

"Зарегистрировано"

Министерством юстиции

Республики Армения

17 августа 2017 года

Номер государственной регистрации: 60017339

**КОМИССИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ОБЩЕСТВЕННЫХ УСЛУГ
РЕСПУБЛИКИ АРМЕНИЯ**

9 августа 2017 года

№ 344-N

г. Ереван

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ВРЕМЕННЫХ КОММЕРЧЕСКИХ ПРАВИЛ ОПТОВОГО
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЫНКА РЕСПУБЛИКИ АРМЕНИЯ,
О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ И ДОПОЛНЕНИЙ В РЯД ПОСТАНОВЛЕНИЙ
КОМИССИИ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ОБЩЕСТВЕННЫХ УСЛУГ
РЕСПУБЛИКИ АРМЕНИЯ И ПРИЗНАНИИ РЯДА ПОСТАНОВЛЕНИЙ КОМИССИИ
ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ОБЩЕСТВЕННЫХ УСЛУГ
РЕСПУБЛИКИ АРМЕНИЯ УТРАТИВШИМИ СИЛУ**

Принимая за основание пункт "е" части 1 статьи 17 Закона Республики Армения "Об энергетике", часть 1 статьи 70 и подпункт "б" пункта 1 части 1 статьи 72 Закона Республики Армения "О правовых актах", Комиссия по регулированию общественных услуг Республики Армения (далее — Комиссия) **постановляет:**

1. Утвердить Временные коммерческие правила оптового электроэнергетического рынка Республики Армения согласно приложению.

2. В Постановлении Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения № 285-N от 31 июля 2013 года "Об утверждении порядка регистрации договоров, заключенных между лицензированными лицами области энергетики, импорта и экспорта электрической энергии и природного газа, а также о признании утратившим силу постановления Регулирующей комиссии по энергетике Республики Армения № 59-N от 13 ноября 2001 года":

1) в заголовке и пункте 1 слова "заключенных между лицензированными лицами области энергетики, импорта и экспорта электрической энергии и природного газа" заменить словами "заключенных между лицензированными лицами области энергетики (за исключением электроэнергетической системы), импорта и экспорта природного газа";

2) в утвержденном пунктом 1 Приложении - Порядке регистрации договоров, заключенных между лицензированными лицами области энергетики, импорта и экспорта электрической энергии и природного газа —:

а. в заголовке слова "заключенных между лицензированными лицами области энергетики, и импорта и экспорта электрической энергии и природного газа" заменить словами "заключенных между лицензированными лицами области энергетики (за исключением электроэнергетической системы), импорта и экспорта природного газа";

б. пункт 1 изложить в следующей редакции:

"1. Настоящий Порядок устанавливает процедуру регистрации договоров снабжения тепловой энергией, природным газом и предоставления услуг, импорта и экспорта природного газа, заключенных между лицензированными лицами области энергетики (за исключением электроэнергетической системы) (далее — Договор), в Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения (далее — Комиссия).";

в. пункт 4 изложить в следующей редакции:

"4. Регистрации в Комиссии не подлежит договор, заключенный между лицензированными лицами области энергетики (за исключением электроэнергетической системы),

- 1) одна из сторон которого выступает в качестве потребителя;
- 2) который не относится к осуществляемой последними лицензированной деятельности.";

г. из пункта 5 исключить второе предложение;

д. пункт 6 изложить в следующей редакции:

"6. Договор с приложенным письмом о регистрации представляется в Комиссию как минимум в трех экземплярах, а договор импорта или экспорта природного газа — как минимум в двух экземплярах.".

3. В Постановлении Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения № 242-N от 31 августа 2016 года "Об установлении типовых форм договоров предоставления услуги по распределению электрической энергии (распределяющее лицо-потребитель (квалифицированный потребитель)) и предоставления услуги по балансированию электрической энергии",

1) в установленном пункте 1 Приложении № 1- типовой форме договора предоставления услуги по распределению электрической энергии (распределяющее лицо-потребитель (квалифицированный потребитель)):

а. в подпункте 3 пункта 1 и пункте 2 слова "Квалифицированный снабжающий" и их падежные формы заменить словами "Альтернативный снабжающий" и их падежными формами;

б. пункт 1 дополнить подпунктом 5.1 следующего содержания:

"5.1) Оператор рынка — юридическое лицо, имеющее лицензию оператора электроэнергетического рынка,";

в. подпункт 6 пункта 1 изложить в следующей редакции:

"(6) Правила — утвержденные Комиссией Временные коммерческие правила оптового электроэнергетического рынка Республики Армения";

г. в пунктах 11, 12, 23, 24, 25, 27 и в Приложении слова "Расчетный центр" и их падежные формы заменить словами "Оператор рынка" и их падежными формами;

д. в пункте 11 слова "порядку учета, установленному Комиссией" заменить словами "Правилам";

е. главу 11 изложить в следующей редакции:

"11. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ, СОСТАВЛЯЮЩИХ НЕОТЪЕМЛЕМУЮ ЧАСТЬ ДОГОВОРА, И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

29. Неотъемлемой частью настоящего Договора является соглашение об уровне надежности прибора коммерческого учета, пункта разграничения, схемы распределения максимально допустимой мощности и электрической энергии.

Распределяющее лицо:

местонахождение _____

П/н _____

телефон _____

адрес электронной почты _____

факс _____

Квалифицированный потребитель:

местонахождение _____

П/н _____

телефон _____

адрес электронной почты _____

факс _____

Лицензия на осуществление
деятельности № _____
Руководитель

(подпись, имя, фамилия)

Руководитель

(подпись, имя, фамилия)

М.П. (при наличии)
Оператор рынка:

(должность, подпись, имя, фамилия)

М.П. (при наличии)

М.П. (при наличии)
Оператор системы:

(должность, подпись, имя, фамилия)

М.П. (при наличии)
Передающее лицо:

(должность, подпись, имя, фамилия)

М.П. (при наличии)";

2) в установленном подпунктом 2 Приложении - типовой форме договора предоставления услуги по балансированию электрической энергии:

а. в предисловии и в подпункте 3 пункта 1 слова "Квалифицированный снабжающий" заменить словами "Альтернативный снабжающий",

б. пункт 1 дополнить подпунктом 5.1 следующего содержания:

"5.1) Оператор рынка — юридическое лицо, имеющее лицензию оператора электроэнергетического рынка,";

в. подпункт 6 пункта 1 изложить в следующей редакции:

"(6) Правила — утвержденные Комиссией Временные коммерческие правила оптового электроэнергетического рынка Республики Армения ";

г. пункт 2 изложить в следующей редакции:

"2. Согласно настоящему Договору в случае Объема дисбаланса в течение Расчетного месяца Квалифицированный потребитель получает от Распределяющего лица компенсацию в размере Объема дисбаланса либо Альтернативный снабжающий покупает Объем дисбаланса у Распределяющего лица — согласно настоящему Договору и Правилам".;

д. пункты 4 и 5 изложить в следующей редакции:

"4. Распределяющее лицо обязуется компенсировать Квалифицированному потребителю Объем дисбаланса, получаемый согласно Правилам с положительным значением.

5. Альтернативный снабжающий обязуется согласно Правилам покупать у Распределяющего лица электрическую энергию в размере Объема дисбаланса, получаемого с отрицательным значением, с целью балансирования разницы электрической энергии, подлежащей покупке у него Квалифицированным потребителем, и фактически недопоставленной им электрической энергии.";

е. пункты 6 и 9 признать утратившими силу;

ж. пункты 7 и 8 изложить в следующей редакции:

"7. Если рассчитываемый согласно Правилам Объем дисбаланса получается с положительным значением, то Квалифицированный потребитель получает компенсацию от Распределяющего лица в этом размере, по фактической средневзвешенной цене, сформированной согласно заключенным с Альтернативными снабжающими договорам купли-продажи электрической энергии за данный Расчетный месяц, которая не может превышать тарифную ставку (двухставочная тарифная система) или тариф (одноставочная тарифная

система) на электрическую энергию станции, закрывающей баланс, работающей для удовлетворения спроса внутреннего рынка электрической энергии на данный Расчетный месяц.

8. Если рассчитываемый согласно Правилам Объем дисбаланса получается с отрицательным значением, то Альтернативный снабжающий покупает Объем дисбаланса у Распределяющего лица по дневному тарифу, установленному Комиссией для потребителей напряжения, подключенного к распределительной сети электрической энергии Квалифицированного потребителя.

и. в пунктах 11, 12, 18, 19, 21 и 24 слова "Расчетный центр" и их падежные формы заменить словами "Оператор рынка" и их падежными формами;

к. из пункта 11 исключить слова "утвержденному Комиссией порядку расчета электрической энергии (мощности) и";

л. пункты 14 и 15 изложить в следующей редакции:

"14. После подписания акта, указанного в пункте 12 настоящего Договора, до 15 числа месяца, следующего за Расчетным месяцем, Распределяющее лицо составляет счет-фактуру по части проданной им электрической энергии и представляет ее Альтернативному снабжающему, а Квалифицированный потребитель составляет счет-фактуру и представляет ее Распределяющему лицу для получения компенсации за Объем дисбаланса, получаемый согласно Правилам с положительным значением.

15. Квалифицированный снабжающий производит выплату Распределяющему лицу, а Распределяющее лицо — Квалифицированному потребителю в течение 7 дней после получения счет-фактуры, указанной в пункте 14 настоящего Договора.

м. главу 10 изложить в следующей редакции:

"10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Распределяющее лицо:

местонахождение _____

П/н _____

телефон _____

Адрес

электронной почты _____

факс _____

Лицензия на осуществление

деятельности №

Руководитель

(подпись, имя, фамилия)

Альтернативный снабжающий:

местонахождение _____

П/н _____

телефон _____

Адрес

электронной почты _____

факс _____

Лицензия на осуществление

деятельности №

Руководитель

(подпись, имя, фамилия)

М.П. (при наличии)

М.П. (при наличии)

Квалифицированный потребитель:

местонахождение _____

П/н _____

телефон _____

Адрес электронной почты _____

факс _____

Руководитель

(подпись, имя, фамилия)

М.П. (при наличии)

Оператор рынка:

(должность, подпись, имя, фамилия)

М.П. (при наличии)

Оператор системы:

(должность, подпись, имя, фамилия)

М.П. (при наличии)

Передающее лицо:

(должность, подпись, имя, фамилия)

М.П. (при наличии)".

4. Признать утратившими силу следующие постановления Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения:

1) Постановление № 110-N от 16 сентября 2004 года "Об утверждении порядка учета электроэнергии (мощности)";

2) Постановление № 111-N от 16 сентября 2004 года "Об утверждении порядка осуществления выплат со специального счета (специальных счетов) и использования гарантийной суммы";

3) Постановление № 149-N от 16 ноября 2004 года "Об утверждении порядка экспорта электрической энергии из Республики Армения";

4) Постановление № 128-N от 21 мая 2014 года "Об утверждении порядка учета электрической энергии, экспортируемой в Исламскую Республику Иран в рамках осуществляемой с Исламской Республикой Иран сделки "Газ - за электрическую энергию";

5) Постановление № 28-N от 4 марта 2015 года "Об утверждении порядка импорта и экспорта электрической энергии в ситуациях, возникших в электроэнергетической системе вследствие аварии или непреодолимой силы";

6) Постановление № 106-N от 6 мая 2015 года "О максимальной величине тарифа на электрическую энергию, поставляемую со станций комбинированного производства электрической и тепловой энергии (когенерационных станций), и подлежащую покупке лицом, имеющим лицензию на распределение электрической энергии";

7) Постановление № 341-N от 30 сентября 2015 года "Об установлении порядка транзитного перемещения электрической энергии (мощности) по территории Республики Армения";

8) Постановление № 241-N от 31 августа 2016 года "Об утверждении переходных правил предоставления квалифицированному потребителю и квалифицированному снабжающему в электроэнергетической системе права доступа к передающим и распределительным сетям электрической энергии";

9) Постановление № 272-N от 5 октября 2016 года "Об утверждении порядка предоставления компенсации за электрическую энергию, поставленную автономным энергопроизводителем, использующим возобновляемые энергетические ресурсы, и лицом, имеющим лицензию на распределение электрической энергии, и о признании утратившими силу постановлений Комиссии по регулированию общественных услуг Республики Армения № 194-N от 30 ноября 2005 года и № 176-N от 18 августа 2006 года";

10) Постановление № 274-N от 5 октября 2016 года "Об утверждении порядка обеспечения доступности информации лицензированными лицами электроэнергетической системы".

5. До 1 января 2019 года принятые Комиссией по регулированию общественных услуг Республики Армения действующие постановления привести в соответствие с утвержденными пунктом 1 настоящего Постановления Временными коммерческими правилами оптового электроэнергетического рынка Республики Армения.

6. Настоящее Постановление вступает в силу с 1 октября 2017 года.

**Председатель Комиссии
по регулированию общественных услуг
Республики Армения**

Р. Назарян

**ВРЕМЕННЫЕ КОММЕРЧЕСКИЕ ПРАВИЛА
ОПТОВОГО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЫНКА
РЕСПУБЛИКИ АРМЕНИЯ**

РАЗДЕЛ 1.

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Глава 1. Основные положения и понятия

1. Настоящими Правилами регулируются отношения участников оптового электроэнергетического рынка Республики Армения в ходе осуществления торговли, учета электрической энергии и мощности на оптовом электроэнергетическом рынке Республики Армения, экспорта, импорта, транзитного перемещения электрической энергии и перетоков электрической энергии с соседними странами, а также устанавливается порядок предоставления права на недискриминационный доступ к передающим и распределительным сетям, порядок гарантирования со стороны Распределяющего лица выплат участникам оптового электроэнергетического рынка Республики Армения и

предоставления компенсации за электрическую энергию, поставленную автономными производителями, использующими возобновляемые ресурсы энергии.

