

Об утверждении Правил функционирования балансирующего рынка электрической энергии

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 112. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 26 марта 2015 года № 10532.

Примечание РЦПИ!

Порядок введения в действие см. п. 4.

В соответствии с подпунктом б) пункта 1 статьи 10, пунктом 2 статьи 12-1, пунктами 2, 3, 4, 5, 6, 10, 11, 12, 13, 16 статьи 15-10 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике", подпунктом 260) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994 **ПРИКАЗЫВАЮ:**

Сноска. Преамбула - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Утвердить прилагаемые Правила функционирования балансирующего рынка электрической энергии.

2. Департаменту электроэнергетики Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) направление на официальное опубликование настоящего приказа в течение десяти календарных дней после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан в периодические печатные издания и в информационно-правовой системе "Эділет";

3) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и на интранет-портале государственных органов;

4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 2) и 3) настоящего пункта.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, за исключением пункта 5 Правил, который действует до 1 января 2022 года.

Сноска. Пункт 4 в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 24.12.2020 № 463 (вводится в действие после дня его первого официального опубликования).

Министр энергетики
Республики Казахстан

В. Школьник

Утверждены приказом
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 20 февраля 2015 года № 112

Правила функционирования балансирующего рынка электрической энергии

Сноска. Правила - в редакции приказа Министра энергетики РК от 30.06.2023 № 250 (порядок введения в действие см. п.4).

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила функционирования балансирующего рынка электрической энергии (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 260) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок функционирования балансирующего рынка электрической энергии, определения зон балансирования единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, подачи субъектами балансирующего рынка электрической энергии заявок системному оператору на участие в балансировании на повышение (понижение), отбора и активации заявок субъектов балансирующего рынка электрической энергии на участие в балансировании на повышение (понижение), определения объема балансирующей электроэнергии, расчета почасовых средневзвешенных цен на продажу балансирующей электроэнергии, порядка расчета почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов субъектов балансирующего рынка электрической энергии, формирования перечня провайдеров баланса, порядка формирования реестра взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка.

Сноска. Пункт 1 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) объект генерации-потребления – электростанция, завод или иной физический объект, способный производить (выдавать) и (или) потреблять (накапливать) электрическую энергию;

2) плановое сальдо генерации-потребления – разность значений производства и потребления электрической энергии (за один час операционных суток) субъекта балансирующего рынка электрической энергии, утвержденных системным оператором в почасовом суточном графике производства-потребления электрической энергии, в кВт*ч;

3) фактическое сальдо генерации-потребления – разность фактических значений производства и потребления электрической энергии (за один час операционных суток) субъекта балансирующего рынка электрической энергии, в кВт*ч;

4) время подготовки – отрезок времени в рамках часа операционных суток, равный 10 (десяти) минутам, который предоставляется субъекту балансирующего рынка электрической энергии для подготовки к исполнению своей заявки на участие в балансировании на повышение либо заявки на участие в балансировании на понижение, активированной системным оператором, исчисляемый с минуты операционного часа, в которой была активирована данная заявка;

5) расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии (далее – расчетно-финансовый центр) – юридическое лицо, определенное уполномоченным органом согласно подпункту 70-46) статьи 5 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон), являющееся стороной договоров купли-продажи электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и объектами по энергетической утилизации отходов, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, действовавшим до 1 июля 2023 года;

6) договор передачи ответственности – договор, заключаемый между провайдером баланса и субъектом балансирующего рынка электрической энергии, передавшим ответственность за финансовое урегулирование собственных дисбалансов данному провайдеру баланса;

7) заявка на участие в балансировании на повышение – заявка на продажу балансирующей электроэнергии, подаваемая субъектами балансирующего рынка электрической энергии в системе балансирующего рынка;

8) минимальная электрическая мощность балансирования на повышение – минимальное значение мощности совершения субъектом балансирующего рынка электрической энергии отрицательного дисбаланса (в плановом порядке) в рамках исполнения активированной системным оператором заявки на участие в балансировании на повышение, в МВт;

9) договор присоединения - договор, заключаемый между расчетным центром балансирующего рынка и субъектом балансирующего рынка электрической энергии, для обеспечения взаимозачетов по обязательствам по покупке (продаже)

балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке между субъектами балансирующего рынка электрической энергии и расчетным центром балансирующего рынка;

10) положительный дисбаланс – дисбаланс, значение которого больше нуля (не отрицательно), в кВт*ч;

11) операционные сутки – календарные сутки, начинающиеся в 00.00 часов и заканчивающиеся в 24:00 часов средневропейского времени, в течение которых осуществляется реализация суточного графика производства-потребления электрической энергии;

12) отклонение на границе с Центральной Азией - разница фактического и планового значений сальдо-перетока электрической энергии на границе зоны балансирования с энергосистемами государств Центральной Азии (далее – ЦА) за час суток, в кВт*ч;

13) время исполнения - отрезок времени в рамках часа операционных суток, по длительности варьирующийся от 21 (двадцати одной) до 50 (пятидесяти) минут, исчисляемый, начиная с минуты, следующей после минуты завершения времени подготовки, и завершая истечением последней минуты часа операционных суток, в течение которого соответствующий субъект балансирующего рынка электрической энергии осуществляет непосредственное исполнение своей заявки на участие в балансировании на повышение либо заявки на участие в балансировании на понижение, активированной системным оператором;

14) отклонение на границе с Российской Федерацией - разница фактического и планового значений сальдо-перетока электрической энергии на границе зоны балансирования с энергосистемой Российской Федерации (далее – РФ) за час суток, в кВт*ч;

15) провайдер баланса - субъект оптового рынка электрической энергии, принявший на себя ответственность за финансовое урегулирование на балансирующем рынке электрической энергии собственных дисбалансов и дисбалансов других субъектов балансирующего рынка электрической энергии в соответствии с заключенными с ними договорами, включенный в перечень провайдеров баланса, формируемый расчетным центром балансирующего рынка;

16) зона балансирования – часть единой электроэнергетической системы Республики Казахстан (далее – ЕЭС РК), в которой отсутствуют ограничения технического характера, препятствующие физическому урегулированию дисбалансов электроэнергии, применению единых цен на балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы;

17) результирующий дисбаланс зоны балансирования – разница фактического и планового значений сальдо-перетока электрической энергии на границе (по периметру) зоны балансирования за один час суток, в кВт*ч;

18) положительный результирующий дисбаланс зоны балансирования – положительное значение сальдо-перетока электрической энергии на границе (по периметру) зоны балансирования за один час суток, в кВт*ч;

19) отрицательный результирующий дисбаланс зоны балансирования – отрицательное значение сальдо-перетока электрической энергии на границе (по периметру) зоны балансирования за один час суток, в кВт*ч;

20) система балансирующего рынка – аппаратно-программный комплекс, предназначенный для подачи субъектами оптового рынка электрической энергии заявок на покупку и заявок на продажу, формирования суточного графика производства-потребления электрической энергии, определения объемов централизованных торгов электрической энергией для цифровых майнеров, определения объемов централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций, внесения согласованных системным оператором корректировок утвержденного суточного графика, формирования фактических значений производства-потребления электрической энергии субъектов оптового рынка электрической энергии, расчета почасовых дисбалансов электрической энергии, расчета почасовых цен купли-продажи электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии, а также почасовых цен покупки (продажи) балансирующей электроэнергии и покупки (продажи) отрицательных дисбалансов;

21) недоступность системы балансирующего рынка – это подтвержденное системным оператором состояние системы балансирующего рынка, в результате которой у всех внешних пользователей системы одного или нескольких энергоузлов полностью отсутствует доступ к функционалу или ресурсам системы;

22) реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка – документ, формируемый расчетным центром балансирующего рынка, на основании которого субъекты балансирующего рынка электрической энергии осуществляют взаимные расчеты по обязательствам, возникшим у субъектов балансирующего рынка электрической энергии на балансирующем рынке электрической энергии Республики Казахстан, а также является документом, подтверждающим право требования и наличие денежных обязательств субъектов балансирующего рынка электрической энергии;

23) расчетный центр балансирующего рынка - организация, определенная уполномоченным органом согласно подпункту 70-45) статьи 5 Закона, осуществляющая централизованную куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии;

24) балансирующая электроэнергия - электрическая энергия, предназначенная для покрытия положительных дисбалансов при реализации системным оператором утвержденного почасового суточного графика производства-потребления электрической энергии;

25) предельный тариф на балансирующую электроэнергию – максимально разрешенная для субъектов балансирующего рынка электрической энергии цена продажи балансирующей электроэнергии расчетному центру балансирующего рынка;

26) расчеты почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов – документ, отражающий объемы балансирующей электроэнергии и дисбалансов, а также их стоимости по каждому часу расчетного месяца, являющийся основанием для взаиморасчетов;

27) дисбаланс – разность планового и фактического сальдо генерации-потребления, в кВт*ч;

27-1) регулирующий дисбаланс – дисбаланс, совершенный субъектом балансирующего рынка электрической энергии, вызванный воздействием системы автоматического регулирования частоты и перетоков мощности и (или) совершенный в результате исполнения активированных заявок на участие в балансировании на повышение или на понижение, команд системного оператора в режиме "Авария" и диспетчерских команд системного оператора на повышение генерации;

28) отрицательный дисбаланс – отрицательный дисбаланс – дисбаланс, значение которого меньше нуля (отрицательно), в кВт*ч;

29) предельный тариф на отрицательные дисбалансы – максимально разрешенная для субъектов балансирующего рынка электрической энергии цена покупки отрицательных дисбалансов у расчетного центра балансирующего рынка;

30) заявка на участие в балансировании на понижение - заявка на покупку отрицательных дисбалансов, подаваемая субъектами балансирующего рынка электрической энергии в системе балансирующего рынка;

31) минимальная электрическая мощность балансирования на понижение – минимальное значение мощности совершения субъектом балансирующего рынка электрической энергии положительного дисбаланса (в плановом порядке) в рамках исполнения активированной системным оператором заявки на участие в балансировании на понижение, в МВт;

32) уполномоченный орган – государственный орган, осуществляющий руководство в области электроэнергетики;

33) оптовый рынок электрической энергии – система отношений, связанных с куплей-продажей плановых объемов электрической энергии, функционирующая на основе договоров купли-продажи электрической энергии между субъектами оптового рынка электрической энергии;

34) субъекты оптового рынка электрической энергии – энергопроизводящие, энергопередающие, энергоснабжающие организации, энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, энергопроизводящие организации, использующие вторичные энергетические ресурсы, энергопроизводящие организации, использующие энергетическую утилизацию отходов, потребители

электрической энергии и цифровые майнеры, включенные в перечень субъектов оптового рынка электрической энергии, формируемый системным оператором, а также системный оператор, оператор рынка централизованной торговли и единый закупщик электрической энергии;

35) сальдо-переток электрической энергии – разница значений приема и отпуска электрической энергии по определенной группе линий электропередачи (сечению) либо по точкам коммерческого учета;

36) балансирующий рынок электрической энергии – система взаимоотношений между субъектами балансирующего рынка электрической энергии и расчетным центром балансирующего рынка, возникающих в результате физического урегулирования дисбалансов электроэнергии в ЕЭС РК системным оператором и связанных с куплей-продажей балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов;

36-1) коэффициент равновесия – коэффициент, применяемый для расчетов почасовых цен на балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы с целью финансового урегулирования возникших дисбалансов;

37) субъекты балансирующего рынка электрической энергии – субъекты оптового рынка электрической энергии, за исключением оператора рынка централизованной торговли;

38. диспетчерская команда системного оператора на повышение генерации – команда системного оператора на ввод в работу генерирующего оборудования энергопроизводящей организации, выведенного из любого вида ремонта и находящегося в состоянии холодного резерва;

39) получатель инвестиционного тарифа – оптовый потребитель электрической энергии (промышленный объект), включенный в перечень получателей инвестиционного тарифа, утвержденный Постановлением Правительства Республики Казахстан, осуществляющий покупку электрической энергии по инвестиционному тарифу в порядке, определенном Правительством Республики Казахстан и Правилами инвестиционного тарифа, утвержденными постановлением Правительства Республики Казахстан от 12 августа 2025 года № 606;

40) получатель межправительственного тарифа – оптовый потребитель электрической энергии, осуществляющий покупку электрической энергии по межправительственному тарифу в порядке, определенном Правилами организации и функционирования оптового рынка электрической энергии и включенный в перечень получателей межправительственного тарифа, утвержденный приказом уполномоченного органа, направляемый единому закупщику электрической энергии.

