2 (два) рабочих дня, представляют лицензиату диспетчеризации почасовые заявки на потребление и поставку в следующий рабочий день, а в случае нерабочего дня – всех последующих нерабочих дней и следующего за ним первого же рабочего дня, в соответствии с требованиями Инструкции, предусмотренной пунктом 2⁴ настоящей статьи. **(04.03.2014).**

2². Лицензиат диспетчеризации, на основании полученных от квалифицированных предприятий почасовых заявок на потребление и поставку, составляет и утверждает план поставки и потребления электроэнергии (мощности). В случае шероховатостей в заявках потребления и поставки, представленным лицензиату диспетчеризации, лицензиат диспетчеризации немедленно сообщает квалифицированным предприятиям об этом с указанием причин, и предлагает им исправить неточность в соответствующей инструкции, в рамках сроков, выделенных на это. В случае отсутствия соглашения с квалифицированным предприятием, или запоздалого ответа от него, лицензиат диспетчеризации имеет право составить и утвердить баланс потребления и поставки и план поставки и потребления электроэнергии (мощности), по своему усмотрению, с учетом ожидаемых режимов и ресурсов электро-энергетической системы. **(04.03.2014).**

2³. В случае, если в сроки, предусмотренные пунктами 2¹ и 2² настоящей статьи, не будут представлены почасовые заявки потребления и поставки для каждого календарного дня расчетного периода, или изменения неточностей в них, соответствующая суммарная информация и оценки составляются лицензиатом диспетчеризации в течение 3 рабочих дней с завершения расчетного периода, и публикуются на веб-странице лицензиата диспетчеризации. **(04.03.2014).**

2⁴. Формы заявок (ежемесячные, ежедневные-почасовые), а также инструкцию по составлению ежемесячных прогнозов и ежедневных и почасовых споров разрабатывает и утверждает лицензиат диспетчеризации. **(04.03.2014).**

3. Лицензиат диспетчеризации обязан, сразу же после утверждения ежедневных и почасовых планов потребления и поставки электроэнергии (мощности), разместить соответствующую информацию на своей веб-странице www.gse.com.ge, в соответствии с порядком, установленным инструкцией, предусмотренной пунктом 2⁴ настоящей статьи. Размещение этой информации лицензиатом распределения на своей веб-странице считается ее официальным опубликованием. **(04.03.2014).**

4. Выполнение плана поставки и потребления электроэнергии (мощности), утвержденного лицензиатом диспетчеризации, обязательно для всех лиц, которые осуществляют производство, экспорт, импорт, передачу, распределение, диспетчеризацию, потребление и транзит электроэнергии. Эти планы каждого из них обязывают к конкретным обязательствам и ответственности. Утвержденные ежедневные планы поставки и потребления электроэнергии не подлежат пересмотру или/и корректировке, кроме аварийных и прочих случаев, предусмотренных законодательством. **(04.03.2014).**

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. исключить. (09.06.2015).

Статья 32¹. исключить. (09.06.2015).

Статья 33. исключить. (09.06.2015).

Статья 34. исключить. (09.06.2015).

Статья 35. исключить. (09.06.2015).

Статья 36. исключить. (09.06.2015).

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 покупке балансовой электроэнергии от дерегулированных электростанций малой мощности осуществляет расчет:

а) с 1 сентября каждого календарного года до 1 мая – по верхнему пределу теплоэлектростанции, которой комиссия установила самый высокий тариф; (18.10.2013).

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 – по верхнему пределу тарифа теплоэлектростанции, которой Комиссия установила самый высокий тариф, но не более цены, указанной в соглашении, предусмотренном пунктом 4 статьи 23 закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе; (17.03.2014).

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 38¹. Порядок предварительной регистрации договоров, заключённых проектной компанией до 1 мая 2013 года (30.05.2013).

Договор (прямой договор об обслуживании по передаче или/и диспетчеризации электроэнергии, прямой договор об экспорте электроэнергии, договор об экспорте электроэнергии), заключённый проектной компанией до 1 мая 2013 года, а также договор о резервировании обслуживания по передаче-диспетчеризации, предусмотренный пунктом 9 статьи 14¹ настоящих Правил, может быть представлен лицензиату диспетчеризации на предварительную регистрацию до 1 ноября 2013 года. В случае, предусмотренном настоящим пунктом, для целей предварительной регистрации договора, заключённого проектной компанией, используются положения, предусмотренные пунктами 2-10 статьи 10¹ настоящих Правил. (30.05.2013).

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 вычитывается 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 тепловые электростанции, 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 тепловым электростанциям, 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 (тепловые электростанции), 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 (тепловые электростанции) 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.

Статья 41. Временные положения (18.10.2013)

1. На электроэнергию (втекающую и перетекающую), перетекшую через таможенную границу Грузии за расчетные периоды в течение периода до 31 декабря 2013 года в целях обеспечения тестирования предусмотренной для межсистемного транзита (перетока) новой линии электропередачи, не осуществляется какой-либо расчет. В качестве дополнительного компонента фактической потери, рассчитанной в соответствии с пунктом 2 статьи 23 настоящих Правил, используется исключительно положительная разница (положительное сальдо со значением импорта в Грузию) между объемами электроэнергии, втекающей и перетекающей при предусмотренном данным пунктом тестировании, в один расчетный период, который представляет собой расход электроэнергии в сети передачи.