2. Основные понятия, использованные в настоящих Правилах:

- 1) **Объем дисбаланса** — Алгебраическая сумма электрической энергии, рассчитываемая в месячном разрезе согласно пункту 83 настоящих Правил для Квалифицированных потребителей;
- 2) **Альтернативный снабжающий** — Лицензированное лицо, соответствующее требованиям, установленным Разделом 5 настоящих Правил;
- 3) **Пункт поставки** — Пункт разграничения или Пункт импорта Альтернативного снабжающего и Передающего либо Распределяющего лица;
- 4) **Коммерческий учет** — Учет подлежащей оплате электрической энергии (мощности);
- 5) **Производитель** — Лицо, имеющее лицензию на производство электрической энергии (мощности);
- 6) **Пункт экспорта** — Пункт Межсистемной линии электропередачи, откуда осуществляется экспорт электрической энергии;
- 7) **Экспортер** — Лицо, имеющее лицензию на экспорт электрической энергии (мощности) из Республики Армения;

- 8) Услуга по распределению —** Лицензированная деятельность
Распределяющего лица по распределению
электрической энергии;
- 9) Сеть распределения —** Управляемая и эксплуатируемая
Распределяющим лицом единая система
линий распределения электрической энергии,
подстанций и другого оборудования,
посредством которой электрическая энергия
передается от Производителя и (или)
Передающего лица потребителям;
- 10) Распределяющее лицо —** Лицо, имеющее лицензию на распределение
электрической энергии (мощности);
- 11) ЕрТЭЦ —** Работающая с комбинированным
парогазовым циклом Ереванская
электростанция Закрытого акционерного
общества "Ереванская теплоэлектростанция";
- 12) Доступ третьего лица —** Недискриминационное подключение и доступ
к Распределительным и Передающим сетям
электрической энергии;
- 13) Рынок прямых договоров
электроэнергии —** Сектор оптового электроэнергетического
рынка, в котором торговля электрической
энергией осуществляется на основании
заключенных между участниками рынка
договоров купли-продажи электрической
энергии;
- 14) Непредусмотренные обратные
потоки электрической энергии —** Непредусмотренный обратный поток

электрической энергии, обусловленный технологическими процессами производства и передачи электрической энергии во время параллельной работы электроэнергетических систем;

15) Неизбежное ограничение электроснабжения —

Отключение питающей линии согласно составленной Оператором системы и Распределяющим лицом и утвержденной в установленном порядке программе неизбежных ограничений электроснабжения;

16) Сетевые правила электроэнергетической системы —

Сетевые правила электроэнергетической системы Республики Армения, утвержденные постановлением Комиссии № 161-N от 17 мая 2017 года;

17) ОРЭ —

Оптовый рынок электрической энергии (мощности) Республики Армения;

18) ПСПЭ —

Правила снабжения и пользования электрической энергией, утвержденные постановлением Комиссии № 358-N от 27 декабря 2006 года;

19) ЭНЕРГОИМПЭКС —

Занимающееся оптовой торговлей электроэнергией Закрытое акционерное общество "ЭНЕРГОИМПЭКС";

20) Автономный производитель —

Юридическое или физическое лицо, производящее электрическую энергию для удовлетворения собственных нужд,

- установленная мощность установок которого не превышает общей мощности размещенных приборов потребления электрической энергии, но не более чем 150 кВт, и которое подключено к Распределительной сети;
- 21) Лицензированное лицо —** Юридическое лицо, получившее лицензию согласно Закону Республики Армения "Об энергетике";
- 22) ААЭС —** Мецаморская атомная электростанция Закрытого акционерного общества "Армянская атомная электростанция";
- 23) Услуга по передаче —** Лицензированная деятельность Передающего лица по передаче электрической энергии;
- 24) Передающая сеть —** Единая система линий передачи электрической энергии, подстанций и другого оборудования, посредством которой электрическая энергия от Производителя или Импортера передается Распределяющему лицу и (или) Потребителю, и (или) транзитируется в третью страну, и управление и эксплуатация которой осуществляются Передающим лицом;
- 25) Передающее лицо —** Лицо, имеющее лицензию на передачу электрической энергии (мощности);
- 26) Оператор системы —** Лицо, имеющее лицензию на предоставление услуг Оператора электроэнергетической системы Республики Армения;

- 27) **Комиссия** — Комиссия по регулированию общественных услуг Республики Армения;
- 28) **Учет** — Коммерческий или контрольный учет электрической энергии (мощности) на ОРЭ посредством Автоматизированной системы коммерческого учета или расчетным методом;
- 29) **Пункт учета** — Закрепленный договором пункт, оборудованный Измерительным комплексом;
- 30) **Расчетный период** — Закрепленный договором расчетный месяц;
- 31) **Станция, закрывающая баланс** — Станция, производящая в данный Расчетный период самую дорогостоящую электрическую энергию, за исключением станций ВИЭ, имеющих согласно Закону Республики Армения "Об энергетике" гарантию на покупку электрической энергии;
- 32) **Услуга по балансированию** — Предоставляемая Распределяющим лицом услуга, которой балансируется разница электрической энергии, подлежащей закупке Распределяющим лицом у Альтернативного снабжающего согласно заключенному между ними Договору, и фактически потребленной электрической энергии;
- 33) **Специальный счет (счета)** — Специальный счет (счета), открытый (открытые) Распределяющим лицом в действующем (действующих) на территории Республики Армения коммерческом банке

(банках), для обеспечения платежей, гарантированных Производителям с установленной мощностью 30 МВт и более, и Лицам, предоставляющим услуги участникам ОРЭ за поставленную электрическую энергию (мощность) и предоставленные услуги;

34) ГЭС —

Гидроэлектростанция;

35) Станция Раздан-5 —

Станция Закрытого акционерного общества "ГАЗПРОМ АРМЕНИЯ" "Раздан-5" с парогазовым циклом, производящая электрическую энергию;

36) РазТЭС —

Разданская тепловая электростанция Открытого акционерного общества "Разданская энергетическая компания (РазТЭС)";

37) ДзораГЭС —

ГЭС "ДзораГЭС" Общества с ограниченной ответственностью "ДЗОРАГЕТ ГИДРО";

38) Межсистемная линия электропередачи —

Линия электропередачи, соединяющая энергосистему Республики Армения с зарубежной энергосистемой;

39) Межсистемный пункт передачи —

Пункт Межсистемной линии электропередачи, где осуществляется отток и приток электрической энергии;

40) Пункт импорта —

Пункт Межсистемной линии электропередачи, где осуществляется импорт электрической энергии;

- 41) Импортер —** Юридическое лицо, имеющее лицензию на импорт электрической энергии (мощности) в Республику Армения;
- 42) Оператор рынка —** Лицо, имеющее лицензию на предоставление услуг оператора электроэнергетического рынка для ОРЭ;
- 43) Квалифицированный потребитель —** Потребитель, имеющий право на покупку электрической энергии не только у Распределяющего лица, но также у Альтернативного снабжающего, либо Потребитель, удовлетворяющий требованиям Раздела 5 настоящих Правил, импортирующий электрическую энергию для собственных нужд;
- 44) Воротанский каскад —** Татевская, Спандарянская и Шамбская ГЭС Воротанского каскада гидроэлектростанций Закрытого акционерного общества "Контур Глобал Гидро Каскад";
- 45) Измерительный комплекс —** Совокупность счетчика электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения;
- 46) Договор —** Заключенный между Лицензированными лицами или между Лицензированным лицом и Квалифицированным потребителем, или между Лицензированным лицом и иностранным лицом, или между Квалифицированным потребителем и

иностранным лицом договор, которым устанавливаются условия купли-продажи электрической энергии (мощности) либо условия предоставления услуг;

47) Договорная мощность —

Мощность, ежегодно (по месяцам) фиксируемая в Договоре, заключенном между Производителем и Распределяющим лицом либо между Альтернативным снабжающим и Квалифицированным потребителем, которая определяется как сумма номинальных мощностей оборудования, используемого Оператором системы, без суммы номинальных мощностей оборудования, выведенного в данном месяце из эксплуатации в целях ремонта;

48) ТЭС —

Тепловая электростанция;

49) Пункт разграничения —

Граница балансовой принадлежности электроустановок Лицензированных лиц, Квалифицированных потребителей;

50) Севано-Разданский каскад —

Севанская, Разданская, Аргелская, Арзнинская, Канакерская ГЭС, Ереванская ГЭС-1 и Ереванская ГЭС-2 Севано-Разданского каскада гидроэлектростанций Закрытого акционерного общества "Международная энергетическая Корпорация";

51) Станции ВИЭ —

Станции ВИЭ, производящие электрическую энергию, получаемую из возобновляемых

источников ветряной, солнечной, геотермальной энергии и энергии из биомассы, за исключением Воротанского каскада, Севано-Разданского каскада и ДзораГЭС;

52) Перетоки ВЭ —

Перетоки электрической энергии, обеспечиваемые Распределяющим лицом в целях создания необходимых условий для бесперебойной работы и деятельности системы электропотребления Автономного производителя, использующего возобновляемые энергетические ресурсы;

53) Аварийная или возникшая вследствие непреодолимой силы ситуация —

Возникшая в электроэнергетической системе ситуация, когда заказанными резервными мощностями невозможно осуществить экономическое регулирование;

54) Договор транзитного перемещения —

Заключенный между Заказчиком транзитного перемещения и Передающим лицом договор, подлежащий согласованию с Оператором системы и учету со стороны Комиссии;

55) Договорные количества транзитного перемещения —

Количества транзитируемой электрической энергии (мощности), закрепленные в договоре транзитного перемещения;

56) Заказчик транзитного перемещения —

Собственник перемещаемой по территории Республики Армения электрической энергии или его уполномоченный представитель, имеющий заключенный Договор транзитного перемещения;

- 57) Транзитное перемещение —** Транзитное перемещение электрической энергии (мощности) по таможенной территории Республики Армения на таможенную территорию Республики Армения - от таможенного органа входа до таможенного органа выхода;
- 58) Годовой баланс —** Комплекс прогнозируемых годовых показателей потребления, экспорта, импорта и производства электрической энергии, который характеризуется равенством суммы величин электрической энергии, поставляемой в Распределительные сети в электроэнергетической системе, электрической энергии для собственных нужд производящих электростанций и расходуемой на потери в Передающих сетях, и суммы величин электрической энергии, произведенной в электроэнергетической системе, с учетом перетоков электрической энергии с другими энергосистемами, ее импорта и экспорта;
- 59) Располагаемая мощность —** Максимальная мощность, подлежащая диспетчеризации со стороны Оператора системы, определяемая за вычетом из Договорной мощности ограничений мощностей, обусловленных природно-климатическими факторами (температура внешнего воздуха, влажность, высота места

расположения) на ТЭС и ААЭС, стоком и сбросом воды на ГЭС, а также общим износом основного оборудования, тепловой нагрузкой и остаточными физическими ресурсами;

- 60) Лицо, осуществляющее обмен** — Компания (ЕрТЭЦ), экспортирующая электрическую энергию в рамках сделки "Газ - за электрическую энергию", осуществляемой с Исламской Республикой Иран (далее - Иран);
- 61) Лицо, осуществляющее переток** — Лицензированное лицо, которому согласно Разделу 8 настоящих Правил отведена функция осуществления перетоков;
- 62) Малая когенерационная станция** — Станция лица, имеющего лицензию на комбинированное производство электрической и тепловой энергии с установленной электрической мощностью до 30 МВт;
- 63) Малая ГЭС** — ГЭС с установленной мощностью до 30 МВт.

3. Информация, представляемая участниками ОРЭ друг другу или в Комиссию, является публичной, если представившим ее лицом она не признана конфиденциальной и не отмечена как "Конфиденциальная информация" согласно требованиям законодательства Республики Армения. При получении содержащей тайну информации, а также в случае ее использования, соответствующее лицо обеспечивает ее конфиденциальность.

4. Участники ОРЭ в порядке, установленном законом Республики Армения, несут ответственность за опубликование конфиденциальных данных и за их использование в личных интересах.

5. Информация, предоставленная участниками ОРЭ, в которой впоследствии обнаружены ошибки, должна быть исправлена предоставившим информацию лицом в максимально сжатые после обнаружения ошибки сроки.

6. Любая запись или документ, предусмотренный настоящими Правилами, должен храниться в течение как минимум пяти лет, но не менее срока, установленного законодательством Республики Армения для хранения документов данного типа. Запись включает зарегистрированную каким-либо образом любую информацию, будь то информация печатной, электронной или иной формы.

7. В случаях, предусматривающих согласно настоящим Правилам информирование и (или) передачу документов, они должны осуществляться надлежащим образом. Информирование или передача документов считаются осуществленными надлежащим образом, если они отправлены заказным письмом с уведомлением о вручении или с использованием иных средств связи, обеспечивающих оформление сообщения (в том числе отправкой сообщения на номер телефона) или посредством электронной системы (в том числе по электронной почте), а также иными средствами электронной связи, установленными законодательством Республики Армения, или вручены под расписку, если настоящие Правила не предусматривают конкретного способа информирования или передачи документов.

8. Разногласия, возникшие в ходе осуществления участниками ОРЭ своих прав и обязанностей в рамках настоящих Правил, решаются посредством переговоров между сторонами спора.

9. Каждая из сторон спора вправе обратиться в Комиссию с просьбой о разрешении спорных вопросов в рамках компетенции последней.

10. В ходе разрешения разногласий Комиссия в рамках своей компетенции может организовывать обсуждения, выносить решения, при необходимости - давать разъяснения.

11. Положения настоящих Правил не ограничивают права сторон на разрешение спора в судебном порядке.

12. За неисполнение или ненадлежащее исполнение положений настоящих Правил участники ОРЭ несут ответственность в порядке, установленном законодательством Республики Армения.

Глава 2. Регистрация Договоров, заключенных на ОРЭ

13. Настоящей Главой устанавливается процедура регистрации в Комиссии договоров купли-продажи электрической энергии (мощности), предоставления услуг, импорта и экспорта электрической энергии, заключенных между Лицензированными лицами.

14. Настоящими Правилами не регламентируются процедуры регистрации договоров, содержащих государственную тайну, или договоров с пометкой "Конфиденциальная информация, относящаяся к компании".

15. Договор вступает в силу с момента регистрации в Комиссии.

16. Регистрации в Комиссии не подлежит заключенный между Лицензированными лицами области энергетики договор,

- 1) одна из сторон которого выступает в качестве потребителя;
- 2) который не относится к осуществляемой последними лицензированной деятельности.

17. Договор регистрируется или отклоняется в течение 10-ти, а для Малых ГЭС и прочих ВИЭ - в течение 5-ти рабочих дней со дня поступления в Комиссию.

18. Договор с приложенным письмом о регистрации представляется в Комиссию как минимум в трех экземплярах, а договор импорта или экспорта электрической энергии — как минимум в двух экземплярах.

19. В подразделении Комиссии, ответственном за регистрацию, и в других заинтересованных подразделениях Договор проходит экспертизу, в ходе которой проверяется соответствие последнего:

1) типовой форме или обязательным условиям Договора, утвержденным Комиссией;

2) Закону Республики Армения "Об энергетике", условиям лицензии на деятельность Лицензированного лица и иным правовым актам, принятым Комиссией.

20. В регистрации Договора может быть отказано, если он не соответствует требованиям пункта 19 настоящих Правил.

21. В случае отказа один экземпляр Договора хранится в Комиссии. Остальные экземпляры Договора вместе с письмом об отказе возвращаются Лицензированному лицу, представившему Договор.

22. После отказа в регистрации доработанный Договор может быть вновь представлен Лицензированным лицом на регистрацию Комиссии.

23. Договор регистрируется в подразделении, ответственном за регистрацию Договора, в ведущемся с этой целью отдельном журнале, в котором отмечаются:

- 1) порядковый номер регистрации;
- 2) наименования сторон Договора;
- 3) номер Договора;
- 4) имена, фамилии лиц, подписавших Договор;

- 5) регистрационный номер Договора;
- 6) дата регистрации Договора;
- 7) срок действия Договора;
- 8) имя, фамилия и подпись ответственного лица, осуществившего регистрацию.

24. На последней странице всех экземпляров Договора в обязательном порядке производится отметка согласно форме, предусмотренной Приложением №1.

25. Один экземпляр зарегистрированного Договора с визами руководителей прочих заинтересованных подразделений Комиссии хранится в подразделении, ответственном за регистрацию Договора.

Глава 3. Обеспечение доступности информации

26. Настоящая Глава устанавливает процедуру и условия обеспечения доступности информации Оператором системы, Оператором рынка, Передающим лицом и Распределяющим лицом.

27. Оператор системы, Оператор рынка, Передающее лицо и Распределяющее лицо обязаны обеспечивать доступность информации относительно предоставляемых ими услуг (их доступности), тарифов на услуги, технических и технологических возможностей оказания услуг согласно требованиям настоящей Главы.