Иные термины и определения, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.

Сноска. Пункт 2 с изменениями, внесенными приказами Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

Глава 2. Порядок функционирования балансирующего рынка электрической энергии

Параграф 1. Общие положения

3. Балансирующий рынок электрической энергии функционирует в целях обеспечения физического и финансового урегулирования дисбалансов в ЕЭС РК, стимулирования субъектов балансирующего рынка электрической энергии участвовать в урегулировании дисбалансов в ЕЭС РК, а также обеспечения адресного распределения оплаты за дисбалансы в ЕЭС РК.

4. Участниками балансирующего рынка электрической энергии являются субъекты балансирующего рынка электрической энергии и расчетный центр балансирующего рынка.

5. На балансирующем рынке электрической энергии покупается и продается два товара: балансирующая электроэнергия и отрицательные дисбалансы.

6. Операции по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии осуществляются между расчетным центром балансирующего рынка и субъектами балансирующего рынка электрической энергии.

7. Расчетный центр балансирующего рынка осуществляет взаимозачеты по обязательствам по покупке (продаже) балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке между субъектами балансирующего рынка электрической энергии в рамках договора присоединения, согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

8. Субъекты балансирующего рынка электрической энергии обязаны заключать с расчетным центром балансирующего рынка договоры на куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, а также договор присоединения.

9. Купля-продажа балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии осуществляется в рамках договора купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, заключаемого по типовой форме, согласно приложению 1 к настоящим Правилам.

10. Каждый субъект балансирующего рынка электрической энергии и провайдер баланса заключают договор купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, а также договор присоединения.

11. В качестве объектов генерации-потребления в настоящих Правилах принимается:

1) для субъекта балансирующего рынка электрической энергии, не имеющего лицензию на покупку электрической энергии в целях энергоснабжения, - объекты генерации-потребления, входящие в состав (принадлежащие) данному субъекту балансирующего рынка электрической энергии;

2) для субъекта балансирующего рынка электрической энергии, имеющего лицензию на покупку электрической энергии в целях энергоснабжения, - объекты генерации-потребления, входящие в состав (принадлежащие) субъекта розничного рынка электрической энергии, электроснабжение которых осуществляется за счет покупки электроэнергии у данного субъекта балансирующего рынка электрической энергии.

Параграф 2. Физическое урегулирование дисбалансов электроэнергии в ЕЭС РК

12. В ЕЭС РК физическое урегулирование дисбалансов электроэнергии осуществляется системным оператором.

13. В ЕЭС РК физическое урегулирование дисбалансов электроэнергии осуществляется отдельно в каждой зоне балансирования.

14. В зоне балансирования физическому урегулированию подлежат результирующие дисбалансы зоны балансирования.

15. Физическое урегулирование результирующих дисбалансов зоны балансирования осуществляется отдельно в каждом часу операционных суток.

При осуществлении данного урегулирования системный оператор в рамках соответствующего часа операционных суток принимает меры, направленные на минимизацию значения результирующего дисбаланса зоны балансирования, которое ожидается по итогам данного часа в случае непринятия мер по урегулированию (далее – меры по минимизации).

16. Значение результирующего дисбаланса зоны балансирования, которое ожидается по итогам часа операционных суток в случае непринятия мер по урегулированию, определяется системным оператором в течение данного часа (до истечения его 30 (тридцатой) минуты) посредством оценки данного значения, проведенной с учетом анализа фактических значений результирующего дисбаланса зоны балансирования за аналогичные часы прошедших трех суток.

17. Меры по минимизации, принимаемые системным оператором в течение часа операционных суток в зоне балансирования, заключаются в активизации системным оператором в течение данного часа заявок на участие в балансировании на повышение или заявок на участие в балансировании на понижение, поданных ему в той же зоне

балансирования субъектами балансирующего рынка электрической энергии, а также его взаимодействии с энергосистемами соседних государств, направленном на урегулирование отклонений перетоков на границах с данными энергосистемами.

18. Активация заявок на участие в балансировании на повышение (понижение) системным оператором осуществляется в системе балансирующего рынка по соответствующей зоне балансирования.

19. Заявки на участие в балансировании на повышение (понижение) активизируются системным оператором отдельно в каждом часу операционных суток, но не позже 30 (тридцатой) минуты соответствующего часа.

20. В рамках часа операционных суток системный оператор активирует либо только заявки на участие в балансировании на повышение, либо только заявки на участие в балансировании на понижение.

21. Активированные системным оператором заявки на участие в балансировании на повышение (понижение) по истечении времени подготовки подлежат исполнению в течение времени исполнения соответствующими субъектами балансирующего рынка электрической энергии, подавшими их, при этом:

1) в рамках исполнения активированной заявки на участие в балансировании на повышение соответствующий субъект балансирующего рынка в плановом порядке совершает отрицательный дисбаланс в объеме балансирования на повышение, указанного в данной заявке;

2) в рамках исполнения активированной заявки на участие в балансировании на понижение соответствующий субъект балансирующего рынка в плановом порядке совершает положительный дисбаланс в объеме балансирования на понижение, указанного в данной заявке.

22. Исполнение активированных системным оператором заявок на участие в балансировании на повышение (понижение) субъект балансирующего рынка электрической энергии осуществляет посредством задействования тех его объектов генерации-потребления, которые указаны в данных заявках.

23. Активированные системным оператором заявки на участие в балансировании на повышение (понижение) по истечении времени исполнения автоматически деактивируются в системе балансирующего рынка, и соответствующие субъекты балансирующего рынка электрической энергии оперативно обеспечивают изменение своих текущих значений производства-потребления электрической энергии до значений, указанных в соответствующих им суточных графиках производства-потребления электрической энергии.

24. Заявки на участие в балансировании на повышение (понижение) активизируются системным оператором в течение конкретного часа операционных суток в количестве, обеспечивающем суммарный объем балансирования на повышение (понижение) в значении, равном значению результирующего дисбаланса зоны балансирования,

которое ожидается по итогам данного часа в случае непринятия мер по урегулированию, согласно соответствующей оценке системного оператора.

Отбор конкретных заявок для активации в течение часа операционных суток системный оператор осуществляет в системе балансирующего рынка, согласно пунктам 55-60 настоящих Правил.

25. В случае, если по итогам часа суток фактическое значение результирующего дисбаланса зоны балансирования (за данный час) не равно нулю, то данная не урегулированная часть результирующего дисбаланса зоны балансирования считается регулированием, полученным за данный час системным оператором от энергосистем соседних государств в рамках его взаимодействия с данными энергосистемами.

26. При активации системным оператором заявок на участие в балансировании на повышение или заявок на участие в балансировании на понижение суточные графики производства-потребления электрической энергии соответствующих субъектов балансирующего рынка электрической энергии не подлежат корректировке.

27. Субъекты балансирующего рынка электрической энергии автоматически уведомляются в системе балансирующего рынка (в общем разделе данной системы) о каждой активированной системным оператором заявке на участие в балансировании на повышение (заявке на участие в балансировании на понижение), при этом данное уведомление осуществляется в ту же минуту, в которой была произведена соответствующая активация.

Уведомление, указанное в части первой настоящего пункта, содержит следующую информацию: вид активированной заявки, ее объем и цена, если активирована была одна заявка, либо виды активированных заявок, их объемы и цены, если за соответствующую минуту было активировано несколько заявок.

Субъект балансирующего рынка, получивший уведомление, подтверждает возможность исполнения заявки в данном уведомлении. При отсутствии подтверждения заявки в полученном уведомлении в течение десяти минут, данная заявка деактивируется и в данном объеме активируется следующая по порядку неактивированная заявка в ранжированном списке.

При отсутствии подтверждения субъектом балансирующего рынка заявки в полученном уведомлении по причине наличия ошибок в системе балансирующего рынка и (или) недоступности системы балансирующего рынка, подтвержденных специалистами технической поддержки, заявка является подтвержденной субъектом балансирующего рынка.

Сноска. Пункт 27 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

27-1. Допускается поэтапная активация (отбор) системным оператором одной и той же заявки на участие в балансировании на повышение (понижение) в течение одного часа операционных суток, заключающая в том, что:

1) на первом этапе, при первой активации, активируется первая произвольная (определенная системным оператором) часть исходного объема балансирования на повышение (понижение), указанного в данной заявке;

2) на последующих этапах активируется часть объема балансирования на повышение (понижение), указанного в данной заявке, оставшаяся после предыдущей активации.

При поэтапной активации (отбора) заявок на участие в балансировании на повышение (понижение) возможна активация заявок не в полном объеме балансирования на повышение (понижение), указанного в данной заявке.

После первого этапа активации, в рамках поэтапной активации заявки на участие в балансировании на повышение (понижение), исходный объем балансирования на повышение (понижение) данной заявки для оставшегося времени часа сразу же (в ту же минуту) автоматически корректируется (уменьшается) в системе балансирующего рынка на столько процентов, сколько занимала первая активированная часть объема балансирования на повышение (понижение) данной заявки в ее исходном (до активации) объеме балансирования на повышение (понижение).

После каждого последующего этапа (за исключением последнего) активации заявки на участие в балансировании на повышение (понижение), в системе балансирующего рынка (в ту же минуту) осуществляется аналогичная автоматическая корректировка данной заявки с указанием (для оставшегося времени часа) нового оставшегося объема балансирования на повышение (понижение).

При этом по результатам поэтапной активации, объемом балансирования на повышение (понижение), указанным в активированной таким способом заявке на участие в балансировании на повышение (понижение) субъекта балансирующего рынка электрической энергии, является суммарный объем балансирования на повышение (понижение), активированный в рамках поэтапной активации данной заявки.