2. При расчете фактической средней потери, определенной в соответствии с пунктом 2¹ статьи 23, исключительно величина положительного сальдо, предусмотренного пунктом 1 данной статьи, дополнительно вычитается из величины фактической потери, рассчитанной в соответствии с пунктом 2 статьи 23 настоящих Правил, в расчетный период(ы), определенный по пункту 1 настоящей статьи.

3. Объемы электроэнергии, втекшей и перетекшей в целях обеспечения тестирования предназначенной для межсистемного транзита (перетока) новой линии электропередачи (помимо предусмотренного первым пунктом настоящей статьи исключения – положительная разница между объемами электроэнергии, перетекшей при тестировании), не применяются при расчете фактической потери на соответствующий расчетный период.

4. Для целей определения, опубликования и распределения различных видов пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита для оставшегося периода 2013 года и на 2014 год, лицензиат диспетчеризации отдельно устанавливает:

а) срок определения и опубликования предусмотренного пунктом первым статьи 14¹⁵ настоящих Правил объема пропускной способности линии (NTC), а также для последующего календарного года (лет), согласно расчетным периодам, объемы ATC, ALC, NAC и направлений экспорта; **(04.03.2014)**.

- б) срок определения и опубликования НТС линии, предусмотренной пунктом 2 статьи 14¹⁵ настоящих Правил, и обновленных объемов АТС, АLC (в т.ч. ААС) и НАС;
- в) срок представления заявок, предусмотренный пунктом 3 статьи 14¹⁵ настоящих Правил;
- г) дополнительные требования в адрес участников распределения пропускной способности (в том числе, на основании подпункта «д» пункта 2 статьи 14¹⁶ настоящих Правил, требования, установленные для электростанции, работающей на источнике возобновляемой энергии, находящейся в процессе строительства).

5. К расчетному периоду 2014 года, с целью максимального освоения пропускной способности новой линии электропередачи, предназначенной для межсистемного транзита, лицензиат диспетчеризации вправе обособить от общего процесса распределения пропускной способности один или несколько последовательных расчетных периодов, и к подобным расчетным периодам сократить установленные сроки распределения доступных объемов. (31.01.2014).

Статья 41¹. О мероприятиях по упорядочению учета электроэнергии, использованной в оптовом учете (28.03.2014).

1. Квалифицированные предприятия обязаны, не позднее 1 декабря 2014 года, обеспечить следующее:
 - а) установку совместимых с системой АСКУЭ высшего уровня счетчиков и комплексов учета электроэнергии в пунктах поставки и приема электроэнергии, а также на подсоединениях генераторов и трансформаторов собственного потребления производителей электроэнергии;
 - б) передачу в систему АСКУЭ высшего уровня данных, учтенных/зафиксированных счетчиками и комплексами учета электроэнергии, определенными подпунктом «а» данного пункта, в соответствии с настоящими Правилами, с требуемой периодичностью, в том числе, в автоматическом режиме.
2. Ответственность за выполнение обязательств, предусмотренных пунктом 1 данной статьи, возложить на:
 - а) квалифицированное предприятие, владеющее соответствующей ячейкой учета электроэнергии;
 - б) соответствующего лицензиата распределения, на своих розничных потребителей/трансформаторных пунктах, которые участвуют в оптовом учете электроэнергии;
 - в) в случае, если установить квалифицированное предприятие - владельца ячейки учета не удастся, или/и учетное устройство какой-либо точки учета неполноценно, или вообще не существует и следует установить, квалифицированное предприятие, ответственное за выполнение обязательств, предусмотренных пунктом первым данной статьи, устанавливает совместная комиссия, в состав которой входят: лицензиат диспетчеризации, оператор электроэнергетического рынка и заинтересованное квалифицированное предприятие(ия). Заседания комиссии оформляются соответствующим протоколом, который подписывают все присутствующие участники. Отказ от подписания протокола комиссии не допускается. В случае наличия отличающегося мнения, подписание сопровождается припиской «Подписываю с замечанием», и к протоколу прилагается особое мнение в письменной форме. Комиссия принимает решение простым большинством голосов. Решение комиссии и его юридические результаты обязательны для всех лиц-участников комиссии.
3. Подпункт «з» пункта первого статьи 4 настоящих Правил вступает в силу с 1 декабря 2014 года.
4. В случае, если квалифицированное предприятие, ответственное за выполнение обязательств, предусмотренных пунктом 1 данной статьи, не выполнит обязательства, предусмотренные пунктом 1 данной статьи, и в результате этого нанесен ущерб другому квалифицированному предприятию, или/и лицензиату передачи, или/и лицензиату диспетчеризации, потерпевшее ущерб квалифицированное предприятие, или/и лицензиат передачи, или/и лицензиат диспетчеризации вправе потребовать от нарушителя - квалифицированного предприятия, возмещения ущерба.
5. До 1 декабря 2014 года, лицензиат диспетчеризации, в случае письменного требования соответствующего квалифицированного предприятия, в порядке, установленном настоящими Правилами, по положению на 1 мая 2014 года, обязан выдать «технический документ, подтверждающий соединение с системой АСКУЭ высшего уровня» узлов учета (в том числе, генераторов и трансформаторов собственного потребления), использованных в оптовой торговле электроэнергией».