28. Оператор системы, Оператор рынка, Передающее лицо и Распределяющее лицо обеспечивают доступность информации:

- 1) посредством опубликования на своих официальных сайтах;
- 2) посредством предоставления информации по письменным запросам заинтересованных лиц.

29. Информацию относительно технических и технологических возможностей оказания услуг предоставляет лицо, имеющее лицензию на соответствующую деятельность, а информацию о пропускной способности Межсистемных линий электропередачи, технических и технологических возможностях оказания услуг по передаче предоставляет Оператор системы на основании письменного запроса, установленного подпунктом 2 пункта 28 настоящих Правил.

30. Любое изменение информации, предусмотренной пунктом 27 настоящих Правил и опубликованной на официальных сайтах Оператора системы, Оператора рынка, Передающего лица и Распределяющего лица, подлежит опубликованию в течение 5 рабочих дней.

31. Отказ от предоставления информации или ее неполное предоставление могут быть обжалованы в Комиссии или в судебном порядке.

32. Оператор системы, Оператор рынка, Передающее лицо и Распределяющее лицо в установленном порядке несут ответственность за полноту и достоверность публикуемой или предоставляемой информации.

33. Предусмотренная пунктом 27 настоящих Правил и опубликованная на официальных сайтах Оператора системы, Оператора рынка, Передающего лица и Распределяющего лица информация подлежит предоставлению любому лицу в течение 5 рабочих дней с момента получения соответствующего письменного запроса, а информация, относящаяся к техническим и технологическим возможностям, подлежит предоставлению в течение 30 дней.

РАЗДЕЛ 2.

УЧАСТНИКИ И СТРУКТУРА ОРЭ

Глава 4. Участники и структура ОРЭ

34. Участниками ОРЭ являются Производители, Импортёры, Распределяющее лицо, Квалифицированные потребители, Экспортёры, Альтернативные снабжающие, Лица, осуществляющие переток и обмен.

35. Услуги участникам ОРЭ предоставляют Оператор системы, Оператор рынка и Передающее лицо.

36. Любой участник ОРЭ в соответствии с настоящими Правилами, условиями лицензии и Договором имеет право на продажу и покупку электрической энергии (мощности) на ОРЭ, а также на импорт и экспорт электрической энергии.

37. ОРЭ включает в себя рынки электрической энергии и мощности.

38. Электрическую энергию (мощность), необходимую для удовлетворения спроса на электрическую энергию потребителей на ОРЭ, за исключением Квалифицированных потребителей, покупает Распределяющее лицо, и она должна быть самой дешевой электрической энергией, произведенной в Расчетный период.

39. После удовлетворения спроса на внутреннем рынке электрическая энергия, продаваемая Производителями, может быть экспортирована в установленных настоящими Правилами случаях и порядке. Заключение относительно спроса внутреннего рынка выдает Оператор системы, с учетом возможного влияния данного экспорта на Годовой баланс.

РАЗДЕЛ 3.

СОСТАВЛЕНИЕ ГОДОВОГО БАЛАНСА В ЦЕЛЯХ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Глава 5. Общие положения

40. Настоящий Раздел регламентирует процесс составления Годового баланса, который ставится в основу расчетов тарифов на электрическую энергию.

41. Основными целями составления Годового баланса являются:

1) удовлетворение внутреннего спроса за минимальные расходы с условием обеспечения показателей надежности и безопасности системы;

2) выполнение обязательств, предусмотренных договорами импорта и (или) экспорта электрической энергии.

42. Участники ОРЭ и Оператор системы представляют друг другу указанную в настоящем разделе информацию в письменной форме. Участники ОРЭ согласно требованиям настоящего раздела ответственны за достоверность информации, предоставленной Оператору системы.

Глава 6. Составление Годового баланса

43. Годовой баланс составляет Оператор системы:

1) для прогнозируемых величин мощности электроэнергетической системы Республики Армения и производства, импорта, экспорта электрической энергии (приложение № 2);

2) для прогнозируемых величин производства, импорта, экспорта электрической энергии электроэнергетической системы Республики Армения и поставки электрической энергии в Распределительные сети (приложение № 3).

44. Для составления Годового баланса Оператор системы, прежде всего, составляет дневные балансы активной мощности электроэнергетической системы Республики Армения (приложение № 4) для одного рабочего и одного выходного дня третьей недели каждого месяца.

45. Основанием для составления Годового баланса являются разработанные участниками ОРЭ предложения и информация, представленная Оператором рынка.

46. При составлении Годового баланса учитываются:

1) прогнозируемые величины поставки электрической энергии (мощности) в Распределительную сеть;

2) прогнозируемые величины импорта электрической энергии (мощности) из других стран и (или) экспорта электрической энергии (мощности) в другие страны;

3) прогнозируемые величины производства электрической энергии (мощности) Производителями;

4) прогнозируемые величины производства электрической энергии (мощности) производящих мощностей, вновь подключаемых к электроэнергетической системе Республики Армения;

5) прогнозируемые величины электрической энергии (мощности), расходуемой на собственные нужды электростанций Производителей и на неизбежные технологические потери в Передающих сетях;

6) согласованные с Оператором системы ограничения мощности основного оборудования Производителей на соответствующий месяц;

7) согласованные с Оператором системы годовые программы и график ремонта основного оборудования;

8) величины перетоков, прогнозируемые Лицами, осуществляющими переток электрической энергии.

47. Производство включаемой в Годовой баланс электрической энергии на электростанциях определяется с учетом величин действующих тарифов на поставляемую Производителями электрическую энергию, требований, предъявляемых к надежности и безопасности электроэнергетической системы Республики Армения, пропускной способности Передающих сетей.

48. Производство включаемой в Годовой баланс электрической энергии на ГЭС определяется с учетом также средней величины многолетнего производства — в случае ГЭС с водохранилищами сезонного регулирования речного стока, а в случае ГЭС с водохранилищами многолетнего регулирования речного стока — с учетом гарантированной величины производства электрической энергии, принимая во внимание прогнозируемую гидрологическую ситуацию в начале расчетного года и резерв водных запасов в водохранилищах.

49. В предложениях, разрабатываемых участниками ОРЭ в целях формирования Годового баланса, должны быть учтены их технико-экономические показатели.

50. Для разработки Годового баланса:

1) Распределяющее лицо обязано ежегодно до 1 октября, а также по письменному требованию Оператора системы представлять Оператору системы информацию относительно прогнозируемых величин поставки электрической энергии (мощности) в Распределительные сети в целях удовлетворения спроса потребителей на расчетный год в указанных ниже объемах:

а. прогнозируемые величины поставки электрической энергии в Распределительные сети по месяцам, в том числе количество электрической энергии, экспортируемой и импортируемой в Республику Арцах. Причем при определении прогнозируемых величин поставки электрической энергии в Распределительные сети по месяцам на расчетный год Распределяющее лицо применяет по отношению к фактической величине электрической энергии, поставленной в Распределительные сети в соответствующие месяцы предыдущего года, процент среднего роста (снижения) фактической величины электрической энергии, поставленной в Распределительные сети в те же месяцы предыдущих четырех лет. При определении прогнозируемых величин поставки электрической энергии в Распределительные сети Распределяющее лицо в качестве ориентировочных (уточняющих) факторов учитывает тенденции изменения социально-экономических показателей Республики Армения в течение предыдущих четырех лет и прогнозы на расчетный год, а также многолетние тенденции изменения природно-климатических условий. С этой целью Распределяющее лицо получает от Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов Республики Армения предоставленные Министерством финансов Республики Армения прогнозируемые величины роста валового внутреннего продукта Республики Армения, предоставленный Национальной статистической службой Республики Армения анализ фактического влияния изменения валового внутреннего продукта на потребление электрической энергии для предыдущих четырех лет, предоставленные Министерством экономического развития и инвестиций Республики Армения прогнозируемые величины роста промышленности;

б. графики прогнозируемой нагрузки поставки электрической энергии в Распределительную сеть;

2) Оператор рынка обязан ежегодно до 1 октября, а также по письменному требованию Оператора системы представлять Оператору системы на расчетный год:

а. прогнозируемые величины потерь электрической энергии в Передающей сети по месяцам, которые определяются исходя из тенденций изменения фактических потерь электрической энергии в течение предыдущих четырех лет;

б. прогнозируемые величины производства и поставки электрической энергии (мощности) на станциях с установленной мощностью до 30 МВт. Эти величины определяются для эксплуатируемых станций как средняя величина электрической энергии, фактически поставленной с этих станций в течение четырех лет, предшествующих расчетному году (за исключением сданных (сдаваемых) в эксплуатацию в течение данного года и сдаваемых в эксплуатацию в расчетном году новых станций), а для новых малых станций, сданных (сдаваемых) в эксплуатацию в течение данного года и сдаваемых в эксплуатацию в расчетном году, — как величина, равная 70 процентам от расчетного количества электрической энергии, поставляемой с этих станций, информацию о чем предоставляет Комиссия;

3) Производители, имеющие мощность 30 МВт и более (за исключением сданных (сдаваемых) в эксплуатацию в течение данного года и сдаваемых в эксплуатацию в расчетном году новых станций) обязаны ежегодно до 1 октября, а также по письменному требованию Оператора системы представлять Оператору системы следующие данные на расчетный год по месяцам:

а. прогнозируемые величины производства и поставки электрической энергии (мощности) со станций — с разверткой по блокам;

б. прогнозируемые величины электрической энергии, расходуемой станциями на собственные нужды;

в. ГЭС по согласованию с Государственным комитетом водного хозяйства Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов Республики Армения представляют прогнозы режимов орошения в расчетном году;

г. ГЭС представляют прогнозы естественного течения рек на расчетный год, с учетом многолетних тенденций изменения гидрологической ситуации и прогнозов гидрометеорологической службы;

4) Производители, имеющие мощность 30 МВт и более (за исключением сданных (сдаваемых) в эксплуатацию в течение данного года и сдаваемых в эксплуатацию в расчетном году новых станций), для которых Комиссия устанавливает Договорную мощность, обязаны ежегодно до 15 октября представлять Оператору системы следующие данные для расчетного года по месяцам:

а. Договорную и Располагаемую мощности, минимальную техническую мощность, а также скорости развития и снижения мощности в естественных и аварийных ситуациях;

б. ограничения мощностей, обусловленные природно-климатическими факторами (температура внешнего воздуха, влажность, высота места расположения) (по части ГЭС и ААЭС), подъемом и спадом воды (по части ГЭС), а также общим износом основного оборудования, тепловой нагрузкой и остаточными физическими ресурсами;

5) прогнозируемая величина производства электрической энергии (мощности) на новых электростанциях, сданных (сдаваемых) в эксплуатацию в течение данного года и сдаваемых в эксплуатацию в расчетном году, и ее поставки в электрическую сеть определяется на основании информации, предоставленной Комиссией;

6) Импортер, Экспортер, Лица, осуществляющие переток, обязаны ежегодно до 1 октября, а также по письменному требованию Оператора системы представлять Оператору системы соответственно прогнозируемые величины импорта и (или) экспорта электрической энергии (по месяцам) и графики на расчетный год;

7) участники ОРЭ обязаны ежегодно до 15 октября, а также по письменному требованию Оператора системы представлять последнему графики планового ремонта или выведения из эксплуатации оборудования, находящегося в оперативном подчинении Оператора системы, в том числе устройств релейной защиты и автоматики.

51. В случаях, когда сроки ремонта оборудования, указанного в подпункте 7 пункта 50 настоящих Правил, совпадают, Оператор системы вправе представить требование о внесении соответствующих изменений в графики ремонтов этого оборудования, а также водных сооружений ГЭС, в целях обеспечения показателей надежности и безопасности электроэнергетической системы Республики Армения.

52. Оператор системы определяет также величины необходимых резервных мощностей для расчетного года по месяцам.

53. Во время составления Годового баланса и определения величин резервных мощностей Оператор системы руководствуется принципом производства электрической энергии (мощности) за минимальные расходы, а также учитывает условия обеспечения показателей надежности и безопасности электроэнергетической системы Республики Армения.

54. В те месяцы, когда предусмотрен ремонт производственных мощностей Производителей, имеющих мощность 30 МВт и более, месячный баланс делится на части.

55. Оператор системы должен согласовывать Годовые балансы и графики плановых ремонтов оборудования с соответствующими участниками ОРЭ, за исключением Производителей, имеющих станции с установленной мощностью до 30 МВт.

56. Оператор системы обязан ежегодно до 1 ноября согласовывать с Министерством энергетических инфраструктур и природных ресурсов Республики

Армения и представлять в Комиссию и участникам ОРЭ Годовой баланс, установленный приложением № 4 к настоящим Правилам, а также графики плановых ремонтов оборудования по месяцам.

57. Ежегодно до 15 ноября участники ОРЭ могут представлять в Комиссию свои предложения, направленные на уточнение Годового баланса и графиков плановых ремонтов оборудования.

58. Оператор системы ежегодно до 25 декабря получает одобрение Комиссии относительно Годового баланса и графиков плановых ремонтов оборудования.

59. Оператор системы в течение 10 рабочих дней после получения одобрения Комиссии отправляет копии одобренного Годового баланса и графиков плановых ремонтов оборудования в Министерство энергетических инфраструктур и природных ресурсов Республики Армения участникам ОРЭ и Лицам, предоставляющим услуги участникам ОРЭ.

Глава 7. Изменения в Годовом балансе

60. Если по фактическим результатам первых четырех месяцев расчетного года выявлено, что вследствие изменения прогнозируемой структуры производства электрической энергии (мощности) средний тариф оптовой закупки Распределяющего лица отклонился от рассчитанного Комиссией тарифа на 5 и более процентов, Оператор системы до 20 мая по согласованию с участниками ОРЭ и Министерством энергетических инфраструктур и природных ресурсов Республики Армения представляет в Комиссию предложения относительно уточнения Годового баланса и графиков плановых ремонтов оборудования.

61. Ежегодно до 31 мая участники ОРЭ могут представлять в Комиссию свои предложения, связанные с уточнением Годового баланса и графиков плановых ремонтов оборудования.

62. Оператор системы ежегодно до 5 июня получает одобрение Комиссии на осуществление предлагаемых уточнений в Годовом балансе и графике плановых ремонтов оборудования и до 10 июня отправляет копии этих документов в Министерство энергетических инфраструктур и природных ресурсов Республики Армения, а также участникам ОРЭ.

Глава 8. Текущее планирование режимов системы

63. Оператор системы обязан представить участникам ОРЭ:

- 1) информацию относительно изменений предусмотренных годовым планом месячных режимов — до 25 числа предыдущего месяца;
- 2) информацию относительно изменений графика годовых ремонтов — до 25 числа предыдущего месяца;
- 3) баланс электрической энергии (мощности) на следующий день — до 16:00 часов предыдущего дня.

64. ГЭС, имеющие мощность 30 МВт и более, представляют Оператору системы:

- 1) информацию о количествах декадного спроса на оросительную воду — за два дня до первого дня каждой декады;
- 2) в случае изменения плана дневных режимов оросительной воды — информацию об этом за два дня до дня изменения.

РАЗДЕЛ 4.

ТОРГОВЛЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ

Глава 9. Покупка электрической энергии Распределяющим лицом и платежи Лицам, предоставляющим услуги участникам ОРЭ

65. В целях удовлетворения спроса своих потребителей Распределяющее лицо импортирует электрическую энергию лично и (или) покупает на рынке прямых договоров электроэнергии:

1) у Производителей — на основании договоров купли-продажи электрической энергии (мощности), заключенных в соответствии с типовыми формами, утвержденными постановлениями Комиссии № 109-N от 16 сентября 2004 года, № 135-N от 29 октября 2004 года и № 102-N от 6 мая 2005 года;

2) у Автономных производителей — на основании договоров снабжения электрической энергии и компенсации, заключенных в соответствии с типовой формой, утвержденной постановлением Комиссии № 273-N от 5 октября 2016 года;

3) у Импортеров и Лиц, осуществляющих переток — на основании заключенных с ними договоров купли-продажи электрической энергии.

66. Торговля электрической энергией на ОРЭ осуществляется в месячном разрезе, исходя из фактических величин количеств поставленной, импортированной, купленной и экспортированной электрической энергии.

67. За услуги, предоставленные Оператором системы, Оператором рынка и Передающим лицом, соответственно платят: Распределяющее лицо — по части электрической энергии, купленной для удовлетворения внутреннего спроса, Экспортер — за экспортированную электрическую энергию, Транзитирующее лицо — за транзитированную электрическую энергию, и Квалифицированный

потребитель — за электрическую энергию, указанную в подпунктах 3-5 пункта 81 настоящих Правил.

68. Механизмы ответственности, исходящей из коммерческих отношений на ОРЭ между участниками ОРЭ, устанавливаются Договорами.

Глава 10. Особенности покупки электрической энергии с Малых когенерационных станций

69. Максимальная величина тарифа на электрическую энергию, поставляемую с Малых когенерационных станций и подлежащую покупке Распределяющим лицом, принимается равной:

1) в период с 1 ноября по 31 марта — ставке поставляемой электрической энергии, установленной в двухставочной тарифной системе РазТЭС;

2) в период с 1 апреля по 31 октября — ставке поставляемой электрической энергии, установленной в двухставочной тарифной системе ЕрТЭЦ.

70. Покупка Распределяющим лицом электрической энергии, поставляемой с Малых когенерационных станций для удовлетворения спроса на внутреннем рынке, осуществляется в рамках экономического регулирования.

Глава 11. Особенности покупки электрической энергии со станций ВИЭ, не имеющих гарантий на покупку электрической энергии

71. Согласно пункту "в" части 1 статьи 59 Закона Республики Армения "Об энергетике" электрическая энергия, поставляемая по окончании гарантийного срока покупки электрической энергии с Малых ГЭС и иных станций ВИЭ, подлежит покупке Распределяющим лицом по принципу годового планирования режимов системы, осуществляемого в рамках экономического регулирования

Оператором системы, если указанные Малые ГЭС и иные станции ВИЭ в соответствующий Расчетный период не являются Альтернативным снабжающим по части всей поставляемой ими электрической энергии.

72. В случае, когда электрическая энергия, поставленная с указанных в пункте 71 настоящих Правил станций, является электрической энергией Станции, закрывающей баланс на внутреннем рынке в какой-либо Расчетный период, Оператор рынка осуществляет Учет в соответствии с требованиями раздела 9 настоящих Правил.

Глава 12. Торговля мощностями

73. В целях удовлетворения спроса своих потребителей Распределяющее лицо покупает мощность на ОРЭ у Производителей на основании договоров купли-продажи электроэнергии (мощности), утвержденных постановлением Комиссии № 109-N от 16 сентября 2004 года.

74. Торговля мощностями на ОРЭ осуществляется в годовом разрезе и включает мощности, заказанные Оператором системы согласно сетевым правилам Электроэнергетической системы.

РАЗДЕЛ 5.

ПРАВО НА НЕДИСКРИМИНАЦИОННЫЙ ДОСТУП ТРЕТЬИХ ЛИЦ К ПЕРЕДАЮЩИМ И РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ

Глава 13. **Механизмы реализации права на недискриминационный доступ третьих лиц к Передающим и Распределительным сетям**

75. Настоящий раздел устанавливает основные принципы предоставления права на недискриминационный доступ к Передающим и Распределительным сетям, а также покупки и продажи электрической энергии Квалифицированным потребителем и Альтернативным снабжающим.

76. В рамках настоящих Правил Альтернативными снабжающими считаются:

- 1) станция Раздан-5;
- 2) РазТЭС;
- 3) Малые когенерационные станции;
- 4) станции ВИЭ, работающие на основе источников ветряной, солнечной, геотермальной энергии и энергии из биомассы;
- 5) малые ГЭС, построенные на системах естественных водотоков и орошения (за исключением ДзораГЭС) — только в период с 1 апреля по 31 октября;
- 6) Импортёры.

77. В рамках настоящих Правил Квалифицированным потребителем считается потребитель, который одновременно:

- 1) является юридическим лицом или не имеющей статус юридического лица организацией, имеющими спрос на потребление электрической энергии;
- 2) подключен к распределительной сети напряжением 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ;
- 3) заключил договор купли-продажи электрической энергии с предусмотренными пунктом 76 настоящих Правил лицами или с одним из них либо импортирует электрическую энергию для собственных нужд;
- 4) заключил с Распределяющим лицом договор на предоставление услуг в соответствии с типовой формой, утвержденной постановлением Комиссии № 242-Н от 31 августа 2016 года, и с Оператором рынка, а также с Оператором системы и Передающим лицом, если пользуется правом доступа к Передающей сети;
- 5) заключил с Распределяющим лицом договор на услуги по балансированию в соответствии с типовой формой, утвержденной постановлением Комиссии № 242-Н от 31 августа 2016 года, который был зарегистрирован Оператором системы и Оператором рынка, и
- 6) имеет систему учета электрической энергии, которая соответствует требованиям сетевых правил электроэнергетической системы.

78. Для удовлетворения в Расчетный период своего спроса на потребление Квалифицированный потребитель вправе покупать электрическую энергию у Распределяющего лица или Альтернативного снабжающего в Пункте поставки, закрепленном в Договоре, заключенном с Альтернативным снабжающим, или в случае, если он является юридическим лицом — лично импортировать электрическую энергию, получив лицензию на импорт электрической энергии.

79. Распределяющее лицо и Передающее лицо (с учетом пропускной способности Межсистемных линий электропередачи) обязаны предоставить Квалифицированному потребителю доступ третьего лица по тарифу,

установленному Комиссией, за услугу по распределению и (или) услугу по передаче и на том уровне напряжения, к которому подключен Квалифицированный потребитель.

80. Пропускная способность Межсистемных линий электропередачи определяется Оператором системы на основании расчетного контура электроэнергетической системы Республики Армения, с учетом Годового баланса. В ходе осуществления указанных расчетов учитываются также графики ремонта генераторов мощностью 30 мВт и более, подстанций и воздушных линий Передающего лица. Информация об ограниченности пропускной способности Передающей сети, включая результаты расчетов, подлежит опубликованию в порядке, установленном Главой 3 настоящих Правил.

81. В случаях, когда для удовлетворения своего спроса на потребление Квалифицированный потребитель покупает электрическую энергию у Альтернативного снабжающего или лично импортирует ее, то он платит:

1) Альтернативному снабжающему за купленную электрическую энергию — по цене, установленной заключенным между ними договором;

2) Распределяющему лицу за услугу по распределению — по установленному Комиссией тарифу на услугу по распределению для напряжения, подключенного к Распределительной сети, и в соответствии с количеством потребленной им электрической энергии;

3) Оператору рынка за предоставленную им услугу — по установленному Комиссией тарифу на предоставление услуги Оператора электроэнергетического рынка лицам, имеющим лицензию на экспорт электрической энергии, и в соответствии с количеством потребленной им электрической энергии;

4) Оператору системы предоставленную им услугу — по установленному Комиссией тарифу на предоставление услуги Оператора электроэнергетической системы лицам, имеющим лицензию на экспорт электрической энергии, и в

соответствии с количеством потребленной им электрической энергии, если пользуется правом доступа к Передающей сети;

5) Передающему лицу за предоставленную им услугу — по установленному Комиссией тарифу на предоставление услуги по передаче электрической энергии электроэнергетической системе Республики Армения и в соответствии с количеством электрической энергии, поступившей в Передающую сеть, если эта электроэнергия проходит по Передающей сети.

82. Количество электрической энергии ($W_{\text{ккэ}}$), купленной в Расчетный период Квалифицированным потребителем у Альтернативного снабжающего, определяется на основании Учетных данных, полученных из Пункта учета, которое не может превышать количества электрической энергии, зафиксированного договором купли-продажи, заключенным между ними. По части договора купли-продажи между Квалифицированным потребителем и Альтернативным снабжающим:

- 1) минимальный срок действия договора составляет один месяц;
- 2) срок действия договора не может составлять неполный месяц;

3) договором устанавливается ежемесячное количество покупаемой и продаваемой электрической энергии, которое обязательно для сторон, независимо от обстоятельств фактического потребления Квалифицированным потребителем и фактической поставки Альтернативным снабжающим (принцип "возьми или плати"). Вопросы компенсации, связанные с нарушением Квалифицированным потребителем обязательства по принятию зафиксированного договором количества электрической энергии или Альтернативным снабжающим - его поставки, устанавливаются по взаимному согласию сторон.

83. В данный Расчетный период Объем дисбаланса ($W_{\text{од}}$) определяется по следующей формуле:

$$W_{\text{Од}} = \sum_i W_{\text{КкЭ}i} - W_{\text{потр}} - \Delta W_{\text{ПУ}},$$

где:

$W_{\text{КкЭ}i}$ — это количество электрической энергии, купленной в Пункте поставки Квалифицированным потребителем у i -ого Альтернативного снабжающего, определенное на основании Учетных данных, полученных из Пункта учета, которое не может превышать количества электрической энергии на данный Расчетный период, указанного в договоре купли-продажи электрической энергии, заключенном между Квалифицированным потребителем и Альтернативным снабжающим. В случае, когда более одного Квалифицированного потребителя приобретают электрическую энергию у одного Альтернативного снабжающего, и данный Альтернативный снабжающий поставил меньше электрической энергии, чем предусмотрено в договорах купли-продажи электрической энергии, заключенных с Квалифицированными потребителями, то $W_{\text{КкЭ}i}$ распределяется между Квалифицированными потребителями согласно соотношению договорных количеств, предусмотренных для данного месяца в договоре купли-продажи электрической энергии, заключенном между Квалифицированными потребителями;

$W_{\text{потр}}$ — количество потребленной Квалифицированным потребителем электрической энергии, которое определяется на основании Учетных данных, полученных из Пунктов учета Квалифицированного потребителя;

$\Delta W_{\text{ПУ}}$ — величина потерь электрической энергии в Передающей сети, которая рассчитывается на основании удельной (процентной) величины фактических потерь в Передающих сетях за Расчетный период. Компонент $\Delta W_{\text{ПУ}}$ рассчитывается только в том случае, когда Квалифицированный потребитель пользуется правом доступа к Передающей сети.

84. Если рассчитываемый согласно пункту 83 Правил Объем дисбаланса ($W_{\text{Од}}$) получается с положительным значением, то Квалифицированный

потребитель получает в этом размере компенсацию от Распределяющего лица по сформированной согласно заключенным с Альтернативными снабжающими для данного Расчетного периода договорам купли-продажи электрической энергии фактической средневзвешенной цене, которая не может превышать тарифную ставку (двухставочная тарифная система) или тариф (одноставочная тарифная система) на электрическую энергию Станции, закрывающей баланс, которая работает для удовлетворения спроса внутреннего рынка на данный Расчетный период.

85. Если рассчитываемый согласно пункту 83 Правил Объем дисбаланса ($W_{\text{од}}$) получается с отрицательным значением, то Альтернативный снабжающий приобретает Объем дисбаланса у Распределяющего лица по дневному тарифу, установленному Комиссией для потребителей напряжения, подключенного к Распределительной сети Квалифицированного потребителя.

86. Квалифицированный потребитель в течение 3 рабочих дней после заключения с Альтернативным снабжающим договора купли-продажи электрической энергии представляет договор Оператору рынка, а при пользовании правом доступа к Передающей сети — также Оператору системы и Передающему лицу.

87. Для каждого нового тарифного года электроэнергетической системы Квалифицированный потребитель как минимум за три месяца до начала тарифного года представляет Распределяющему лицу и Оператору системы информацию о прогнозируемых количествах потребления электрической энергии по месяцам.

88. Учет купленной Квалифицированным потребителем у Альтернативного снабжающего и потребленной им электрической энергии, а также услуг, предоставленных Квалифицированному потребителю Распределяющим лицом, Передающим лицом, Оператором рынка и Оператором системы, осуществляется Оператором рынка согласно требованиям раздела 9 и данного раздела настоящих Правил.

89. На основании данных с приборов учета по состоянию на конец Расчетного периода Оператор рынка составляет акт относительно электрической энергии, подлежащей оплате Квалифицированным потребителем, услуг, предоставленных Распределяющим лицом, Передающим лицом, Оператором рынка и Оператором системы (приложение № 5), и за своей подписью включительно до 11 числа месяца, следующего за Расчетным периодом, представляет на подписание Квалифицированного потребителя, Альтернативного снабжающего, Распределяющего лица, Передающего лица и Оператора системы (каждому по своей части).

90. При отсутствии возражений относительно акта, указанного в пункте 89 настоящих Правил, Квалифицированный потребитель, Альтернативный снабжающий, Распределяющее лицо, Передающее лицо и Оператор системы подписывают его в течение 1 рабочего дня после получения.

91. После подписания всеми сторонами указанного в пункте 89 настоящих Правил акта включительно до 15 числа месяца, следующего за Расчетным месяцем:

- 1) Альтернативный снабжающий составляет счет-фактуру на проданную им электрическую энергию и представляет ее Квалифицированному потребителю;
- 2) Распределяющее лицо составляет счет-фактуру на проданную им электрическую энергию и предоставленную Услугу по распределению и представляет ее Квалифицированному потребителю;
- 3) Оператор рынка составляет счет-фактуру на предоставленную им услугу и представляет ее Квалифицированному потребителю;
- 4) Оператор системы составляет счет-фактуру на предоставленную им услугу и представляет ее Квалифицированному потребителю;

5) Передающее лицо составляет счет-фактуру на предоставленную им услугу и представляет ее Квалифицированному потребителю.

92. Квалифицированный потребитель в течение 7 дней после получения соответствующей счет-фактуры производит оплату за электрическую энергию, купленную в течение Расчетного периода у Альтернативного снабжающего, Распределяющего лица, за услуги, предоставленные Распределяющим лицом, Передающим лицом, Оператором рынка и Оператором системы.

93. Если существует спор, и предметом разногласия является акт, представленный Оператором рынка согласно пункту 89 настоящих Правил, то Оператор рынка обязан: в случае подачи Квалифицированным потребителем или Альтернативным снабжающим, или Распределяющим лицом, или Оператором системы, или Передающим лицом, или Импортером письменного заявления разрешить разногласие в течение трех рабочих дней, но не позднее, чем включительно до 13 числа месяца, следующего за Расчетным периодом, организовав при необходимости обсуждение с участием заинтересованных сторон.