При каждом этапе активации, соответствующие субъекты балансирующего рынка электрической энергии автоматически уведомляются об этом в системе балансирующего рынка, согласно пункту 27 настоящих Правил.

Сноска. Правила дополнены пунктом 27-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие с 01.07.2024).

Параграф 3. Определение направленности часов операционных суток по итогам физического урегулирования

28. Направленность часа операционных суток по итогам физического урегулирования определяется отдельно в каждой зоне балансирования.

29. В случае, если системный оператор за час операционных суток активировал одну или более заявок на участие в балансировании на повышение, то данный час определяется в системе балансирующего рынка как час на повышение.

В случае, если системный оператор за час операционных суток активировал одну или более заявок на участие в балансировании на понижение, то данный час определяется в системе балансирующего рынка как час на понижение.

Информация о том, каким был по направлению прошедший час операционных суток, в котором системный оператор активировал заявку (заявки) на участие в балансировании на повышение (понижение), отражается в системе балансирующего рынка в течение пяти минут после истечение данного часа.

30. В случае, если системный оператор за час операционных суток не активировал ни одну заявку на участие в балансировании на понижение (повышение), то направленность такого часа определяется в системе балансирующего рынка по итогам соответствующего расчетного периода на основании фактических данных системного оператора о результирующем дисбалансе зоны балансирования за данный час, при этом :

1) в случае, если за этот час операционных суток результирующий дисбаланс зоны балансирования был отрицательным, то данный час определяется в системе балансирующего рынка как час на понижение;

2) в случае, если за этот час операционных суток результирующий дисбаланс зоны балансирования был положительным, то данный час определяется в системе балансирующего рынка как час на повышение.

Информация о том, каким был по направлению прошедший час операционных суток, в котором системный оператор не активировал ни одну заявку на участие в балансировании на повышение (понижение), отражается в системе балансирующего рынка не позднее двадцатого числа месяца, следующего за расчетным периодом (календарным месяцем).

31. Часы операционных суток, в течение которых результирующий дисбаланс зоны балансирования был равен нулю, либо система балансирующего рынка была недоступна, определяются в системе балансирующего рынка как часы без регулирования.

Часы операционных суток, в течение которых системным оператором был объявлен режим "Авария", в системе балансирующего рынка определяются как режим "Авария".

Информация о том, каким был по направлению прошедший час операционных суток, в котором система балансирующего рынка была недоступна, отражается в системе балансирующего рынка в течение пяти минут после истечения данного часа либо данных часов (если их было несколько).

Для часа суток, определенного как час без регулирования, все операции в зоне балансирования по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных

дисбалансов между расчетным центром балансирующего рынка (далее – РЦ БРЭ) и субъектами балансирующего рынка электрической энергии (далее – субъекты) осуществляются в соответствии с пунктом 98 настоящих Правил.

Активированные заявки субъекта на участие в балансировании на повышение (понижение) аннулируются в часы, определенные в системе балансирующего рынка как "Авария", в которые данному субъекту дана команда Системного оператора.

Сноска. Пункт 31 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 4. Предельные тарифы на балансирующую электроэнергию и предельные тарифы на отрицательные дисбалансы

32. Предельный тариф на балансирующую электроэнергию и предельный тариф на отрицательные дисбалансы определяются расчетным центром балансирующего рынка в рамках системы балансирующего рынка.

33. Предельный тариф на балансирующую электроэнергию и предельный тариф на отрицательные дисбалансы определяются едиными для всех зон балансирования.

34. Предельный тариф на балансирующую электроэнергию определяется как наибольший в ЕЭС РК предельный тариф на электрическую энергию с учетом часовых ставок, определяемых Правилами организации и функционирования оптового рынка электрической энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 106 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10531), увеличенный на надбавку за балансирование, определяемой по Методике определения нормы прибыли, учитываемой при утверждении предельных тарифов на электрическую энергию утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 22 мая 2015 года № 205 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 20700).

Предельный тариф на отрицательные дисбалансы, представляющий из себя максимально разрешенную для субъектов балансирующего рынка электрической энергии цену покупки отрицательных дисбалансов у расчетного центра балансирующего рынка, определяется как наименьший в ЕЭС РК предельный тариф на электрическую энергию.

Часовые ставки, указанные в части первой настоящего пункта, приравниваются к 1 (единице).

Сноска. Пункт 34 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 5. Определение принадлежности субъекта балансирующего рынка электрической энергии к зоне балансирования

35. Если все объекты генерации-потребления субъекта балансирующего рынка электрической энергии расположены в одной зоне балансирования, то данный субъект считается расположенным в данной зоне балансирования.

36. Если объекты генерации-потребления субъекта балансирующего рынка электрической энергии расположены в нескольких зонах балансирования, то данный субъект считается расположенным в каждой из этих зон балансирования.

Параграф 6. Подача заявок на участие в балансировании на повышение (понижение)

37. Для продажи балансирующей электроэнергии (покупки отрицательных дисбалансов) субъекты балансирующего рынка электрической энергии, имеющие оперативно-информационный комплекс диспетчерского управления, унифицированный с оперативно-информационным комплексом системного оператора, подают системному оператору заявки на участие в балансировании на повышение (понижение).

38. При работе балансирующего рынка электрической энергии в режиме реального времени энергопроизводящие организации, заключившие с единым закупщиком договор (договоры) о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, и энергопроизводящие организации, включенные в реестр группы лиц и заключившие двусторонние договоры по обеспечению электрической мощностью с потребителями в рамках соответствующей группы лиц, обязаны ежедневно подавать системному оператору заявки на участие в балансировании на повышение (понижение) на каждый час предстоящих суток планирования согласно порядку, установленному уполномоченным органом согласно пункту 3 статьи 15-10 Закона, и исполнять данные заявки в случае их активации системным оператором.

39. Подача заявок на участие в балансировании на повышение и заявок на участие в балансировании на понижение системному оператору осуществляется в системе балансирующего рынка.

Прием заявок на участие в балансировании на повышение и заявок на участие в балансировании на понижение в системе балансирующего рынка осуществляется ежесуточно, как на каждый не наступивший час текущих (операционных) суток, так и на каждый час предстоящих операционных суток, при этом, прием заявок на предстоящие операционные сутки осуществляется, начиная с 16:00 часов (по времени Астаны) текущих операционных суток.

40. Заявки на участие в балансировании на повышение и заявки на участие в балансировании на понижение подаются системному оператору в следующие сроки:

1) энергопроизводящие организации, заключившие с единым закупщиком договор (договоры) о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, и энергопроизводящие организации, включенные в реестр группы лиц и заключившие двусторонние договоры по обеспечению электрической мощностью с потребителями в рамках соответствующей группы лиц, не позже, чем за 1 час до завершения текущих суток, подают на каждый час предстоящих суток как заявку на участие в балансировании на повышение, так и заявку на участие в балансировании на понижение;

2) субъекты балансирующего рынка электрической энергии, не заключившие (договор) договоры о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности с единым закупщиком, подают данные заявки не позже, чем за 1 час до наступления часа, на который они подаются, при этом подаче подлежит (подлежат) либо заявка на участие в балансировании на повышение, либо заявка на участие в балансировании на понижение, либо обе данные заявки.

41. Субъекты балансирующего рынка электрической энергии подают заявки на участие в балансировании на повышение и заявки на участие в балансировании на понижение в тех зонах балансирования, в которых расположены их объекты генерации-потребления.

При этом, заявки, поданные одним субъектом балансирующего рынка электрической энергии сразу в нескольких зонах балансирования, являются независимыми друг от друга и учитываются отдельно в каждой зоне балансирования (не объединяются).

42. В заявке на участие в балансировании на повышение субъект балансирующего рынка электрической энергии указывает следующие параметры:

- 1) зона балансирования, в которой подается заявка;
- 2) час суток, на который подается заявка;
- 3) цена (тариф) продажи балансирующей электроэнергии, в тенге/кВт*ч, с кратностью 0,01 тенге/кВт*ч;
- 4) объем балансирования на повышение (объем продажи балансирующей электроэнергии), представленный в разбивке по объектам генерации - потребления субъекта балансирующего рынка электрической энергии, которые будут задействованы для исполнения заявки, в кВт*ч.

43. В заявке на участие в балансировании на понижение субъект балансирующего рынка электрической энергии указывает следующие параметры:

- 1) зона балансирования, в которой подается заявка;
- 2) час суток, на который подается заявка;
- 3) цена (тариф) покупки отрицательных дисбалансов, в тенге/кВт*ч, с кратностью 0,01 тенге/кВт*ч;

4) объем балансирования на понижение (объем покупки отрицательных дисбалансов), представленный в разбивке по объектам генерации - потребления субъекта балансирующего рынка электрической энергии, которые будут задействованы для исполнения заявки, в кВт*ч.

44. Цены, указываемые в заявках на участие в балансировании на повышение, не должны превышать предельный тариф на балансирующую электроэнергию.

45. Цены, указываемые в заявках на участие в балансировании на понижение, не должны превышать предельный тариф на отрицательные дисбалансы, и не могут быть отрицательными либо равными нулю.

46. Объем балансирования на повышение и объем балансирования на понижение, указываемые, соответственно, в заявке на участие в балансировании на повышение и в заявке на участие в балансировании на понижение, подаваемых на конкретный час предстоящих суток, отражаются в данных заявках в 30 (тридцати) различных вариациях (значениях), по одному для каждого возможного в течение данного часа значения времени исполнения.

47. Объемы балансирования на повышение (понижение), указываемые в заявках на участие в балансировании на повышение (понижение), определяются субъектами балансирующего рынка электрической энергии самостоятельно, но не ниже соответствующих данным субъектам минимальных объемов балансирования на понижение (повышение), рассчитываемых в порядке, определенном настоящими Правилами, с учетом требований рынка электрической мощности.

Значения минимальных объемов балансирования на повышение и минимальных объемов балансирования на понижение рассчитываются, согласно приложению 3 к настоящим Правилам.

При этом максимально допустимые объемы балансирования на повышение, указываемые в заявке на участие в балансировании на повышение энергопроизводящей организации, численно приравниваются к разнице соответствующих часовых объемов электрической энергии (данной организации), выставленных (предложенных) к реализации и реализованных на предстоящие сутки единому закупщику электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией.

Объемами электрической энергии, выставленными (предложенными) к реализации на предстоящие сутки единому закупщику электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией (указанные в настоящему пункте), являются объемы электрической энергии, планируемые к продаже на предстоящие сутки единому закупщику электрической энергии на централизованных торгах для энергопроизводящих организаций, заявленные в соответствующих заявках на продажу, поданных на оптовом рынке электрической энергии.

48. Объекты генерации-потребления, указываемые в заявках на участие в балансировании на повышение (понижение), подаваемых субъектом балансирующего

рынка электрической энергии, выбираются из числа тех объектов генерации-потребления данного субъекта, которые расположены в той же зоне балансирования, в которой подаются данные заявки, и имеют оперативно-информационный комплекс диспетчерского управления, унифицированный с оперативно-информационным комплексом системного оператора.

49. В случае, если при определении системным оператором новых временных зон балансирования, объекты генерации-потребления субъекта балансирующего рынка электрической энергии, указанные в его заявке на участие в балансировании на повышение (заявке на участие в балансировании на понижение), поданной системному оператору, оказались расположенными в разных зонах балансирования, то данная заявка (исходная заявка) сразу же автоматически разбивается в системе балансирующего рынка на несколько новых заявок, по одной для каждой из таких зон балансирования.

Объемы балансирования на повышение (объемы балансирования на понижение), указываемые в новых заявках на участие в балансировании на повышение (заявках на участие в балансировании на понижение) для включаемых в них объектов генерации-потребления, автоматически определяются исходя из того, какие объемы балансирования на повышение (объемы балансирования на понижение) были указаны для данных объектов генерации-потребления в разбиваемой заявке на участие в балансировании на повышение (заявке на участие в балансировании на понижение).

Для новых заявок на участие в балансировании на повышение (заявок на участие в балансировании на понижение), автоматически сформированных в системе балансирующего рынка в результате осуществленного, согласно настоящему пункту, разбиения исходной заявки, не применяется требование по минимальному объему балансирования на повышение (минимальному объему балансирования на понижение).

Разбиению, осуществляемому согласно настоящему пункту, подлежат сразу все заявки на участие в балансировании на повышение и заявки на участие в балансировании на понижение, поданные системному оператору до истечения часа, в котором системный оператор определил новые временные зоны балансирования (далее – час определения новых зон), на часы, следующие за данным часом.

При отмене системным оператором действия новых временных зон балансирования, заявки на участие в балансировании на повышение и заявки на участие в балансировании на понижение, указанные в части четвертой настоящего пункта и соответствующие часам, которые еще не наступили, сразу же автоматически восстанавливаются обратно до их исходного состояния, которое они имели до их разбиения.

50. В случае, если при определении системным оператором новых временных зон балансирования, объекты генерации-потребления субъекта балансирующего рынка электрической энергии, указанные в его заявке на участие в балансировании на

повышение (заявке на участие в балансировании на понижение), поданной системному оператору, оказались также расположенными в пределах одной, но уже другой зоны балансирования, то для данной заявки в системе балансирующего рынка сразу же автоматически изменяется (актуализируется) зона балансирования, на которую была подана данная заявка.

51. Заявка на участие в балансировании на повышение и заявка на участие в балансировании на понижение оформляются по формам, согласно приложениям 4 и 5 к настоящим Правилам.

Параграф 7. Корректировка и отмена заявок на участие в балансировании на повышение (понижение)

52. Корректировка заявок на участие в балансировании на повышение и заявок на участие в балансировании на понижение осуществляется субъектами балансирующего рынка электрической энергии в системе балансирующего рынка, и заключается в корректировке цен и объемов, указанных в данных заявках.

53. Цены и объемы, указанные в заявке на участие в балансировании на повышение и (или) в заявке на участие в балансировании на понижение, поданных (поданной) на конкретный час суток, не позднее чем за 10 минут до наступления данного часа при необходимости корректируются, с указанием новых цен и объемов, соответствующим субъектом балансирующего рынка электрической энергии.

54. Заявка на участие в балансировании на повышение и (или) заявка на участие в балансировании на понижение, поданные (поданная) на конкретный час суток, не позднее чем за 10 минут до наступления данного часа при необходимости отменяются (отменяется) в системе балансирующего рынка соответствующим субъектом балансирующего рынка электрической энергии.

В случае отмены поданной заявки на участие в балансировании на повышение или заявки на участие в балансировании на понижение, данная заявка считается не поданной (аннулированной) в системе балансирующего рынка.

Параграф 8. Отбор заявок на участие в балансировании на повышение (понижение) для активации в течение часа операционных суток

55. Ежедневно, за 50 (пятьдесят) минут до завершения текущих операционных суток, в системе балансирующего рынка для каждой зоны балансирования формируется одновременно 48 ранжированных списков - по 2 разных ранжированных списка на каждый час предстоящих операционных суток, которые представляют из себя:

1) список заявок на участие в балансировании на повышение, ранжированных сверху-вниз в порядке возрастания цен, указанных в данных заявках (далее – ранжированный список на повышение);

2) список заявок на участие в балансировании на понижение, ранжированных сверху-вниз в порядке убывания цен, указанных в данных заявках (далее – ранжированный список на понижение).

В случае равенства двух и более цен, порядок их расположения определяется согласно времени подачи соответствующих им заявок: от более раннего к более позднему времени подачи заявки.

Ранжированные списки, указанные в настоящем пункте, оформляются в системе балансирующего рынка по формам, согласно приложению 6 к настоящим Правилам.

Ранжированные списки на повышение и ранжированные списки на понижение являются доступными (в режиме реального времени) для всех субъектов балансирующего рынка электрической энергии в системе балансирующего рынка, без указания наименования субъектов, подавших заявки.

56. Ранжированные списки на повышение и ранжированные списки на понижение подлежат автоматической актуализации в системе балансирующего рынка при корректировке указанных в них заявок на участие в балансировании на повышение и заявок на участие в балансировании на понижение, а также при подаче новых заявок на участие в балансировании на повышение и заявок на участие в балансировании на понижение.

57. При определении системным оператором новых временных зон балансирования, все сформированные в системе балансирующего рынка ранжированные списки на повышение и ранжированные списки на понижение, соответствующие не наступившим часам, сразу же автоматически переформируются в системе балансирующего рынка, согласно новым временным зонам балансирования.

При отмене системным оператором действия новых временных зон балансирования, все сформированные в системе балансирующего рынка ранжированные списки на повышение и ранжированные списки на понижение, соответствующие не наступившим часам, сразу же автоматически переформируются в системе балансирующего рынка, согласно восстановившим действие базовым зонам балансирования.

58. Отбор заявок на участие в балансировании на повышение для активации в течение часа операционных суток системный оператор осуществляет из ранжированного списка на повышение, соответствующего данному часу, в очередности (сверху-вниз), начиная с заявки, стоящей первой в данном списке.

Системный оператор блокирует заявки на участие в балансировании на повышение субъектов балансирующего рынка электрической энергии, активация которых создает риск превышения допустимых перетоков по соответствующим линиям электропередачи, с указанием причины блокировки. Заблокированные заявки не

участвуют в ранжированных списках на повышение, при этом данные заявки считаются поданными субъектами балансирующего рынка.

Сноска. Пункт 58 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие с 01.07.2024).

59. Отбор заявок на участие в балансировании на понижение для активации в течение часа операционных суток системный оператор осуществляет из ранжированного списка на понижение, соответствующего данному часу, в очередности (сверху-вниз), начиная с заявки, стоящей первой в данном списке.

Системный оператор блокирует заявки на участие в балансировании на понижение субъектов балансирующего рынка электрической энергии, активация которых создает риск превышения допустимых перетоков по соответствующим линиям электропередачи, с указанием причины блокировки. Заблокированные заявки не участвуют в ранжированных списках на понижение. при этом данные заявки считаются поданными субъектами балансирующего рынка.

Сноска. Пункт 59 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие с 01.07.2024).

60. Ранжированные списки на повышение и ранжированные списки на понижение по прошедшим часам также являются доступными для субъектов балансирующего рынка электрической энергии в системе балансирующего рынка.

Параграф 9. Расчет сумм оплаты по активированным заявкам на участие в балансировании на повышение (понижение)

61. Отрицательный дисбаланс, совершенный субъектом балансирующего рынка электрической энергии в зоне балансирования в течение часа операционных суток, за вычетом отрицательных дисбалансов, вызванных воздействием системы автоматического регулирования частоты и перетоков мощности (далее – АРЧМ) в зоне балансирования за данный час, в котором была активизирована его заявка на участие в балансировании на повышение, поданная в той же зоне балансирования, оформляется за данный час как балансирующая электроэнергия, проданная данным субъектом на балансирующем рынке электрической энергии.

62. Субъекты балансирующего рынка электрической энергии осуществляют реализацию (продажу) балансирующей электроэнергии на балансирующем рынке электрической энергии только расчетному центру балансирующего рынка.

63. Расчетный центр балансирующего рынка покупает балансирующую электроэнергию отдельно для каждой зоны балансирования.

Объем балансирующей электроэнергии, который покупается расчетным центром балансирующего рынка для соответствующей зоны балансирования за соответствующий час операционных суток, определяется настоящими Правилами.

64. Расчетный центр балансирующего рынка покупает балансирующую электроэнергию в той же зоне балансирования, для которой осуществляется данная покупка.

65. Сумма, оплачиваемая расчетным центром балансирующего рынка субъекту балансирующего рынка электрической энергии за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час операционных суток, рассчитывается расчетным центром балансирующего рынка по следующей формуле, учитывающей фактическое исполнение соответствующей заявки:

$$S_{бээ} = Ц_{бээ} * (O^{повыш} * l + (O_{факт}^{повыш} - O^{повыш}) * d), \quad \text{где:}$$

$S_{бээ}$ - сумма, оплачиваемая расчетным центром балансирующего рынка субъекту балансирующего рынка электрической энергии за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час операционных суток, в тенге (округляется до сотых);

$O_{факт}^{повыш}$

- фактический объем балансирования на повышение (объем продажи балансирующей электроэнергии) субъекта балансирующего рынка электрической энергии за час операционных суток в зоне балансирования, определяемый расчетным центром балансирующего рынка как фактическое значение отрицательного дисбаланса, совершенного субъектом балансирующего рынка электрической энергии в данной зоне балансирования в течение часа, в котором была активизирована его заявка на участие в балансировании на повышение, поданная в этой же зоне балансирования, за вычетом отрицательных дисбалансов, вызванных воздействием системы АРЧМ в зоне балансирования за данный час, в кВт*ч (округляется до целых);

$O^{повыш}$ - объем балансирования на повышение (объем продажи балансирующей электроэнергии), указанный в активированной заявке на участие в балансировании на повышение субъекта балансирующего рынка электрической энергии, в кВт*ч (округляется до целых);

$Ц_{бээ}$ - цена (тариф) продажи балансирующей электроэнергии, указанная в активированной заявке на участие в балансировании на повышение субъекта балансирующего рынка электрической энергии, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

d - безразмерный коэффициент, принимающий следующие значения

$$d = 1, \text{ если: } 0,9 * O_{\text{повыш}} \leq O_{\text{факт}}^{\text{повыш}} \leq 1,1 * O_{\text{повыш}},$$

$$d = \frac{1,1 * O_{\text{повыш}}}{O_{\text{факт}}^{\text{повыш}}}, \text{ если: } O_{\text{факт}}^{\text{повыш}} > 1,1 * O_{\text{повыш}},$$

$$d = 0, \text{ если: } O_{\text{факт}}^{\text{повыш}} < 0,9 * O_{\text{повыш}};$$

l - безразмерный коэффициент, принимающий следующие значения:

$$l = 1, \text{ если: } O_{\text{факт}}^{\text{повыш}} \geq 0,9 * O_{\text{повыш}},$$

$$l = \frac{O_{\text{факт}}^{\text{повыш}}}{0,9 * O_{\text{повыш}}} * \frac{O_{\text{факт}}^{\text{повыш}}}{O_{\text{повыш}}}, \text{ если: } 0 < O_{\text{факт}}^{\text{повыш}} < 0,9 * O_{\text{повыш}},$$

$$l = 0, \text{ если:}$$

$$O_{\text{факт}}^{\text{повыш}} = 0$$

(отрицательный дисбаланс, за вычетом отрицательных дисбалансов, вызванных воздействием системы АРЧМ в зоне балансирования за данный час, не был совершен субъектом балансирующего рынка электрической энергии в данной зоне балансирования в течение часа, в котором была активизирована его заявка на участие в балансировании на повышение, поданная в этой же зоне балансирования, либо в этот час, наоборот, данным субъектом был совершен положительный дисбаланс).