94. Если разногласие невозможно разрешить по процедуре и в сроки, установленные пунктом 93 настоящих Правил, то указанные в пункте 93 настоящих Правил лица обязаны включительно до 13 числа месяца, следующего за расчетным периодом, подписать акт, составленный (пересмотренный) Оператором рынка согласно пункту 89 настоящих Правил, а оплачивающая сторона обязана произвести платеж, после чего только разрешить разногласие. Лицо, выразившее несогласие, обязано приложить особое мнение к акту, составленному и подписанному согласно пункту 89 настоящих Правил.

РАЗДЕЛ 6.

ЭКСПОРТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Глава 14. Порядок экспорта электрической энергии из Республики Армения

95. Настоящая глава регламентирует процесс экспорта электрической энергии из Республики Армения. Настоящая глава не распространяется на экспорт электрической энергии в Иран в рамках осуществляемой с Ираном сделки "Газ - за электрическую энергию", на сделки по экспорту электрической энергии в аварийных ситуациях или ситуациях, возникших вследствие непреодолимой силы в электроэнергетической системе, и на экспорт электрической энергии Лицами, осуществляющими переток в рамках перетоков.

96. Экспорт электрической энергии может осуществлять Экспортер, который в целях экспорта имеет договор купли-продажи электрической энергии с иностранным покупателем и заключенные в соответствии с утвержденными Комиссией типовыми формами:

- 1) договор купли-продажи электрической энергии с Производителем, если не экспортирует произведенную им электрическую энергию;
- 2) договор предоставления услуги по передаче с Передающим лицом;
- 3) договор предоставления услуг оператора электроэнергетического рынка с Оператором рынка;
- 4) договор предоставления услуг оператора электроэнергетической системы с Оператором системы.

97. Экспорт электрической энергии осуществляется только при насыщенности внутреннего рынка, когда это не противоречит интересам потребителей внутреннего рынка.

98. Учитывая требование пункта 97 настоящих Правил, экспорт осуществляется за счет электрической энергии, произведенной Альтернативными снабжающими.

99. Тарифы на предоставление электроэнергетическому рынку услуг Оператора рынка, Оператора системы и услуг по передаче для экспорта устанавливает Комиссия.

100. Оператор системы осуществляет экономическое регулирование электроэнергетической системы для суммарной нагрузки экспорта и внутреннего потребления.

101. С целью экспорта электрической энергии могут быть привлечены:

- 1) заказанные Распределяющим лицом резервные мощности;
- 2) мощности, не включенные в годовой план производства электрической энергии и не заказанные Распределяющим лицом.

102. В случаях, предусмотренных пунктом 101 настоящих Правил, ежемесячное количество электрической энергии, поставленной Производителем Экспортеру ($W_{пэ}$), определяется согласно пункту 165 настоящих Правил.

103. При необходимости использования мощностей, предусмотренных подпунктом 1 пункта 101 настоящих Правил для обеспечения внутреннего спроса, Оператор сети прекращает экспорт. В случае, предусмотренном подпунктом 2 пункта 101 настоящих Правил, экспорт прекращается при неисправности этого оборудования, если электроэнергетическая система не имеет возможности продолжить экспорт за счет резервных мощностей, предусмотренных для внутреннего потребления. При возможности продолжения экспорта за счет резервных мощностей оплата Распределяющего лица ($C_{оплата}$), являющегося

заказчиком этих мощностей, снижается от Производителя, заключившего договор купли-продажи электрической энергии (мощности) с Экспортером, в размере, рассчитанном по следующей формуле:

$$C_{\text{оплата}} = P_{\text{произв}} \neq \frac{P_{\text{ном}} \neq T_{\text{экс}}}{T_{\text{мес}}},$$

где:

$P_{\text{произв}}$ — ставка мощности, установленной Комиссией для Производителя, заключившего договор купли-продажи электрической энергии с Экспортером;

$P_{\text{ном}}$ — номинальная мощность агрегата (блока), привлеченного для производства;

$T_{\text{экс}}$ — период времени (час) неисправности оборудования, специально задействованного для экспорта, в течение которого экспорт осуществляется из резервов, обеспечивающих надежность внутреннего потребления;

$T_{\text{мес}}$ — количество часов расчетного времени.

104. Производитель, заключивший договор купли-продажи электрической энергии с Экспортером в целях экспорта, для балансирования количества поставленной в Передающую сеть или Распределительную сеть и экспортированной электрической энергии заключает с Распределяющим лицом дополнительный (балансирующий) договор купли-продажи электрической энергии, согласно типовой форме, утвержденной Постановлением Комиссии № 48-N от 29 апреля 2005 года. Количество электрической энергии, поставленной Производителем Распределяющему лицу за данный Расчетный период (W_{PI}), определяется согласно пункту 163 настоящих Правил. Если W_{PI} является отрицательной величиной, то на основании дополнительного (балансирующего) договора купли-продажи электрической энергии Производитель покупает это количество электрической энергии у Распределяющего лица по тарифной ставке (двухставочная тарифная система)

или ставке (одноставочная тарифная система) на электрическую энергию, установленной Комиссией для данного Производителя, но не ниже, чем по тарифной ставке (двухставочная тарифная система) или ставке (одноставочная тарифная система) на электрическую энергию Станции, закрывающей баланс, на данный Расчетный период.

Глава 15. Импорт и экспорт электрической энергии в аварийных ситуациях или ситуациях, возникших вследствие непреодолимой силы

105. Настоящая глава регламентирует процесс импорта и экспорта электрической энергии в аварийных ситуациях или ситуациях, возникших вследствие непреодолимой силы в электроэнергетической системе.

106. Отношения сторон в процессе импорта и экспорта электрической энергии в аварийных ситуациях или ситуациях, возникших вследствие непреодолимой силы в электроэнергетической системе, регулируются Законом Республики Армения "Об энергетике", иными законами, настоящими Правилами и прочими правовыми актами.

107. При нарушении надежности и безопасности электроэнергетической системы либо приводящей к нарушению опасности, или в случаях, требующих неизбежных ограничений электроснабжения, Оператор системы определяет и объявляет аварийную или возникшую вследствие непреодолимой силы ситуацию.

108. Импорт или экспорт электрической энергии в аварийных ситуациях или ситуациях, возникших вследствие непреодолимой силы, может длиться не более 120 часов.

109. О начале или об окончании аварийной ситуации или ситуации, возникшей вследствие непреодолимой силы, Оператор системы письменно сообщает Передающему лицу, Распределяющему лицу и Оператору рынка.

110. Импорт или экспорт электрической энергии в аварийных ситуациях или ситуациях, возникших вследствие непреодолимой силы, осуществляется Передающим лицом.

111. В аварийных ситуациях или ситуациях, возникших вследствие непреодолимой силы, Передающее лицо осуществляет импорт или экспорт электрической энергии на основании предоставленной Комиссией лицензии соответственно на импорт или экспорт электрической энергии, а также на основании договора, заключенного с соответствующей организацией зарубежной энергосистемы.

112. В аварийных ситуациях или ситуациях, возникших вследствие непреодолимой силы, Передающее лицо покупает электрическую энергию в целях экспорта или импорта у Распределяющего лица или продает ее Распределяющему лицу по договору, заключенному согласно утвержденной постановлением Комиссии № 29-N от 4 марта 2015 года типовой форме и зарегистрированному в Комиссии.

113. В аварийных ситуациях или ситуациях, возникших вследствие непреодолимой силы, Передающее лицо:

1) покупает электрическую энергию у Распределяющего лица по тарифной ставке (двухставочная тарифная система) либо по тарифу (одноставочная тарифная система) на электрическую энергию Станции, закрывающей баланс расчетного года, которые предусмотрены расчетами действующих тарифов на электрическую энергию электроэнергетической системы;

2) продает электрическую энергию Распределяющему лицу по тарифу на импорт, установленному Комиссией для Передающего лица. Тариф на импорт равен тарифной ставке (двухставочная тарифная система) или ставке (одноставочная тарифная система) электрической энергии Станции, закрывающей баланс электрической энергии электроэнергетической системы.

114. В аварийных ситуациях или ситуациях, возникших вследствие непреодолимой силы, услуги, предоставляемые Оператором системы и Оператором рынка, считаются услугами, предоставляемыми для внутреннего рынка, и не подлежат оплате Передающим лицом.

115. В аварийных ситуациях или ситуациях, возникших вследствие непреодолимой силы, Передающее лицо принимает электрическую энергию от Распределяющего лица или передает ее Распределяющему лицу в Пункте экспорта или в Пункте импорта.

116. В аварийных ситуациях или ситуациях, возникших вследствие непреодолимой силы, Оператор системы может прекратить экспорт электрической энергии, письменно уведомив об этом Передающее лицо, Распределяющее лицо и Оператора рынка:

- 1) при нарушении надежности и безопасности электроэнергетической системы или опасности, приводящей к нарушению;
- 2) в ситуациях, требующих неизбежных ограничений электроснабжения.

117. В аварийных ситуациях или ситуациях, возникших вследствие непреодолимой силы, Учет осуществляется Оператором рынка согласно разделу 9 настоящих Правил.

118. В аварийных ситуациях или ситуациях, возникших вследствие непреодолимой силы, непредусмотренные обратные потоки электрической энергии, возникшие во время процесса импорта или экспорта электрической энергии, учитываются Оператором рынка, принимая во внимание требования пунктов 112 и 113 настоящих Правил.

РАЗДЕЛ 7.

ТРАНЗИТНОЕ ПЕРЕМЕЩЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Глава 16. Общие принципы

119. В процессе Транзитного перемещения отношения сторон регламентируются Законом Республики Армения "Об энергетике", Законом Республики Армения "О таможенном регулировании", иными законами, настоящими Правилами и прочими правовыми актами.

120. Транзитное перемещение осуществляется, когда оно не противоречит интересам потребителей внутреннего рынка и не снижает показателей надежности и безопасности электроэнергетической системы Республики Армения.

121. Оператор системы может прекратить Транзитное перемещение в случае снижения или опасности снижения показателей надежности и безопасности электроэнергетической системы Республики Армения.

122. О возможном невыполнении договорных количеств Транзитного перемещения, обусловленном аварийными ситуациями или ситуациями, возникшими вследствие непреодолимой силы, или нарушением запланированных режимов в электроэнергетической системе Республики Армения, Оператор системы незамедлительно сообщает Передающему лицу, а Передающее лицо — Заказчику транзитного перемещения.

123. Оператор системы письменно сообщает Передающему лицу и Оператору рынка о начале, прерывании, восстановлении и прекращении Транзитного перемещения.

Глава 17. Процесс транзитного перемещения

124. Транзитное перемещение осуществляет Передающее лицо.

125. Передающее лицо осуществляет Транзитное перемещение на основании предоставленной Комиссией лицензии на передачу электрической энергии, а также Договора транзитного перемещения, заключенного с Заказчиком транзитного перемещения и Договоров, заключенных с Оператором системы и Оператором рынка.

126. Передающее лицо принимает транзитируемую электрическую энергию от Заказчика транзитного перемещения в пункте импорта (ввоза) и передает ее в Пункте экспорта Заказчику транзитного перемещения.

127. Количество транзитируемой электрической энергии, передаваемой Передающим лицом Заказчику транзитного перемещения в Пункте экспорта, определяется по следующей формуле ($W_{\text{выход}}$):

$$W_{\text{выход}} = W_{\text{вход}} * (1 - k/100);$$

где:

$W_{\text{вход}}$ — количество электрической энергии, учтенной в Пункте импорта с целью Транзитного перемещения в Расчетный период;

k — процентная величина возникающей неизбежной технологической потери электрической энергии в ходе Транзитного перемещения в Расчетный период, которая принимается на основании удельной (процентной) величины фактических потерь Передающих сетей в Расчетный период.

128. В ходе Транзитного перемещения Учет осуществляется Оператором рынка согласно разделу 9 настоящих Правил.

129. Для обеспечения Транзитного перемещения Передающее лицо заключает с Оператором системы и Оператором рынка договоры по типовым формам, утвержденным соответственно постановлениями Комиссии № 89-N от 28 июня 2005 года и № 60-N от 25 мая 2005 года.

130. Цена услуги, предоставляемой Передающим лицом Заказчику транзитного перемещения, должна быть не меньше общей суммы установленных Комиссией тарифов на передачу электрической энергии лиц, имеющих лицензию на экспорт электрической энергии, и на предоставление услуг оператора электроэнергетической системы и оператора электроэнергетического рынка.

131. За Транзитное перемещение Передающее лицо платит Оператору системы по установленным Комиссией тарифам на предоставление услуг оператора электроэнергетической системы лицам, имеющим лицензию на экспорт электрической энергии, а Оператору рынка — по установленным Комиссией тарифам на предоставление услуг оператора электроэнергетического рынка.

РАЗДЕЛ 8.

ПЕРЕТОКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Глава 18. Осуществление перетоков электрической энергии в Иран

132. Перетоки электрической энергии между электроэнергетическими системами Республики Армения и Ирана (далее — перетоки с Ираном) осуществляются в целях улучшения режимов производства электрической энергии (мощности) в Республике Армения и снижения расходов и не носят коммерческого характера.

133. Функция осуществления перетоков с Ираном возлагается на ЕрТЭЦ.

134. Осуществление перетоков с Ираном обеспечивает Оператор системы.

135. Электрической энергией, экспортированной в Иран за какой-либо Расчетный период в рамках перетоков с Ираном и купленной ЕрТЭЦ у Распределяющего лица, считается:

1) положительная разница поставленной в Иран электрической энергии (за исключением электрической энергии, импортированной с этой целью ЕрТЭЦ из Грузии, а также переданной ЕрТЭЦ по иным договорам и рассчитанной по подпункту 2 настоящего пункта) и поставленной из ЕрТЭЦ электрической энергии;

2) электрическая энергия, поставленная с малых ГЭС и иных станций ВИЭ с истекшим сроком, предусмотренным пунктом "в" части 1 статьи 59 Закона Республики Армения "Об энергетике", при наличии на внутреннем электроэнергетическом рынке Станции, закрывающей баланс.

136. За электрическую энергию, предусмотренную пунктом 135 настоящих Правил, Распределяющему лицу производится оплата по установленной в двухставочной тарифной системе тарифной ставке на электрическую энергию, поставляемую ЕрТЭЦ Распределяющему лицу.

137. При невозможности в связи с режимами производства электрической энергии (мощности) импорта из Ирана предусмотренной пунктом 135 настоящих Правил электрической энергии в том же количестве в течение того же тарифного года, ущерб, возникающий вследствие разницы установленных для ЕрТЭЦ тарифных ставок на электрическую энергию (кВт*ч), прибавляется к необходимой выручке, рассчитываемой на следующий тарифный год ЕрТЭЦ, а выгода уменьшается из этой выручки.

138. Электрическая энергия Воротанского каскада не может быть куплена ЕрТЭЦ с целью экспорта в Иран электрической энергии в рамках перетоков с Ираном.

Глава 19. Осуществление перетоков электрической энергии в Грузию

139. Перетоки электрической энергии между электроэнергетическими системами Республики Армения и Грузии (далее — перетоки с Грузией) осуществляются в целях улучшения запланированных на тарифный год режимов производства электрической энергии (мощности) в Республике Армения и снижения расходов в электроэнергетической системе.

140. Функция осуществления перетоков с Грузией отводится компании "ЭНЕРГОИМПЭКС".

141. Осуществление перетоков с Грузией обеспечивает Оператор системы.

142. Для осуществления перетоков с Грузией "ЭНЕРГОИМПЭКС" заключает с Распределяющим лицом договор обмена (купли-продажи) электрической энергии.

143. "ЭНЕРГОИМПЭКС" покупает экспортируемую в Грузию в рамках перетоков с Грузией электрическую энергию у Распределяющего лица, оплачивая по установленной в двухставочной тарифной системе тарифной ставке на электрическую энергию, поставляемую ЕрТЭЦ Распределяющему лицу.

144. "ЭНЕРГОИМПЭКС" продает импортируемую из Грузии в рамках перетоков с Грузией электрическую энергию Распределяющему лицу по установленной в двухставочной тарифной системе тарифной ставке на электрическую энергию, поставляемую ЕрТЭЦ Распределяющему лицу.

145. В связи с осуществлением функции перетоков с Грузией, понесенные "ЭНЕРГОИМПЭКС" расходы возмещаются Распределяющим лицом на основании заключенного между ними договора.

146. Услуги Передающего лица, Оператора системы и Оператора рынка, предоставляемые в рамках перетоков с Грузией, считаются услугами,

предоставляемыми внутреннему электроэнергетическому рынку в рамках соответствующих договоров, заключенных между лицами, предоставляющими такие услуги, и Распределяющим лицом.

147. Пунктом обмена электрической энергией между "ЭНЕРГОИМПЭКС" и Распределяющим лицом в рамках перетоков с Грузией является Пункт межсистемной передачи Республики Армения и Грузии.

148. Учет электрической энергии, поставленной "ЭНЕРГОИМПЭКС" на внутренний рынок и подлежащей оплате Распределяющим лицом, а также поставленной Распределяющим лицом и подлежащей оплате со стороны "ЭНЕРГОИМПЭКС" за каждый Расчетный период в рамках перетоков с Грузией, осуществляет Оператор рынка.

РАЗДЕЛ 9.

УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

Глава 20. Общие положения

149. Настоящим разделом регламентируются отношения, связанные с учетом электрической энергии (мощности) на ОРЭ.

150. Коммерческий учет электрической энергии (мощности) на ОРЭ, учет неизбежных технологических потерь электрической энергии в Передающей сети, обусловленных фактическими режимами, и учет фактических потерь электрической энергии в Передающей сети осуществляет Оператор рынка.

151. Коммерческий учет электрической энергии на ОРЭ осуществляется Оператором рынка для Пунктов разграничения Лицензированных лиц, Квалифицированных потребителей, на основании Учетных данных, полученных из Пунктов учета, установленных в таких пунктах или в ближайших к ним по электрической сети пунктах. При этом в случае отказа приборов коммерческого учета Оператор рынка осуществляет Коммерческий учет электрической энергии на основании данных, полученных из закрепленных в Договоре контрольных приборов учета.

152. Оператор рынка осуществляет Коммерческий учет Договорной мощности Производителя на ОРЭ согласно Договору. Договорные мощности подлежат оплате в случае установления для Производителя в двухставочной тарифной системе ежемесячного платежа по ставке и за мощность электрической энергии. Если в представленной Оператором системы для Расчетного месяца информации о готовых мощностях Производителя зафиксированы разные уровни фактически готовых мощностей, то в качестве подлежащей оплате мощности учитывается их средневзвешенная величина.

153. Не обусловленные указанными в подпункте 59 пункта 2 настоящих Правил факторами ограничения Располагаемой мощности оборудования или сооружений Производителя по причине неисправностей или недостаточного количества топлива считаются нарушением Договорной мощности и не подлежат оплате в соответствующем размере.

154. Электрическая энергия (мощность), учтенная Оператором рынка за данный Расчетный период, является основанием для составления актов об электрической энергии (мощности), подлежащей оплате между Лицензированными лицами, между Лицензированными лицами и Квалифицированными потребителями.

155. Оператор рынка несет ответственность за достоверность представленных им данных в порядке, установленном законодательством Республики Армения.

156. Взаимоотношения осуществляющих на ОРЭ куплю-продажу Лицензированных лиц и Квалифицированных потребителей с Оператором рынка регулируются заключенным с ним договором на предоставление услуги Оператора рынка, настоящим разделом, законодательством и иными правовыми актами Республики Армения.

Глава 21. Сбор и периодичность учетных данных

157. Сбор данных с Пунктов учета осуществляет Оператор рынка посредством системы учета.

158. С целью сбора учетных данных

1) Оператор рынка обеспечивает:

а. рабочее состояние пакетов программного обеспечения системных, главных, узловых и региональных серверов;

б. сбор данных с узловых и региональных серверов на системный сервер;

2) Лицензированные лица (за исключением электростанций Производителей, подключенных к электроустановкам Распределительной сети напряжением до 110 кВ) обеспечивают:

а. сбор данных с зарегистрированных в системе учета Пунктов учета в узловых и региональных серверах;

б. рабочее состояние узловых и региональных серверов, а также приборов, служащих для телекоммуникации учетных данных;

3) До 3 числа месяца, следующего за Расчетным периодом, Оператор системы представляет Оператору рынка информацию о проведенной им у Производителей в течение данного Расчетного периода проверке готовности и заявленного снижения мощности. Оператор рынка на основании такой информации производит учет мощности Производителя. Если Оператор системы не представляет вышеуказанной информации, то Оператор рынка в качестве подлежащей оплате мощности Производителя учитывает мощность, зафиксированную в Договоре на данный Расчетный период.

159. Учетные данные фиксируются в системе учета в середине и по окончании Расчетного периода, по состоянию на 24:00, и заполняются в течение следующих за этим трех календарных дней.

160. Оператор рынка в порядке и сроки, установленные Договором, подписывает и заключает акты о подлежащей оплате электрической энергии и мощности Лицензированных лиц и представляет им на подпись.

Глава 22. Учет электрической энергии, поставленной Производителем и Лицом, осуществляющим переток

161. Учет подлежащей оплате электрической энергии (мощности) Производителя производится для каждой станции отдельно.

162. Оператор рынка обязан производить учет:

1) электрической энергии, поставленной Распределяющему лицу и Экспортеру в Пунктах разграничения "Производитель-Передающее лицо" и "Производитель-Распределяющее лицо";

2) электрической энергии, поставленной Распределяющему лицу в Пункте разграничения "Производитель-Потребитель";

3) притока и оттока электрической энергии в Пункте межсистемной передачи.

163. Количество электрической энергии, поставленной Производителем (за исключением Лица, осуществляющего переток) Распределяющему лицу за данный Расчетный период (W_{P1}) определяется по следующей формуле:

$$W_{P1} = W_{П0} - W_{ПЭ} - W_{ЭПП}$$

где:

$W_{П0}$ — суммарное количество электрической энергии, поставленной Производителем в Пунктах разграничения "Производитель-Передающее лицо", "Производитель-Распределяющее лицо" и "Производитель-Потребитель";

$W_{ПЭ}$ — электрическая энергия, поставленная Производителем Экспортеру в Пунктах разграничения "Производитель-Передающее лицо" и "Производитель-Распределяющее лицо", которая определяется по формуле, приведенной в пункте 165 настоящих Правил;

$W_{ЭПП}$ — количество электрической энергии, поставленной Производителем Квалифицированным потребителям согласно Учетным данным, полученным из Пунктов учета Производителя, которое не может превысить норму, зафиксированную договором купли-продажи электрической энергии, заключенным между Производителем и Квалифицированным потребителем.

164. Количество электрической энергии, поставленной Лицом, осуществляющим переток Распределяющему лицу (W_{P2}), определяется по следующей формуле:

$$W_{P2} = W_{П0} - W_{ПИ} + W_{ППП}$$

где:

$W_{\text{пи}}$ — электрическая энергия, поставленная Лицом, осуществляющим переток, в Иран и (или) Грузию, за исключением электрической энергии, импортированной из Грузии с целью экспорта в Иран, а также переданной Лицу, осуществляющему переток, по другим договорам,

$W_{\text{ппп}}$ — приток электрической энергии из Ирана и (или) Грузии, учтенной в Пункте межсистемной передачи,

В случае, когда величина $W_{\text{р2}}$ получается с отрицательным значением, это считается покупкой электрической энергии Лицом, осуществляющим переток у Распределяющего лица.

165. Количество электрической энергии, поставленной Производителем Экспортеру за данный Расчетный период ($W_{\text{пэ}}$), определяется по следующей формуле:

$$W_{\text{пэ}} = W_{\text{эп}} + \Delta W_{\text{эп}} + \Delta W_{\text{эр}}$$

где:

$W_{\text{эп}}$ — количество электрической энергии, переданной Передающим лицом Экспортеру в Пункте экспорта;

$\Delta W_{\text{эп}}$ — величина потерь электрической энергии в Передающей сети в связи с передачей экспортированной электрической энергии, которая рассчитывается Оператором рынка, принимая за основание удельную (процентную) величину фактических потерь в Передающих сетях за Расчетный период;

$\Delta W_{\text{эр}}$ — величина потерь электрической энергии в Распределяющей сети в связи с транзитом экспортированной электрической энергии, которая рассчитывается Оператором рынка по принципу пропорционального деления абсолютных фактических потерь в Распределяющих сетях.

Глава 23. Учет электрической энергии, переданной Передающим лицом

166. Учет переданной Передающим лицом электрической энергии производится как в Пунктах разграничения "Производитель-Передающее лицо" и "Производитель-Распределяющее лицо", так и в Пунктах импорта и экспорта.

167. Оператор рынка обязан производить у Передающего лица учет:

1) электрической энергии, поставленной Импортером Распределяющему лицу в Пункте импорта,

2) электрической энергии, переданной Передающим лицом Экспортеру в Пункте экспорта,

3) электрической энергии, переданной Распределяющему лицу в Пункте разграничения "Передающее лицо-Распределяющее лицо".

168. Количество электрической энергии Распределяющего лица и Квалифицированного потребителя, переданной Передающим лицом за данный Расчетный период ($W_{\text{ПР}}$), определяется по следующей формуле:

$$W_{\text{ПР}} = \sum_i W_{\text{P1i}} + \sum_j W_{\text{P2j}} + W_{\text{И}} + W_{\text{КП}},$$

где:

W_{P1i} — количество электрической энергии, поставленной Распределяющему лицу i -ым Производителем (за исключением электростанции с установленной мощностью до 30 МВт);

W_{P2j} — количество электрической энергии, поставленной Распределяющему лицу j -ым Лицом, осуществляющим переток;

$W_{и}$ — количество электрической энергии, переданной Передающему лицу Импортером (за исключением Лица, осуществляющего переток);

$W_{кп}$ — количество электрической энергии, переданной Передающим лицом для Квалифицированных потребителей.

169. Электрическая энергия, переданная Передающим лицом ($W_{эп}$) для Экспортера за данный Расчетный период, принимается как равная электрической энергии, поставленной Производителем Экспортеру в Пункте разграничения "Производитель-Передающее лицо". Количество электрической энергии, переданной Передающим лицом в рамках перетоков с соседними странами, определяется по количеству импортированной в рамках перетоков электрической энергии и не включает количества электрической энергии, экспортированной в рамках перетоков.

Глава 24. Особые случаи учета электрической энергии

170. В целях проверки достоверности данных, полученных из Пунктов учета, Оператор рынка обязан в 10-дневный срок по окончании Расчетного периода составить посредством автоматизированной системы учета электрической энергии баланс электрической энергии участников ОРЭ.

171. Если составленный баланс показывает превышение допустимого предела несбалансированности, то Оператор рынка обязан:

- 1) составить акт о сбое Измерительного комплекса;
- 2) произвести перерасчет для того, чтобы учесть результаты, полученные в составленных за данный Расчетный период актах об электрической энергии, мощности и услуге, подлежащих оплате.

172. Допустимый предел несбалансированности определяется Оператором рынка согласно методике расчета неизбежных технологических потерь

электроэнергии в сетях напряжением 110 кВ и выше, утвержденной постановлением Комиссии № 60 от 19 ноября 2001 года.

Глава 25. Расчет потерь в Передающей сети

173. Для данного Расчетного периода Оператор рынка обязан до 15 числа следующего месяца рассчитать и представить Распределяющему лицу и Передающему лицу величину неизбежных технологических потерь электрической энергии в Передающей сети в связи с фактическими режимами согласно утвержденной постановлением Комиссии № 60 от 19 ноября 2001 года методике расчета неизбежных технологических потерь электроэнергии в сетях напряжением 110 кВ и выше.

174. Оператор рынка обязан до 10 числа каждого месяца представлять Распределяющему лицу и Передающему лицу письменную информацию о фактических потерях в Передающей сети электрической энергии, учтенной за предыдущий месяц.

Глава 26. Учет экспортируемой в Иран электрической энергии в рамках сделки "Газ - за электрическую энергию"

175. Настоящая Глава устанавливает процесс Учета электрической энергии, экспортируемой в Иран Лицом, осуществляющим обмен, в рамках совершаемой с Ираном сделки "Газ - за электрическую энергию" (далее — Сделка).

176. Лицо, осуществляющее обмен, вправе в рамках Сделки экспортировать как произведенную им электрическую энергию, так и электрическую энергию, произведенную на другой ТЭЦ, либо закупленную у лица, имеющего лицензию на импорт электрической энергии, либо электрическую энергию, импортированную с целью транзита Лицом, осуществляющим обмен.

177. В рамках Сделки Лицо, осуществляющее обмен, с целью экспорта электрической энергии в Иран заключает договоры с Передающим лицом, Оператором рынка и Оператором системы в соответствии с типовыми формами, утвержденными постановлениями Комиссии № 66-N от 31 мая 2005 года, № 60-N от 5 мая 2005 года и № 89-N от 28 июня 2005 года.

178. В случае, когда Лицо, осуществляющее обмен, экспортирует произведенную не им электрическую энергию, оно заключает договоры соответственно с Производителем или Импортером, либо в установленном порядке заключает Договор импорта электрической энергии с целью транзита или Договор транзитного перемещения электрической энергии.

179. Тарифы на предоставление электроэнергетическому рынку услуг Оператора рынка, Оператора системы и Услуг по передаче для экспорта определяются Комиссией.

180. Оператор системы при планировании в Расчетный период режимов экспорта электрической энергии руководствуется балансом производства и экспорта электрической энергии, лежащем в основе расчетов действующих тарифов на электрическую энергию.

181. Величина электрической энергии, экспортируемой в рамках настоящей главы в течение Расчетного периода Лицом, осуществляющим обмен, определяется по следующей формуле:

$$W_{\text{Э}} = W_{\text{Э1}} + W_{\text{Э2}} + W_{\text{Э3}} + W_{\text{Э4}}$$

где:

$W_{\text{Э1}}$ — количество электрической энергии, импортированной с целью транзита Лицом, осуществляющим обмен, и переданной в Пункте экспорта Лицу, осуществляющему обмен, за Расчетный период;

$W_{Э2}$ — количество электрической энергии, купленной Лицом, осуществляющим обмен, у Импортера и переданной в Пункте экспорта Лицу, осуществляющему обмен, за Расчетный период;

$W_{Э3}$ — количество электрической энергии, купленной Лицом, Осуществляющим обмен, у ТЭЦ и переданной в Пункте экспорта Лицу, осуществляющему обмен, за Расчетный период;

$W_{Э4}$ — количество электрической энергии, поставленной Лицом, осуществляющим обмен, и переданной в Пункте экспорта Лицу, осуществляющему обмен, за Расчетный период.