Сноска. Пункт 65 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

66. Положительный дисбаланс, совершенный субъектом балансирующего рынка электрической энергии в зоне балансирования в течение часа операционных суток, в котором была активизирована его заявка на участие в балансировании на понижение, поданная в той же зоне балансирования, оформляется за данный час как отрицательный дисбаланс, купленный данным субъектом на балансирующем рынке электрической энергии.

67. Субъекты балансирующего рынка электрической энергии осуществляют покупку отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии только у расчетного центра балансирующего рынка.

68. Расчетный центр балансирующего рынка продает отрицательные дисбалансы каждой зоны балансирования по отдельности.

Объем отрицательных дисбалансов соответствующей зоны балансирования, который продается расчетным центром балансирующего рынка за соответствующий час операционных суток, определяется настоящими Правилами.

69. Сумма, оплачиваемая субъектом балансирующего рынка электрической энергии расчетному центру балансирующего рынка за отрицательные дисбалансы, купленные в

зоне балансирования за час операционных суток, рассчитывается по следующей формуле, учитывающей фактическое исполнение соответствующей заявки:

$$S_{\text{од}} = C_{\text{од}} * (O^{\text{пониж}} * l + (O_{\text{факт}}^{\text{пониж}} - O^{\text{пониж}}) * d), \quad \text{где:}$$

$S_{\text{од}}$ - сумма, оплачиваемая субъектом балансирующего рынка электрической энергии расчетному центру балансирующего рынка за отрицательные дисбалансы, купленные в зоне балансирования за час операционных суток, в тенге (округляется до сотых);

$O_{\text{факт}}^{\text{пониж}}$

- фактический объем балансирования на понижение (объем покупки отрицательных дисбалансов) субъекта балансирующего рынка электрической энергии за час операционных суток в зоне балансирования, определяемый расчетным центром балансирующего рынка как фактическое значение положительного дисбаланса, совершенного субъектом балансирующего рынка электрической энергии в данной зоне балансирования в течение часа, в котором была активизирована его заявка на участие в балансировании на понижение, поданная в этой же зоне балансирования, за вычетом положительных дисбалансов, вызванных воздействием системы АРЧМ в зоне балансирования за данный час, в кВт*ч (округляется до целых);

$O^{\text{пониж}}$ - объем балансирования на понижение (объем покупки отрицательных дисбалансов), указанный в активированной заявке на участие в балансировании на понижение субъекта балансирующего рынка электрической энергии, в кВт*ч (округляется до целых);

$C_{\text{од}}$ - цена (тариф) покупки отрицательных дисбалансов, указанная в активированной заявке на участие в балансировании на понижение субъекта балансирующего рынка электрической энергии, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

d - безразмерный коэффициент, принимающий следующие значения:

$$d = 1, \text{ если: } 0,9 * O_{\text{пониж}} \leq O_{\text{факт}} \leq 1,1 * O_{\text{пониж}},$$

$$d = \frac{O_{\text{факт}}}{1,1 * O_{\text{пониж}}}, \text{ если: } O_{\text{факт}} > 1,1 * O_{\text{пониж}},$$

$$d = 0, \text{ если: } O_{\text{факт}} < O_{\text{пониж}};$$

l - безразмерный коэффициент, принимающий следующие значения

$$l = 1, \text{ если: } O_{\text{факт}} \geq 0,9 * O_{\text{пониж}},$$

$$l = \frac{O_{\text{факт}}}{O_{\text{пониж}}} * 1,3, \text{ если: } 0,7 * O_{\text{пониж}} \leq O_{\text{факт}} < 0,9 * O_{\text{пониж}},$$

$$l = \frac{O_{\text{факт}}}{O_{\text{пониж}}} * 1,7, \text{ если: } 0,5 * O_{\text{пониж}} \leq O_{\text{факт}} < 0,7 * O_{\text{пониж}},$$

$$l = \frac{O_{\text{факт}}}{O_{\text{пониж}}} * 2,0, \text{ если: } 0 * O_{\text{пониж}} < O_{\text{факт}} < 0,5 * O_{\text{пониж}},$$

$$l=0,$$

$$O_{\text{факт}} = 0$$

если: (положительный дисбаланс, за вычетом положительных дисбалансов, вызванных воздействием системы АРЧМ в зоне балансирования за данный час не, был совершен субъектом балансирующего рынка электрической энергии в данной зоне балансирования в течение часа, в котором была активизирована его заявка на участие в балансировании на понижение, поданная в этой же зоне балансирования, либо в этот час, наоборот, данным субъектом был совершен отрицательный дисбаланс).

Сноска. Пункт 69 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

70. Реализация (продажа) балансирующей электроэнергии субъектами балансирующего рынка электрической энергии и покупка ими отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии допускается только при наличии оперативно-информационного комплекса диспетчерского управления, унифицированного с оперативно-информационным комплексом системного оператора.

70-1. Реализация (продажа) балансирующей электрической энергии единому закупщику электрической энергии победителями аукционных торгов по отбору проектов по строительству новых объектов по использованию возобновляемых источников энергии, оснащенных системами накопления электрической энергии, и покупка ими у единого закупщика электрической энергии отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии по договору передачи ответственности с применением понижающих и повышающих коэффициентов равных 1 осуществляется при подключении систем накопления электрической энергии к АРЧМ

Системы накопления электрической энергии, указанные в части первой настоящего пункта, подключаются к АРЧМ в диапазоне регулирования сто процентов от

установленной электрической мощности данных систем накопления электрической энергии.

Победитель аукционных торгов по отбору проекта по строительству нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии, система накопления электрической энергии которого работает под управлением системы АРЧМ, не заключает договор на оказание услуг по регулированию электрической мощности.

Сноска. Параграф 9 дополнен пунктом 70-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 28.03.2025 № 141-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 10. Расчет сумм оплаты по регулированию, полученному за час суток в зоне балансирования системным оператором от энергосистем соседних государств в рамках его взаимодействия с данными энергосистемами

71. Регулирование, полученное за час суток в зоне балансирования системным оператором от энергосистем соседних государств в рамках его взаимодействия с данными энергосистемами (фактическое значение результирующего дисбаланса зоны балансирования), оформляется на балансирующем рынке электрической энергии за данный час суток для данной зоны балансирования в виде следующих двух товаров:

1) балансирующая электроэнергия, проданная системным оператором на балансирующем рынке электрической энергии расчетному центру балансирующего рынка, объем которой за этот час суток для данной зоны балансирования складывается из значения положительного отклонения на границе с РФ и значения положительного отклонения на границе с ЦА;

2) отрицательный дисбаланс, купленный системным оператором на балансирующем рынке электрической энергии у расчетного центра балансирующего рынка, объем которого за этот час суток для данной зоны балансирования складывается из значения отрицательного отклонения на границе с РФ и значения отрицательного отклонения на границе с ЦА.

72. Цена, по которой расчетный центр балансирующего рынка оплачивает системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час суток и соответствующую положительному отклонению на границе с РФ за данный час суток, определяется расчетным центром балансирующего рынка, согласно приложению 7 к настоящим Правилам.

Цена, по которой расчетный центр балансирующего рынка оплачивает системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час суток и соответствующую положительному отклонению на границе с ЦА за данный час суток, определяется в соответствии с условиями договоров на продажу либо договоров на покупку электрической энергии для урегулирования внеплановых перетоков электрической энергии, заключенных между системным оператором и

хозяйствующими субъектами Центральной Азии, применяемых в зависимости от сложившегося по итогам расчетного периода направления фактического внепланового сальдо-перетока между Республикой Казахстан и ЦА.

Сноска. Пункт 72 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

73. Сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час суток, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$S_{бээ}^{CO} = C_{ч(+)}^{PФ} * \Delta_{ч(+)}^{PФ} + \sum_{i=1}^n (C_{ч(+)}^{ЦА} * \Delta_{ч(+)}^{ЦА} i), \text{ где:}$$

$$S_{бээ}^{CO}$$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час суток, в тенге (округляется до сотых);

$$C_{ч(+)}^{PФ}$$

– цена, по которой РЦ БРЭ оплачивает системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час суток и соответствующую положительному отклонению на границе с РФ, определяемая согласно приложению 7 к настоящим Правилам, в тенге/кВт*ч (не округляется);

$$\Delta_{ч(+)}^{PФ}$$

– значение положительного отклонения на границе с РФ за данный час суток, в кВт*ч (округляется до целых);

$\sum_{i=1}^n$ – сумма по i ;

i -порядковый номер, изменяющийся от 1 до n ;

n -количество сопредельных государств ЦА, продавших РЦ БРЭ балансирующую электроэнергию в зоне балансирования за данный час суток;

$$C_{ч(+)}^{ЦА} i$$

– i -я цена, по которой РЦ БРЭ оплачивает системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час суток и соответствующую положительному отклонению на границе с ЦА за данный час суток, в тенге/кВт*ч; (не округляется);

$$\Delta_{\text{ч}(+)i}^{\text{ЦА}}$$

– значение i -го положительного отклонения на границе с ЦА за данный час суток, в кВт*ч (округляется до целых).

Сноска. Пункт 73 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

74. Цена, по которой системный оператор оплачивает расчетному центру балансирующего рынка за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за час суток, и соответствующий отрицательному отклонению на границе с РФ за данный час суток, определяется расчетным центром балансирующего рынка, согласно приложению 7 к настоящим Правилам.

Цена, по которой системный оператор оплачивает расчетному центру балансирующего рынка за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за час суток, и соответствующий отрицательному отклонению на границе с ЦА за данный час суток, определяется в соответствии с условиями договоров на продажу либо договоров на покупку электрической энергии для урегулирования внеплановых перетоков электрической энергии, заключенных между системным оператором и хозяйствующими субъектами Центральной Азии, применяемых в зависимости от сложившегося по итогам расчетного периода направления фактического внепланового сальдо-перетока между Республикой Казахстан и ЦА.