182. $W_{Э1}$ определяется по следующей формуле:

$$W_{Э1} = W_{ИМПО1} - \Delta W_{ПОТ},$$

где:

$W_{ИМПО1}$ — количество электрической энергии, импортированной Лицом, осуществляющим обмен, с целью транзита и переданной в Пункте импорта Передающему лицу, за Расчетный период;

$\Delta W_{ПОТ}$ — величина потерь электрической энергии в Передающей сети за Расчетный период, которая принимается на основании удельной (процентной) величины фактических потерь в Передающих сетях за Расчетный период.

183. $W_{Э2}$ определяется по следующей формуле:

$$W_{Э2} = W_{ИМПО2} - \Delta W_{ПОТ},$$

где:

$W_{ИМПО2}$ — количество электрической энергии, купленной Лицом, осуществляющим обмен, у Импортера и переданной в Пункте импорта Передающему лицу, за Расчетный период.

184. $W_{Э3}$ определяется по следующей формуле:

$$W_{Э3} = W_{П01} - W_{Внутренний1} - \Delta W_{П0Т},$$

где:

$W_{П01}$ — суммарное количество электрической энергии, поставленной ТЭЦ в Пунктах разграничения "Производитель-Передающее лицо", "Производитель-Распределяющее лицо" и "Производитель-Потребитель", за Расчетный период;

$W_{Внутренний1}$ — суммарное количество электрической энергии, поставленной ТЭЦ на внутренний рынок в Пунктах разграничения "Производитель-Передающее лицо", "Производитель-Распределяющее лицо" и "Производитель-Потребитель", за Расчетный период. После удовлетворения требований, закрепленных пунктами 185-187 настоящих Правил, величина $W_{Внутренний1}$ определяются как количество электрической энергии, закрывающее баланс электрической энергии на внутреннем рынке.

185. $W_{Э4}$ определяется по следующей формуле:

$$W_{Э4} = W_{П02} - W_{Внутренний2} - \Delta W_{П0Т},$$

где:

$W_{П02}$ — суммарное количество электрической энергии, поставленной Лицом, осуществляющим обмен, в Пунктах разграничения "Экспортер-Передающее лицо", "Экспортер-Распределяющее лицо" и "Экспортер-Потребитель", за Расчетный период;

$W_{Внутренний2}$ — суммарное количество электрической энергии, поставленной на внутренний рынок Лицом, осуществляющим обмен, в Пунктах разграничения "Экспортер-Передающее лицо", "Экспортер-Распределяющее лицо" и "Экспортер-Потребитель", за Расчетный период, которое принимается как равное предусмотренному для данного периода в расчете действующего тарифа на электрическую энергию количеству электрической энергии, поставленной на

внутренний рынок Лицом, осуществляющим обмен, за исключением случаев, указанных в пунктах 186 и 187 настоящих Правил.

186. Указанная в пункте 185 настоящих Правил величина $W_{\text{внутренний}2}$ может быть принята меньше предусмотренного для данного периода в расчете действующего тарифа на электрическую энергию количества электрической энергии, поставленной на внутренний рынок Лицом, осуществляющим обмен, когда:

1) за Расчетный период величина $W_{\text{внутренний}1}$ была принята как ноль, и в связи с естественными выходами рек ГЭС и атомная электростанция обеспечили максимальное производство электрической энергии. В таком случае величина $W_{\text{внутренний}2}$ определяется как количество электрической энергии, закрывающее баланс электрической энергии на внутреннем рынке. Разница предусмотренного для данного периода в расчете действующего тарифа на электрическую энергию количества электрической энергии, поставленной на внутренний рынок Лицом, осуществляющим обмен, и величины $W_{\text{внутренний}2}$ за данный Расчетный период должна быть прибавлена к суммарному количеству электрической энергии, поставленной на внутренний рынок Лицом, осуществляющим обмен, в Пунктах разграничения "Экспортер-Передающее лицо", "Экспортер-Распределяющее лицо" и "Экспортер-Потребитель" за Расчетные периоды, следующие за данным Расчетным периодом;

2) величина $W_{\text{п02}}$ за Расчетный период меньше предусмотренного для данного периода в расчете действующего тарифа на электрическую энергию количества электрической энергии, поставленной Лицом, осуществляющим обмен, на внутренний рынок. В таком случае величина $W_{\text{внутренний}2}$ принимается как равная $W_{\text{п02}}$. Разница предусмотренного для данного периода в расчете действующего тарифа на электрическую энергию количества электрической энергии, поставленной на внутренний рынок Лицом, осуществляющим обмен, и величины $W_{\text{внутренний}2}$ за данный Расчетный период должна быть прибавлена к суммарному

количеству электрической энергии, поставленной на внутренний рынок Лицом осуществляющим обмен, в Пунктах разграничения "Экспортер-Передающее лицо", "Экспортер-Распределяющее лицо" и "Экспортер-Потребитель" за Расчетные периоды, следующие за данным Расчетным периодом;

3) величина $W_{\text{внутренний}2}$ за Расчетные периоды, предшествующие данному Расчетному периоду, была больше, чем предусмотренное в расчете действующего тарифа на электрическую энергию количество электрической энергии, поставленной на внутренний рынок Лицом, осуществляющим обмен, и эта разница вычтена из величины $W_{\text{внутренний}2}$ за данный Расчетный период согласно пункту 187 настоящих Правил.

187. Указанная в пункте 185 настоящих Правил величина $W_{\text{внутренний}2}$ может быть принята больше предусмотренного для данного периода в расчете действующего тарифа на электрическую энергию количества электрической энергии, поставленной на внутренний рынок Лицом, осуществляющим обмен, когда:

1) величина $W_{\text{по}1}$ за Расчетный период равна нулю, и величина $W_{\text{внутренний}2}$ определяется как количество электрической энергии, закрывающее баланс электрической энергии на внутреннем рынке. Разница предусмотренного для данного периода в расчете действующего тарифа на электрическую энергию количества электрической энергии, поставленной на внутренний рынок Лицом, осуществляющим обмен, и величины $W_{\text{внутренний}2}$ за данный Расчетный период должна быть в абсолютном значении вычтена из суммарного количества электрической энергии, поставленной на внутренний рынок Лицом, осуществляющим обмен, в Пунктах разграничения "Экспортер-Передающее лицо", "Экспортер-Распределяющее лицо" и "Экспортер-Потребитель" за Расчетные периоды, следующие за данным Расчетным периодом;

2) величина $W_{\text{по}1}$ за Расчетный период была полностью направлена на удовлетворение спроса внутреннего рынка, и поставка на внутренний рынок

Лицом, осуществляющим обмен, предусмотренного для данного периода в расчете действующего тарифа на электрическую энергию количества электрической энергии, недостаточна для того, чтобы закрыть баланс внутреннего рынка. Величина $W_{\text{внутренний2}}$ определяется как количество электрической энергии, закрывающее баланс электрической энергии на внутреннем рынке. Разница предусмотренного для данного периода в расчете действующего тарифа на электрическую энергию количества электрической энергии, поставленной на внутренний рынок Лицом, осуществляющим обмен, и величины $W_{\text{внутренний2}}$ за данный Расчетный период должна быть в абсолютном значении вычтена из суммарного количества электрической энергии, поставленной на внутренний рынок Лицом, осуществляющим обмен, в Пунктах разграничения "Экспортер-Передающее лицо", "Экспортер-Распределяющее лицо" и "Экспортер-Потребитель" за Расчетные периоды, следующие за данным Расчетным периодом;

3) величина $W_{\text{внутренний2}}$ за Расчетные периоды, предшествующие данному Расчетному периоду, была меньше, чем предусмотренное в расчете действующего тарифа на электрическую энергию количество электрической энергии, поставленной на внутренний рынок Лицом, осуществляющим обмен, и эта разница прибавлена к величине $W_{\text{внутренний2}}$ за данный Расчетный период согласно пункту 186 настоящих Правил.

188. Величина $W_{\text{внутренний2}}$ по итогам расчетного года должна быть учтена в соответствующем размере доли поставки электрической энергии на внутренний рынок в отношении предусмотренного в расчете действующего тарифа на электрическую энергию общего количества электрической энергии, поставленной по годовому итогу Лицом, осуществляющим обмен.

РАЗДЕЛ 10.

СПЕЦИАЛЬНЫЙ СЧЕТ (СПЕЦИАЛЬНЫЕ СЧЕТА), ГАРАНТИРУЮЩИЙ (ГАРАНТИРУЮЩИЕ) ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ РАСПРЕДЕЛЯЮЩИМ ЛИЦОМ ВЫПЛАТ ЛИЦАМ, ПРЕДОСТАВЛЯЮЩИМ УСЛУГИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯМ С УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТЬЮ 30 МВТ И БОЛЕЕ И УЧАСТНИКАМ ОРЭ (ПО ЧАСТИ ВНУТРЕННЕГО ПОТРЕБЛЕНИЯ)

Глава 27. Порядок осуществления выплат со специального счета (специальных счетов) и использования гарантийной суммы

189. Согласно пунктам 4.22, 4.39, 4.40 и 4.41 условий Лицензии № 0092 на распределение электрической энергии (мощности), выданной Распределяющему лицу постановлением Комиссии № 79-А от 1 ноября 2002 года, для обеспечения гарантированных выплат за поставленную электрическую энергию (мощность) и услуги, предоставленные Производителям с установленной мощностью 30 МВт и более и компаниям, предоставляющим услуги участникам ОРЭ, Распределяющее лицо открывает Специальный счет (специальные счета) и представляет согласованную с Комиссией банковскую гарантию в размере необходимой гарантийной суммы (далее — гарантия) в качестве оплаты задолженностей, имеющих по состоянию на конец предыдущего месяца. Начиная с 2004 года, гарантия составляет 10 процентов от общей среднемесячной суммы купленной в предыдущем году электрической энергии (мощности) и предоставленных услуг. Выбор банков, обслуживающих Специальный счет (специальные счета), согласовывается с Комиссией.

190. Договоры обслуживания Специального счета (специальных счетов), а также изменения, вносимые в эти договоры и в гарантию, предварительно согласовываются с Комиссией.

191. Средства на Специальном счете (специальных счетах) управляются в соответствии с настоящим разделом, условиями выданной Распределяющему лицу лицензии и утвержденными Комиссией типовыми образцами договоров.

192. Производимые потребителями наличные денежные выплаты за потребленную электрическую энергию принимаются действующими на территории Республики Армения коммерческими банками и юридическими лицами, получившими лицензию на предоставление платежно-расчетных услуг (далее — платежно-расчетные организации), на основании договоров, заключенных Распределяющим лицом с этими банками и платежно-расчетными организациями. Согласно указанным договорам поступившие от потребителей суммы за потребленную электрическую энергию переводятся коммерческими банками и платежно-расчетными организациями в течение одного банковского дня на Специальный счет (специальные счета), за исключением сумм, собранных закрытым акционерным обществом "Айпост", которые переводятся на Специальный счет (специальные счета) в течение одного банковского дня в городе Ереване, в течение двух банковских дней в иных городских общинах, и в течение пяти банковских дней в сельских общинах. Суммы, поступившие от потребителей за потребленную электрическую энергию, не могут быть переведены на какие-либо иные банковские счета, кроме Специального счета (специальных счетов), что закрепляется в договорах, заключенных Распределяющим лицом с банками и платежно-расчетными организациями. Эти договоры и совершаемые в них впоследствии изменения представляются на согласование Комиссии.

193. При осуществлении банковского перевода за потребленную электрическую энергию потребители переводят денежные средства только на номер банковского счета, указанный в выписанных Распределяющим лицом расчетных документах, а Распределяющее лицо в расчетных документах, представляемых потребителям за потребленную электрическую энергию, в

качестве номера банковского счета фиксирует только какой-либо из специальных счетов или из открытых в приложении к ним технических счетов (субсчетов).

194. Денежные выплаты Распределяющего лица за купленную электрическую энергию (мощность) и предоставленные услуги могут быть осуществлены только посредством Специального счета (специальных счетов) на основании платежных поручений Распределяющего лица.

195. В случае неосуществления Распределяющим лицом выплат в установленный договорами срок, Производители с установленной мощностью 30 МВт и более и компании, предоставляющие услуги участникам ОРЭ, могут обратиться в выдавший гарантию банк для удовлетворения своих требований в рамках гарантии. Выдавший гарантию банк берет на рассмотрение заявления, поданные Производителями с установленной мощностью 30 МВт и более и компаниями, предоставляющими услуги участникам ОРЭ, и в течение 5 рабочих дней принимает соответствующее решение. В случае, когда установленной гарантией суммы недостаточно для совершения выплат, истребованных согласно поданным заявлениям, и подлежащих удовлетворению выдавшим гарантию банком, Распределяющее лицо обязано в течение указанных в настоящем пункте 5 рабочих дней, предусмотренных для рассмотрения заявлений и принятия соответствующего решения выдавшим гарантию банком, пополнить Специальный счет (специальные счета) в размере недостающей суммы и выплатить Производителям с установленной мощностью 30 МВт и более и предоставляющим услуги участникам ОРЭ компаниям, подавшим заявления в выдавший гарантию банк, в размере истребованной по заявлениям и подлежащей удовлетворению оставшейся (недостающей) суммы. В случае удовлетворения заявлений выдавшим гарантию банком, Распределяющее лицо в течение 10 рабочих дней представляет на согласование Комиссии новую гарантию.

196. 85 процентов от сумм, зачисляемых до 1 января 2018 года на Специальный счет (специальные счета), а после 1 января 2018 — зачисляемые на

Специальный счет (специальные счета) суммы полностью, с 5-го числа каждого месяца считаются переданными в залог в пользу Производителей с установленной мощностью 30 МВт и более и компаний, предоставляющих услуги участникам ОРЭ, в качестве средства обеспечения оплаты задолженностей, имеющих по состоянию на конец предыдущего месяца, зафиксированного в договоре (договорах) залога, заключаемого (заключаемых) между Распределяющим лицом и Производителем с установленной мощностью 30 МВт и более и компаниями, предоставляющими услуги участникам ОРЭ. Договор (договоры) залога, а также вносимые в него (в них) изменения и дополнения согласовываются с Комиссией. Суммы, зачисленные на Специальный счет (специальные счета), в течение действия залога также выписываются со счета для совершения выплат Производителям с установленной мощностью до 30 МВт за поставленную электрическую энергию. Залог прекращается после полного выполнения Распределяющим лицом денежных обязательств перед залогодержателями по состоянию на конец предыдущего месяца. Только после осуществления указанной функции Распределяющее лицо может распоряжаться имеющимися на Специальном счете (специальных счетах) суммами и переводить их только на свои текущие счета. Распределяющее лицо по своему усмотрению распоряжается 15 процентами от сумм, зачисленных на Специальный счет (специальные счета) до 1 января 2018 года, и может переводить их только на свои текущие счета.