Сноска. Пункт 74 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

75. Сумма, оплачиваемая системным оператором РЦ БРЭ за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за час суток, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$S_{\text{ОД}}^{\text{СО}} = \text{Ц}_{\text{ч}(-)}^{\text{РФ}} * \Delta_{\text{ч}(-)}^{\text{РФ}} + \sum_{i=1}^n (\text{Ц}_{\text{ч}(-)i}^{\text{ЦА}} * \Delta_{\text{ч}(-)i}^{\text{ЦА}}), \text{ где:}$$

где:

$$S_{\text{ОД}}^{\text{СО}}$$

– сумма, оплачиваемая системным оператором РЦ БРЭ за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за час суток, в тенге (округляется до сотых);

$$\Psi_{\text{ч}(-)}^{\text{РФ}}$$

– цена, по которой системный оператор оплачивает РЦ БРЭ за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за час суток, и соответствующий отрицательному отклонению на границе с РФ за данный час суток, определяемая согласно приложению 7 к настоящим Правилам, в тенге/кВт*ч, (не округляется);

$$\Delta_{\text{ч}(-)}^{\text{РФ}}$$

- значение (модуль) отрицательного отклонения на границе с РФ, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\sum_{i=1}^n$$

сумма по i;

i- порядковый номер, изменяющийся от 1 до n;

n-количество сопредельных государств ЦА, продавших РЦ БРЭ балансирующую электроэнергию в зоне балансирования за данный час суток;

$$\Psi_{\text{ч}(-)i}^{\text{ЦА}}$$

– i-я цена, по которой системный оператор оплачивает РЦ БРЭ за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за час суток, и соответствующий отрицательному отклонению на границе с ЦА за данный час суток, в тенге/кВт*ч (не округляется);

$$\Delta_{\text{ч}(-)i}^{\text{ЦА}}$$

– значение (модуль) i-го отрицательного отклонения на границе с ЦА за данный час суток, в кВт*ч (округляется до целых).

Сноска. Пункт 75 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

Параграф 11. Расчет почасовых объемов дисбалансов субъектов балансирующего рынка электрической энергии

76. Системный оператор не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней после завершения соответствующего расчетного периода предоставляет РЦ БРЭ данные о плановых и фактических значениях производства-потребления субъектов.

При этом почасовые данные по энергопередающим организациям предоставляются с выделением почасовых данных на покупку электроэнергии в целях покрытия технологического расхода электрической энергии при передаче по обслуживаемым сетям и покупку электроэнергии на иные виды деятельности.

Системный оператор в течение одного календарного дня после операционных суток предоставляет РЦ БРЭ данные производства-потребления по субъектам, имеющим автоматизированную систему контроля и учета электроэнергии (далее – АСКУЭ). При этом данные АСКУЭ не подлежат изменению и корректировке системным оператором.

После завершения расчетов цен на балансирующем рынке по соответствующему расчетному периоду в системе балансирующего рынка в автоматическом режиме формируются данные с полной расшифровкой определения цен и дисбалансов (включая объемы, цены и стоимость внеплановых перетоков на границе Республики Казахстан), которые выгружаются РЦ БРЭ.

При техническом сбое системы балансирующего рынка, вследствие которого выгрузка данных с полной расшифровкой определения цен и дисбалансов (включая объемы, цены и стоимость внеплановых перетоков на границе Республики Казахстан) в системе балансирующего рынка невозможна, системный оператор обеспечивает в течение пяти рабочих дней восстановление работы системы балансирующего рынка и соответствующей возможности выгрузки данных.

При не восстановлении работоспособности выгрузки данных по истечению пяти рабочих дней системный оператор предоставляет РЦ БРЭ данные с полной расшифровкой определения цен и дисбалансов (включая объемы, цены и стоимость внеплановых перетоков на границе Республики Казахстан), рассчитанные в автоматическом режиме в системе балансирующего рынка, на электронную почту.

Сноска. Пункт 76 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

77. Дисбалансы, совершаемые субъектом балансирующего рынка электрической энергии в разных зонах балансирования, являются независимыми друг от друга, рассчитываются и учитываются в каждой зоне балансирования отдельно.

78. Дисбаланс, совершенный субъектом балансирующего рынка электрической энергии за час операционных суток в зоне балансирования, определяется по формуле:

$$D = (G_{\text{план}} - P_{\text{план}}) - (G_{\text{факт}} - P_{\text{факт}}), \text{ где:}$$

D – дисбаланс, совершенный субъектом балансирующего рынка электрической энергии за час операционных суток в зоне балансирования, в кВт*ч (округляется до целых);

$$(G_{\text{план}} - P_{\text{план}})$$

– плановое сальдо генерации-потребления субъекта балансирующего рынка электрической энергии за данный час операционных суток, соответствующее его объектам генерации-потребления, расположенным в данной зоне балансирования, в кВт*ч (округляется до целых);

$$(G_{\text{факт}} - P_{\text{факт}})$$

– фактическое сальдо генерации-потребления субъекта балансирующего рынка электрической энергии за данный час операционных суток, соответствующее его объектам генерации-потребления, расположенным в данной зоне балансирования, в кВт*ч (округляется до целых);

$$G_{\text{план}}$$

– значение производства электроэнергии субъекта балансирующего рынка электрической энергии, утвержденное системным оператором для данного часа операционных суток в почасовом суточном графике производства-потребления электрической энергии, соответствующее его объектам генерации-потребления, расположенным в данной зоне балансирования, в кВт*ч (округляется до целых);

$$P_{\text{план}}$$

– значение потребления электроэнергии субъекта балансирующего рынка электрической энергии, утвержденное системным оператором для данного часа операционных суток в почасовом суточном графике производства-потребления электрической энергии, соответствующее его объектам генерации-потребления, расположенным в данной зоне балансирования, в кВт*ч (округляется до целых);

$$G_{\text{факт}}$$

– фактическое за данный час операционных суток значение производства электрической энергии субъекта балансирующего рынка электрической энергии, соответствующее его объектам генерации-потребления, расположенным в данной зоне балансирования, в кВт*ч (округляется до целых);

$$P_{\text{факт}}$$

– фактическое за данный час операционных суток значение потребления электрической энергии субъекта балансирующего рынка электрической энергии, соответствующее его объектам генерации-потребления, расположенным в данной зоне балансирования, в кВт*ч (округляется до целых).

При этом дисбалансы субъектов, имеющих лицензию на энергоснабжение, рассчитываются отдельно по объектам генерации-потребления, участвующим в покупке электрической энергии в целях энергоснабжения (далее – дисбаланс ЭСО), и по остальным объектам генерации-потребления (далее — дисбаланс РЭК).

Дисбалансы объектов генерации-потребления субъектов, включенных в перечень получателей инвестиционного тарифа, в период действия соответствующего инвестиционного тарифа рассчитываются отдельно от дисбалансов других объектов генерации-потребления этого субъекта (далее – получателей инвестиционного тарифа).

Дисбалансы объектов генерации-потребления субъектов, включенных в перечень получателей межправительственного тарифа, в период действия соответствующего межправительственного тарифа рассчитываются отдельно от дисбалансов других объектов генерации-потребления этого субъекта (далее – получатели межправительственного тарифа).

Сноска. Пункт 78 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

79. Данные, предоставляемые системным оператором расчетному центру балансирующего рынка (в системе балансирующего рынка) для расчета почасовых объемов балансирующей электроэнергии и дисбалансов субъектов балансирующего рынка электрической энергии (далее – первичные данные), включают в себя следующую информацию за каждый час прошедшего расчетного периода:

1) информацию о фактическом расположении каждого субъекта балансирующего рынка электрической энергии и его объектов генерации-потребления в конкретной зоне (конкретных зонах) балансирования;

2) информацию о плановых и фактических значениях генерации и потребления субъектов балансирующего рынка электрической энергии, в т.ч. в разбивке по объектам генерации-потребления данных субъектов;

3) информацию о действовавших зонах балансирования (новых временных и базовых);

4) информацию о направленности каждого часа прошедшего расчетного периода в каждой зоне балансирования по итогам соответствующего физического урегулирования;

5) информацию о поданных системному оператору заявках на участие в балансировании на повышение и заявках на участие в балансировании на понижение (с учетом проведенных корректировок данных заявок), в разбивке по каждой зоне балансирования;

6) информацию об активированных системным оператором заявках на участие в балансировании на повышение и заявках на участие в балансировании на понижение, в разбивке по каждой зоне балансирования;

7) информацию о результирующих дисбалансах каждой зоны балансирования;

8) информацию об отклонениях на границе с РФ и ценам данных отклонений, согласно договорам на покупку и продажу электроэнергии для компенсации отклонений фактических почасовых межгосударственных сальдо перетоков электроэнергии ЕЭС РК на границе с ЕЭС РФ от плановых, заключенных между системным оператором и соответствующими хозяйствующими субъектами РФ, в разбивке по Северной и Западной зонам ЕЭС РК, информацию с расшифровкой всех слагаемых, используемых в формулах, указанных в приложении 7 настоящих Правил;

9) информацию об отклонениях на границе с ЦА, цене на продажу электрической энергии, указанной в договорах на продажу электрической энергии для урегулирования внеплановых перетоков электрической энергии, заключенных между системным оператором и хозяйствующими субъектами ЦА, и цене на покупку электрической энергии, указанной в договорах на покупку электрической энергии для урегулирования внеплановых перетоков электрической энергии, заключенных между системным оператором и хозяйствующими субъектами ЦА (данная информация также представляется и в целом за прошедший расчетный период (календарный месяц));

10) информацию об отклонениях субъектов балансирующего рынка электрической энергии, вызванных воздействием системы АРЧМ;

10-1) информацию об отклонениях систем накопления электрической энергии победителей аукционных торгов по отбору проектов по строительству новых объектов по использованию возобновляемых источников энергии, вызванных воздействием системы АРЧМ;

11) информацию о выданных системным оператором командах в адрес субъектов в режиме "Авария".

Сноска. Пункт 79 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 28.03.2025 № 141-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

80. Фактические почасовые значения генерации и потребления субъекта балансирующего рынка электрической энергии в зоне балансирования определяются по данным его АСКУЭ, обеспечивающей передачу данных почасового учета по согласованным протоколам в центральную базу данных АСКУЭ системного оператора.

При отсутствии указанных данных почасового учета из АСКУЭ субъекта балансирующего рынка электрической энергии в центральной базе данных АСКУЭ системного оператора, фактические почасовые значения генерации (потребления) субъекта балансирующего рынка электрической энергии в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц) определяются как произведение его фактического за расчетный период (календарный месяц) значения объема генерации (потребления) электрической энергии в данной зоне балансирования, в кВт*ч (согласно

соответствующим приборам учета), и соответствующего данному расчетному периоду (календарному месяцу) регионального профиля нагрузки.

Региональные профили нагрузки определяются Системным оператором, согласно Правилам организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 (зарегистрирован в государственном реестре нормативных правовых актов Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 10612).

Сноска. Пункт 80 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие с 01.07.2023).

81. Первичные данные предоставляются расчетному центру балансирующего рынка системным оператором ежемесячно, но не позднее 19 (девятнадцати) календарных дней после завершения соответствующего расчетного периода.

Параграф 12. Дисбалансы в ЕЭС РК и их финансовое урегулирование

82. Субъекты балансирующего рынка электрической энергии и расчетный центр балансирующего рынка несут взаимные финансовые обязательства на балансирующем рынке электрической энергии по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на основании расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов субъектов балансирующего рынка электрической энергии, осуществляемых расчетным центром балансирующего рынка по результатам физического урегулирования дисбалансов электроэнергии и производимых им взаимозачетов в рамках договора присоединения.

83. Субъекты балансирующего рынка электрической энергии независимо от формы собственности обязаны покупать у расчетного центра балансирующего рынка балансирующую электроэнергию в объемах, допущенных ими почасовых положительных дисбалансов по ценам и в порядке, определенными согласно пункту 5 статьи 15-10 Закона и настоящими Правилами.

Субъекты балансирующего рынка электрической энергии независимо от формы собственности обязаны продавать расчетному центру балансирующего рынка допущенные ими почасовые отрицательные дисбалансы по ценам и в порядке, определенным согласно пункту 5 статьи 15-10 Закона и настоящими Правилами.

84. В качестве допущенных (совершенных) дисбалансов, указанных в пункте 83 настоящих Правил, принимаются (используются) дисбалансы, допущенные (совершенные) субъектами балансирующего рынка электрической энергии в часы, в которых не были активированы их соответствующие заявки на участие в балансировании на повышение (понижение), либо в часы, на которые они не подали соответствующих заявок на участие в балансировании на повышение (понижение).

85. Субъект балансирующего рынка электрической энергии, осуществляющий поставку электрической энергии организации (потребителю) другого государства (ЦА)

в рамках договора коммерческого экспорта электрической энергии (далее – договор экспорта), помимо ответственности за свои дисбалансы (на территории Республики Казахстан) также несет ответственность за отклонения сальдо-перетоков электрической энергии на границе зоны балансирования с энергосистемой данного государства (ЦА), связанные с отклонениями данной организации от объемов импорта электрической энергии из Республики Казахстан, указанных в договоре экспорта.

При этом фактические почасовые объемы поставки электроэнергии по договорам экспорта принимаются равными соответствующим плановым почасовым объемам поставки электроэнергии (по договорам экспорта), указанным в соответствующих суточных графиках производства-потребления электрической энергии.

86. Субъект балансирующего рынка электрической энергии, осуществляющий прием электрической энергии от организации (производителя) другого государства (ЦА) в рамках договора коммерческого импорта электрической энергии (далее – договор импорта), помимо ответственности за свои дисбалансы (на территории Республики Казахстан) также несет ответственность за отклонения сальдо-перетоков электрической энергии на границе зоны балансирования с энергосистемой данного государства (ЦА), связанные с отклонениями данной организации от объемов экспорта электрической энергии в Республику Казахстан, указанных в договоре импорта.

При этом фактические почасовые объемы поставки электроэнергии по договорам импорта принимаются равными соответствующим плановым почасовым объемам поставки электроэнергии (по договорам импорта), указанным в соответствующих суточных графиках производства-потребления электрической энергии.

87. Энергопроизводящие организации, работающие под управлением системы АРЧМ, а также энергопроизводящие организации использующие возобновляемые источники энергии, имеющие в своем составе системы накопления энергии, работающие под управлением системы АРЧМ, продают свои отрицательные дисбалансы, вызванные действием системы АРЧМ, РЦ БРЭ по цене, определяемой в следующем порядке:

$$C_{\text{АРЧМ}(-)} = C_{\text{ПТБЭЭ}(-)} \cdot m + C_{\text{ПТ}} \cdot 1,3 \cdot l, \text{ где:}$$

$C_{\text{АРЧМ}(-)}$

– цена продажи субъектом отрицательного дисбаланса, вызванного АРЧМ, тенге/кВт*ч, округляется до сотых;

$C_{\text{ПТБЭЭ}(-)}$

– предельный тариф на балансирующую электроэнергию, в тенге/кВт*ч, округляется до сотых;

Ц_{ПТ}

– предельный тариф энергопроизводящей организации работающей под управлением системы АРЧМ, а также энергопроизводящей организации использующей возобновляемые источники энергии, имеющую в своем составе системы накопления энергии, работающие под управлением системы АРЧМ, совершившей отрицательный дисбаланс в данный час в зоне балансирования, в тенге/кВт*ч, округляется до сотых;

m, l – безразмерный коэффициент, который принимает следующие значения:

$m=1$, если в одном или двух часах предшествующих расчетному данным субъектом не был совершен отрицательный дисбаланс, вызванный АРЧМ, а также если направление этого часа было на повышение;

$m=0$, если в предыдущие два часа предшествующих расчетному данным субъектом был совершен отрицательный дисбаланс, вызванный АРЧМ или направление действующего часа было на понижение;

$l=0$, если $m=1$;

$l=1$, если $m=0$.

Энергопроизводящие организации, работающие под управлением системы АРЧМ, а также энергопроизводящие организации использующие возобновляемые источники энергии, имеющие в своем составе системы накопления энергии, работающие под управлением системы АРЧМ, покрывают все свои положительные дисбалансы, вызванные действием системы АРЧМ, посредством покупки балансирующей электрической энергии у РЦ БРЭ по цене равной 0,01 тенге/кВт*ч.

Данный пункт не распространяется на победителей аукционных торгов по отбору проекта по строительству нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии, системы накопления электрической энергии которых работают под управлением системы АРЧМ.

Сноска. Пункт 87 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

87-1. Победитель аукционных торгов по отбору проекта по строительству нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии, система накопления электрической энергии которого работает под управлением системы АРЧМ, покрывает положительный дисбаланс системы накопления электрической энергии за расчетный период (календарный месяц), вызванный воздействием системы АРЧМ, посредством покупки балансирующей электрической энергии у РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$S_{+снэ} = \Delta_{+снэ} * Ц_{+снэ}, \text{ где}$$

$S_{+CHЭ}$

– сумма, оплачиваемая победителем аукционных торгов по отбору проекта по строительству нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии за расчетный период (календарный месяц) (для покрытия положительного дисбаланса системы накопления электрической энергии, вызванного воздействием системы АРЧМ), в тенге (округляется до сотых);

$\Delta_{+CHЭ}$

– значение (модуль) положительного дисбаланса за расчетный период (календарный месяц) системы накопления электрической энергии, вызванного воздействием системы АРЧМ, победителя аукционных торгов по отбору проекта по строительству нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии, в кВт*ч (округляется до целых);

$\Psi_{+CHЭ}$

– цена покупки победителем аукционных торгов по отбору проекта по строительству нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии за расчетный период (календарный месяц) (для покрытия положительного дисбаланса системы накопления электрической энергии, вызванного воздействием системы АРЧМ), равная 0,01 тенге/кВт*ч.

Победитель аукционных торгов по отбору проекта по строительству нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии, система накопления электрической энергии которого работает под управлением системы АРЧМ, покрывает отрицательный дисбаланс системы накопления электрической энергии, вызванный воздействием системы АРЧМ, за расчетный период (календарный месяц), посредством продажи отрицательных дисбалансов РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$\Psi_{-CHЭ} = \frac{S_{-CHЭ}}{\Delta_{-CHЭ}}, \text{ где}$$

$\Psi_{-CHЭ}$

– цена, по которой победитель аукционных торгов по отбору проекта по строительству нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии продает

отрицательный дисбаланс системы накопления электрической энергии, вызванного воздействием системы АРЧМ, за расчетный период (календарный месяц), в тенге/кВт*ч, (округляется до сотых);

$\Delta_{-снэ}$

– значение (модуль) отрицательного дисбаланса системы накопления электрической энергии, вызванного воздействием системы АРЧМ, победителя аукционных торгов по отбору проекта по строительству нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии, за расчетный период (календарный месяц), в кВт*ч (округляется до целых);

$$S_{-снэ} = S_{+снэ}$$

– сумма за расчетный период (календарный месяц), которую расчетный центр балансирующего рынка оплачивает победителю аукционных торгов по отбору проекта по строительству нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии при отрицательном дисбалансе системы накопления электрической энергии, вызванного воздействием системы АРЧМ равная сумме, оплачиваемой победителем аукционных торгов по отбору проекта по строительству нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии (для покрытия положительного дисбаланса системы накопления электрической энергии, вызванного воздействием системы АРЧМ), в тенге (округляется до сотых).

Сноска. Параграф 12 дополнен пунктом 87-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 28.03.2025 № 141-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

88. Энергопередающие организации продают РЦ БРЭ отрицательные дисбалансы, по ценам, определяемым по следующим формулам:

$$Ц_{(-)}^{РЭК} = Ц_{\text{прогн.ч.}}^{ЕЗ} \cdot k, \text{ где:}$$

,

$$Ц_{(-)}^{РЭК}$$

- цена покупки РЦ БРЭ отрицательных дисбалансов, в зоне балансирования за час суток, тенге/кВт*ч, (округляется до сотых);

$$Ц_{\text{прогн.ч.}}^{ЕЗ}$$

– прогнозная базовая цена единого закупщика, на данный час суток, тенге/кВт*ч;

k

– безразмерный коэффициент, который принимает следующие значения:

$$\text{если } \left| \frac{\Delta_{(-)}^{\text{РЭК}}}{(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})} \right| > 0,2, \text{ то } k=0,7;$$

$$\text{если } \left| \frac{\Delta_{(-)}^{\text{РЭК}}}{(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})} \right| \leq 0,2, \text{ то } k=1;$$

$$\text{если } (\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}}) = 0, \text{ то } k=0,7, \text{ где:}$$

$\Delta_{(-)}^{\text{РЭК}}$

- объем отрицательного дисбаланса, совершенный энергопередающей организацией, в зоне балансирования, кВт*ч (округляется до целых);

$(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})$

– плановое сальдо генерации-потребления энергопередающей организации за данный час операционных суток, соответствующее его объектам генерации-потребления, расположенным в данной зоне балансирования, в кВт*ч (округляется до целых).

Энергопередающие организации покрывают свои положительные дисбалансы, посредством покупки балансирующей электроэнергии у РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$\text{Ц}_{(+)}^{\text{РЭК}} = \text{Ц}_{\text{прогн.ч.}}^{\text{ЕЗ}} \cdot k, \text{ где:}$$

$\text{Ц}_{(+)}^{\text{РЭК}}$

– цена продажи РЦ БРЭ положительных дисбалансов, в зоне балансирования за час суток, тенге/кВт*ч, (округляется до сотых);

$\text{Ц}_{\text{прогн.ч.}}^{\text{ЕЗ}}$

– прогнозная базовая цена единого закупщика, на данный час суток, тенге/кВт*ч;

k

– безразмерный коэффициент, который принимает следующие значения:

если $\left| \frac{\Delta_{(+)}^{\text{РЭК}}}{(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})} \right| > 0,2$, то $k=1,3$;
 если $\left| \frac{\Delta_{(+)}^{\text{РЭК}}}{(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})} \right| \leq 0,2$, то $k=1$;
 если $|\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}}| = 0$, то $k=1,3$, где:

$\Delta_{(+)}^{\text{РЭК}}$

- объем положительного дисбаланса, совершенный энергопередающей организацией, в зоне балансирования, кВт*ч (округляется до целых);

$(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})$

– плановое сальдо генерации-потребления энергопередающей организации за данный час операционных суток, соответствующее его объектам генерации-потребления, расположенным в данной зоне балансирования, в кВт*ч (округляется до целых).