197. На Специальный счет (специальные счета) могут быть зачислены только суммы, собранные от потребителей или переведенные исключительно с текущих счетов Распределяющего лица, а со Специального счета (счетов) денежные средства могут выписываться только для осуществления выплат Производителям и компаниям, предоставляющим услуги участникам ОРЭ, за поставленную электрическую энергию (мощность) и предоставленные услуги или в случае прекращения залога, установленного пунктом 196 настоящих Правил, исключительно на текущие счета Распределяющего лица, а также в случае, установленном последним предложением пункта 196 настоящих Правил.

198. Положения, указанные в пункте 197 настоящих Правил, закрепляются в договоре (договорах) обслуживания Специального счета (специальных счетов).

199. Распределяющее лицо ежемесячно, в соответствии установленными Комиссией формами, представляет в Комиссию отчет о движении денежных средств на Специальном счете (специальных счетах).

РАЗДЕЛ 11.

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ КОМПЕНСАЦИИ АВТОНОМНЫМ ПРОИЗВОДИТЕЛЯМ

Глава 28. Порядок предоставления компенсации за электрическую энергию, поставленную Автономным производителем и Распределяющим лицом

200. Настоящим разделом устанавливается процедура предоставления компенсации за электрическую энергию, поставленную в рамках перетоков ВЭ, осуществляемых между Автономным производителем и Распределяющим лицом, которые используют возобновляемые энергетические ресурсы в электроэнергетической системе.

201. Расчет подлежащих уплате сумм за электрическую энергию, поставленную Распределяющим лицом Автономному производителю, и оплата Автономным производителем Распределяющему лицу производятся по месячным результатам, расчет подлежащих уплате сумм за электрическую энергию, поставленную Автономным производителем Распределяющему лицу, осуществляется по месячным результатам, а окончательный расчет и оплата

Распределяющим лицом Автономному производителю производятся по годовым результатам.

202. В рамках перетоков ВЭ компенсация за поставленную (переданную) в Расчетный период электрическую энергию не предоставляется в размере, равном тому количеству электрической энергии, которое получено (передано) от другой стороны в течение данного месяца.

203. С целью осуществления перетоков ВЭ у Автономных производителей должны быть установлены реверсивные многотарифные электронные счетчики, вопросы приобретения и обслуживания которых регулируются ПСПЭ.

204. В рамках перетоков ВЭ поставка электрической энергии Автономным производителем Распределяющему лицу и компенсация за электрическую энергию осуществляются на основании договора поставки и компенсации за электрическую энергию, заключенного между Автономным производителем и Распределяющим лицом в соответствии с типовой формой, установленной решением Комиссии № 273-Н от 5 октября 2016 года.

205. Отношения, связанные с новым присоединением к электрической сети Автономного производителя, регулируются в порядке, установленном ПСПЭ.

206. Количество электрической энергии, подлежащей компенсации за поставленную Распределяющим лицом или Автономным производителем электрическую энергию, рассчитывается по следующей расчетной формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{рп}} = \mathcal{E}_{\text{пд}} + \mathcal{E}_{\text{пн}},$$

где:

$\mathcal{E}_{\text{рп}}$ — подлежащая компенсации разница перетоков ВЭ между Распределяющим лицом и Автономным производителем по итогам Расчетного периода;

$\mathcal{E}_{\text{нд}}$ — разница дневных перетоков ВЭ между Распределяющим лицом и Автономным производителем по итогам Расчетного периода;

$\mathcal{E}_{\text{нн}}$ — разница ночных перетоков ВЭ между Распределяющим лицом и Автономным производителем по итогам Расчетного периода.

207. Указанные в пункте 206 настоящих Правил величины " $\mathcal{E}_{\text{нд}}$ " и " $\mathcal{E}_{\text{нн}}$ " вычисляются по следующим формулам:

$$\mathcal{E}_{\text{нд}} = (P_{\text{дп}} - A_{\text{дп}}),$$

$$\mathcal{E}_{\text{нн}} = (P_{\text{нп}} - A_{\text{нп}}),$$

где:

$P_{\text{дп}}$ — количество электрической энергии, поставленной в Расчетный период Распределяющим лицом Автономному производителю по дневному тарифу;

$A_{\text{дп}}$ — количество электрической энергии, поставленной в Расчетный период Автономным производителем Распределяющему лицу в период, предусмотренный для дневного тарифа;

$P_{\text{нп}}$ — количество электрической энергии, поставленной в Расчетный период Распределяющим лицом Автономному производителю по ночному тарифу;

$A_{\text{нп}}$ — количество электрической энергии, поставленной в Расчетный период Автономным производителем Распределяющему лицу в период, предусмотренный для ночного тарифа.

208. Если для Расчетного периода величина " $\mathcal{E}_{\text{рп}}$ ", рассчитанная по формуле пункта 206 настоящих Правил, является положительной, то электрическая энергия в таком количестве считается электрической энергией, поставленной Распределяющим лицом Автономному производителю (в качестве потребителя), и связанные с этим сроки представления расчетного документа и оплаты регулируются заключенным между сторонами договором поставки электрической энергии и ПСПЭ.

209. Если для Расчетного периода величина " $\mathcal{E}_{рп}$ ", рассчитанная по формуле пункта 206 настоящих Правил, является положительной и, в то же время, величины " $\mathcal{E}_{пд}$ " и " $\mathcal{E}_{пн}$ ", рассчитанные по формулам пункта 207 настоящих Правил, также являются положительными, то при представлении Распределяющим лицом расчетного документа Автономному производителю количеством поставленной электрической энергии считается сумма величин " $\mathcal{E}_{пд}$ " и " $\mathcal{E}_{пн}$ " ($\mathcal{E}_{пд} + \mathcal{E}_{пн}$), и для величины " $\mathcal{E}_{пд}$ " применяется установленный Комиссией для данной потребительской группы дневной тариф, а для величины " $\mathcal{E}_{пн}$ " — ночной тариф.

210. Если для Расчетного периода величина " $\mathcal{E}_{рп}$ ", рассчитанная по формуле пункта 206 настоящих Правил, является положительной и, в то же время, величина " $\mathcal{E}_{пд}$ ", рассчитанная по формулам пункта 207 настоящих Правил, также является положительной, а величина " $\mathcal{E}_{пн}$ " — отрицательной, то при представлении Распределяющим лицом расчетного документа Автономному производителю количеством поставленной электрической энергии считается сумма " $\mathcal{E}_{пд}$ " положительной и " $\mathcal{E}_{пн}$ " отрицательной величин ($\mathcal{E}_{пд} + \mathcal{E}_{пн}$), для которой применяется дневной тариф, установленный Комиссией для данной потребительской группы.

211. Если для Расчетного периода величина " $\mathcal{E}_{рп}$ ", рассчитанная по формуле пункта 206 настоящих Правил, является положительной и, в то же время, величина " $\mathcal{E}_{пд}$ ", рассчитанная по формулам пункта 207 настоящих Правил, является отрицательной, а величина " $\mathcal{E}_{пн}$ " — положительной, то при представлении Распределяющим лицом расчетного документа Автономному производителю количеством поставленной электрической энергии считается сумма " $\mathcal{E}_{пн}$ " положительной и " $\mathcal{E}_{пд}$ " отрицательной величин ($\mathcal{E}_{пн} + \mathcal{E}_{пд}$), для которой применяется ночной тариф, установленный Комиссией для данной потребительской группы.

212. Расчет количества поставленной Автономным производителем Распределяющему лицу электрической энергии, подлежащей компенсации,

осуществляется по месячным результатам, а окончательный расчет — по годовым результатам.

213. Сумма компенсации за электрическую энергию, поставленную Автономным производителем Распределяющему лицу, по годовым результатам рассчитывается по следующей формуле:

$$КС = \sum_{i=1}^{12} \text{Э}_{\text{пк}} * Т,$$

где:

КС — размер компенсируемой суммы;

$\text{Э}_{\text{пк}}$ — количество подлежащей компенсации электрической энергии;

Т — размер тарифа, применяемого за количество подлежащей компенсации электрической энергии (включая налог на добавленную стоимость);

i — расчетные месяцы календарного года.

214. Если для Расчетного периода величина " $\text{Э}_{\text{пк}}$ ", рассчитанная по формуле пункта 206 настоящих Правил, является отрицательной, то электрическая энергия в таком количестве подлежит компенсации Распределяющим лицом по результатам календарного года. Количество электрической энергии, подлежащей компенсации по результатам календарного года, определяется итоговой суммой отрицательных величин " $\text{Э}_{\text{пк}}$ " по результатам каждого Расчетного периода календарного года.

215. В отношении подлежащей компенсации электрической энергии в качестве тарифа применяется размер, равный 50 процентам от дневных тарифов, установленных Комиссией для данной потребительской группы на каждый месяц, а в случае Малых ГЭС применяется действующий тариф, установленный Комиссией для данной группы (естественный водоток, система орошения, питьевой водовод).

216. В течение тех Расчетных периодов, когда величина " $\mathcal{E}_{\text{пк}}$ " является отрицательной, Распределяющее лицо не представляет Автономному производителю каких-либо расчетных документов за такие Расчетные периоды, и количество электрической энергии, поставленной Распределяющим лицом Автономному производителю, считается равной 0.

217. По окончании календарного года — до 25 января года, следующего за календарным, Автономный производитель и Распределяющее лицо в установленном законодательством Республики Армения порядке составляют расчетный документ для получения компенсации от Распределяющего лица. На основании расчетного документа Распределяющее лицо переводит компенсируемую сумму на номер банковского счета Автономного производителя по окончании календарного года — до 1-го февраля следующего года.

Приложение № 1
к Правилам, утвержденным
постановлением Комиссии
по регулированию общественных услуг
Республики Армения
№ 344-N от 9 августа 2017 года

Форма

Комиссия по регулированию общественных услуг

Республики Армения

Зарегистрировано «_____» _____20_ года

Регистрационный номер _____

Ответственное лицо _____

(подпись)

(имя, фамилия)

М.П. (при наличии)

Приложение № 2
к Правилам, утвержденным
постановлением Комиссии
по регулированию общественных услуг
Республики Армения
№ 344-N от 9 августа 2017 года

ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ ГОДОВОЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА, ИМПОРТА,
ЭКСПОРТА МОЩНОСТИ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РЕСПУБЛИКИ АРМЕНИЯ

N	месяцы			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	год
	дни			31	28 или 29	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	
1	AAЭС	электрическая энергия		млн кВт*ч												
		мощность	максимальная минимальная	МВт												
2.	РазТЭС	электрическая энергия		млн кВт*ч												
		мощность	максимальная минимальная	МВт												
3.	Станция Раздан-5	электрическая энергия		млн кВт*ч												
		мощность	максимальная минимальная	МВт												
4.	ЕрТЭЦ	электрическая энергия		млн кВт*ч												
		мощность	максимальная минимальная	МВт												
5.	Севано-Разданский каскад	электрическая энергия		млн кВт*ч												
		мощность	максимальная минимальная	МВт												
6.	Воротанский каскад	электрическая энергия		млн кВт*ч												
		мощность	максимальная минимальная	МВт												
7.	Малые ГЭС	электрическая энергия		млн кВт*ч												

		мощность	максимальная минимальная	МВт															
8.	Всего станций	электрическая энергия		млн кВт*ч															
		мощность	максимальная минимальная	МВт															
9.	Собственные нужды станций	электрическая энергия		млн кВт*ч															
		мощность	максимальная минимальная	МВт															
10.	Потери электрической энергии в передающей сети	электрическая энергия		млн кВт*ч															
11.	Экспорт (Иран, Грузия)	электрическая энергия		млн кВт*ч															
		мощность	максимальная минимальная	МВт															
12.	Импорт (Иран, Грузия)	электрическая энергия		млн кВт*ч															
		мощность	максимальная минимальная	МВт															
13.	Распределяющее лицо, в том числе:	электрическая энергия		млн кВт*ч															
		мощность	максимальная минимальная	МВт															
1)	Республика Арцах	электрическая энергия		млн кВт*ч															
		мощность	максимальная минимальная	МВт															

1. Графы таблицы настоящего Приложения могут разбиваться на составляющие части - по дням.

Приложение № 3
к Правилам, утвержденным
постановлением Комиссии
по регулированию общественных услуг
Республики Армения
№ 344-N от 9 августа 2017 года

**ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ ГОДОВОЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА, ИМПОРТА,
ЭКСПОРТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
СИСТЕМЫ РЕСПУБЛИКИ АРМЕНИЯ И ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
В РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ**

млн кВт*ч

N	Наименования	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	год
1.	Производство и поставка электрической энергии на станциях, в том числе:													
1)	производство ААЭС													
	поставка ААЭС													
2)	производство РазТЭС													
	поставка РазТЭС													
3)	производство станция Раздан-5													
	поставка станция Раздан-5													
4)	производство ЕрТЭЦ													
	поставка ЕрТЭЦ													
5)	производство Воротанский каскад													
	поставка Воротанский каскад													
6)	производство Севано-Разданский каскад													
	поставка Севано-Разданский каскад													
7)	производство ДзораГЭС													
	поставка ДзораГЭС													

Приложение № 5
к Правилам, утвержденным
постановлением Комиссии по
регулированию общественных услуг
Республики Армения
№ 344-N от 9 августа 2017 года

А К Т

об электрической энергии, подлежащей оплате Квалифицированным потребителем, об услугах, предоставленных Распределяющим лицом, Передающим лицом, Оператором рынка и Оператором системы

Квалифицированный потребитель:

Альтернативные снабжающие:

Лица, предоставляющие услуги:

Расчетный период с «__» _____ 20__г. до «__» _____ 20__г.

Количество электрической энергии, купленной Квалифицированным потребителем

у _____
(наименование Альтернативного снабжающего)

__ кВт*ч,

Количество электрической энергии, купленной Квалифицированным потребителем у Распределяющего лица _____ кВт*ч,

Количество электрической энергии, купленной Распределяющим лицом

у _____
(наименование Альтернативного снабжающего)

__ кВт*ч

Объем услуги, предоставленной Распределяющим лицом _____ кВт*ч,

Объем услуги, предоставленной Оператором рынка _____ кВт*ч,

Объем услуги, предоставленной Передающим лицом _____ кВт*ч,

Объем услуги, предоставленной Оператором системы _____ кВт*ч.

Основание

КВАЛИФИЦИРОВАННЫЙ ПОТРЕБИТЕЛЬ

(должность, подпись, имя, фамилия)

« ___ » _____ 20__ года

М.П. (при наличии)

АЛЬТЕРНАТИВНЫЙ СНАБЖАЮЩИЙ

(должность, подпись, имя, фамилия)

« ___ » _____ 20__ года

М.П. (при наличии)

АЛЬТЕРНАТИВНЫЙ СНАБЖАЮЩИЙ

(должность, подпись, имя, фамилия)

« ___ » _____ 20__ года

М.П. (при наличии)

РАСПРЕДЕЛЯЮЩЕЕ ЛИЦО

(должность, подпись, имя, фамилия)

« ___ » _____ 20__ года

М.П. (при наличии)

ПЕРЕДАЮЩЕЕ ЛИЦО

(должность, подпись, имя, фамилия)

« ___ » _____ 20__ года

М.П. (при наличии)

ОПЕРАТОР СИСТЕМЫ

(должность, подпись, имя, фамилия)

« ___ » _____ 20__ года

М.П. (при наличии)

ОПЕРАТОР РЫНКА

(должность, подпись, имя, фамилия)

« ___ » _____ 20__ года

М.П. (при наличии)