Для системного оператора, энергопередающих организаций, осуществляющих эксплуатацию межрегиональных и (или) линий электропередачи, подстанций, распределительных устройств напряжением 220 киловольт и выше, построенных на основании договоров государственно-частного партнерства, концессионных соглашений, подключенным к национальной электрической сети, продают свои отрицательные дисбалансы РЦ БРЭ и покрывают свои положительные дисбалансы посредством покупки у РЦ БРЭ балансирующей электроэнергии в соответствующих объемах по прогнозной базовой цене единого закупщика, значение безразмерного коэффициента равна единице.

Данный пункт не распространяется на регулирующие дисбалансы, дисбалансы ЭСО, а также на дисбалансы энергопередающих организаций, которые заключили договор передачи ответственности с другими субъектами.

Сноска. Пункт 88 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

88-1. Доходы энергопередающих организаций от продажи отрицательных дисбалансов, возникшие в зоне балансирования за данный час суток, определяются по следующей формуле:

$S_{(-)ч}^{\text{РЭК}} = |\Delta_{(-)ч}^{\text{РЭК}} * Ц_{(-)}^{\text{РЭК}}|$, где:

$S_{(-)ч}^{\text{РЭК}}$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ энергопередающей организации, за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за данный час суток, в тенге (округляется до сотых);

$\Delta_{(-)ч}^{РЭК}$

– отрицательный дисбаланс энергопередающей организации, в зоне балансирования за час суток, в кВт*ч;

$\Pi_{(-)}^{РЭК}$

– цена покупки РЦ БРЭ отрицательных дисбалансов энергопередающей организации, в зоне балансирования за час суток, согласно пункту 88 настоящих Правил, в тенге/кВт*ч, (округляется до сотых);

Затраты энергопередающих организаций, возникшие в зоне балансирования за данный час суток, определяются по следующей формуле:

$S_{(+)ч}^{РЭК} = |\Delta_{(+)ч}^{РЭК} * \Pi_{(+)ч}^{РЭК}|$, где:

$S_{(+)ч}^{РЭК}$

– сумма, оплачиваемая энергопередающей организацией РЦ БРЭ, за балансирующую электрическую энергию, купленную для покрытия положительного дисбаланса, в зоне балансирования за данный час суток, в тенге (округляется до сотых);

$\Delta_{(+)ч}^{РЭК}$

– положительный дисбаланс энергопередающей организации, в зоне балансирования за час суток, в кВт*ч;

$\Pi_{(+)ч}^{РЭК}$

– цена продажи РЦ БРЭ положительных дисбалансов, в зоне балансирования за час суток, согласно пункту 88 настоящих Правил, тенге/кВт*ч, (округляется до сотых).

Данный пункт не распространяется на регулирующие дисбалансы, дисбалансы ЭСО, а также на дисбалансы энергопередающих организаций, которые заключили договор передачи ответственности с другими субъектами.";

Сноска. Параграф 12 дополнен пунктом 88-1 в соответствии с приказом и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

88-2. Доходы субъектов от продажи отрицательных дисбалансов, совершенных гидроэлектростанциями в период проведения природоохранных попусков воды, в зоне балансирования за данный час суток, определяются по следующей формуле:

$$S_{(-)ч}^{ГЭС} = |\Delta_{(-)ч}^{ГЭС} * Ц_{(-)}^{ГЭС}|, \text{ где:}$$

$$S_{(-)ч}^{ГЭС}$$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ субъекту за отрицательный дисбаланс, совершенный гидроэлектростанциями в период проведения природоохранных попусков воды, в зоне балансирования за данный час суток, в тенге (округляется до сотых);

$$\Delta_{(-)ч}^{ГЭС}$$

– отрицательный дисбаланс, совершенный в период проведения природоохранных попусков воды, в зоне балансирования за данный час суток, в кВт*ч;

$$Ц_{(-)}^{ГЭС}$$

– действующий на дату расчета предельный тариф субъекта, в состав которого входят гидроэлектростанции, вырабатывающие электрическую энергию в период проведения природоохранных попусков воды, в тенге/кВт*ч, (округляется до сотых);

Затраты субъектов от покупки балансирующей электрической энергии для покрытия положительных дисбалансов, совершенных гидроэлектростанциями в период проведения природоохранных попусков воды, в зоне балансирования за данный час суток, определяются по следующей формуле:

$$S_{(+)ч}^{ГЭС} = |\Delta_{(+)ч}^{ГЭС} * Ц_{(+)}^{ГЭС}|, \text{ где:}$$

$$S_{(+)ч}^{ГЭС}$$

– сумма, оплачиваемая субъектом в адрес РЦ БРЭ за балансирующую электрическую энергию, купленную для покрытия положительного дисбаланса, совершенного гидроэлектростанциями в период проведения природоохранных попусков воды, в зоне балансирования за данный час суток, в тенге (округляется до сотых);

$$\Delta_{(+)ч}^{ГЭС}$$

– положительный дисбаланс, совершенный в период проведения природоохранных попусков воды, в зоне балансирования за данный час суток, в кВт*ч;

$\text{Ц}_{(+)}^{\text{ГЭС}}$

– действующий на дату расчета предельный тариф субъекта, в состав которого входят гидроэлектростанции, вырабатывающие электрическую энергию в период проведения природоохранных попусков воды, в тенге/кВт*ч, (округляется до сотых);

Данный пункт не распространяется на регулирующие дисбалансы.

Сноска. Параграф 12 дополнен пунктом 88-2 в соответствии с приказом и.о. Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

89. Объемы купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов субъекта балансирующего рынка электрической энергии с расчетным центром балансирующего рынка рассчитываются отдельно для каждой зоны балансирования.

90. Цена, по которой РЦ БРЭ покупает у субъекта отрицательный дисбаланс, проданный в зоне балансирования за час суток, определенный как час на повышение, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$\text{Ц}_{(-)}^{\uparrow} = \text{Ц}_{\text{собст.}} \cdot k$, где:

$\text{Ц}_{(-)}^{\uparrow}$

- цена покупки РЦ БРЭ отрицательных дисбалансов, в зоне балансирования за час суток, определенный как час на повышение, тенге/кВт*ч, (округляется до сотых);

$\text{Ц}_{\text{собст.}}$

– цена продажи дисбалансов, которая определяется в следующем порядке:

1) для субъекта с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, для провайдера баланса, являющегося субъектом с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, а также для провайдера баланса заключившего договор передачи ответственности с субъектом с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии (за исключением единого закупщика электрической энергии) - приравнивается к утвержденному тарифу на продажу электрической энергии данной энергопроизводящей организации, тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

1-1)

Примечание ИЗПИ!

Подпункт 1-1) вводится в действие с 01.10.2026 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (текст исключен).

1-2) для субъекта, являющегося получателем инвестиционного тарифа, приравнивается к прогнозному инвестиционному тарифу данного субъекта;

1-3) для субъекта, являющегося получателем межправительственного тарифа приравнивается к минимальной из величин: к прогнозному межправительственному тарифу или прогнозной базовой цене единого закупщика;

2) для всех остальных субъектов, приравнивается к прогнозной базовой цене единого закупщика, тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

k

– безразмерный коэффициент, который принимает следующие значения:

если $\left| \frac{\Delta_D^\uparrow - \Delta_{RD}^\uparrow}{(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})} \right| > 0,2$, то $k=0,7$;

если $\left| \frac{\Delta_D^\uparrow - \Delta_{RD}^\uparrow}{(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})} \right| \leq 0,2$, то $k=1$;

если $|\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}}| = 0$, то $k=0,7$, где:

Δ_D^\uparrow

– объем положительного или отрицательного дисбаланса, совершенный субъектом, в том числе заключившим договор передачи ответственности с провайдером баланса, в зоне балансирования в часе на повышение, кВт*ч (округляется до целых);

Δ_{RD}^\uparrow

– объем регулирующего дисбаланса, в зоне балансирования в часе на повышение, кВт*ч (округляется до целых);

$(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})$

- плановое сальдо генерации-потребления субъекта за данный час операционных суток, соответствующее его объектам генерации-потребления, расположенным в данной зоне балансирования, в кВт*ч (округляется до целых).

Данный пункт не распространяется на дисбалансы энергопередающих организаций (за исключением энергопередающих организаций, заключивших договор передачи ответственности с провайдером баланса и дисбалансы ЭСО), а также на регулирующие дисбалансы субъектов.

Цена продажи дисбаланса, сложившаяся в результате алгебраического суммирования положительных и отрицательных дисбалансов совершенных объектами

энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, имеющих заключенные долгосрочные договоры купли-продажи электрической энергии и договоры передачи ответственности с единым закупщиком и (или) расчетно-финансовым центром (далее - дисбаланс единого закупщика), рассчитанная в соответствии с настоящим пунктом, корректируется с учетом пункта 98-3 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 90 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

90-1. Исключен приказом и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

90-2. Исключен приказом и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

91. Сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ субъекту за отрицательный дисбаланс, проданный в зоне балансирования за час суток, определенный как час на повышение, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$S_{\text{ч}}^{(\uparrow)} = \text{Ц}_{(-)}^{\uparrow} \cdot \Delta_{\text{ч}(-)}^{(\uparrow)}, \text{ где:}$$

$$S_{\text{ч}}^{(\uparrow)}$$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ субъекту за отрицательный дисбаланс, проданный в зоне балансирования за данный час суток, определенный как час на повышение, в тенге (округляется до сотых);

$$\text{Ц}_{(-)}^{\uparrow}$$

– цена покупки РЦ БРЭ отрицательных дисбалансов, в зоне балансирования за данный час суток, определенный как час на повышение, определенная в соответствии с пунктом 90 настоящих Правил, тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$$\Delta_{\text{ч}(-)}^{(\uparrow)}$$

– значение (модуль) отрицательного дисбаланса, совершенного субъектом в зоне балансирования за данный час суток, определенный как час на повышение, в кВт*ч (округляется до целых).

Данный пункт не распространяется на энергопередающие организации (за исключением энергопередающих организаций, заключивших договор передачи

ответственности с провайдером баланса и на дисбалансы ЭСО), а также на регулирующие дисбалансы.

Стоимость продажи отрицательных дисбалансов единого закупщика, рассчитанная в соответствии с настоящим пунктом, корректируется с учетом пункта 98-3 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 91 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

91-1. Исключен приказом и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

92. Цена, по которой субъект оплачивает РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию для покрытия положительного дисбаланса купленную в зоне балансирования за час суток, определенный как час на повышение, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$Ц_{ч(+)}^{(T)} = \left(\frac{\sum_{i=1}^n (S_{бээ,i}) + (S_{бээ}^{CO} \cdot k - S_{ОД}^{CO}) + \sum_{s=1}^r S_{ч(-)s}^T - S_{ч}^{PЦ}}{\Delta_{ч(+)}^{PK} - \Delta_{ч(+)\Sigma}^{PЭК} - \Delta_{ч(+)\Sigma}^{APЧМ} - \Delta_{ч(+)\Sigma}^{ABAP} - \Delta_{ч(+)\Sigma}^{ГЭС}} \right) \cdot m + (Ц_{собст.} \cdot 1,3) \cdot n, \text{ где:}$$

$Ц_{ч(+)}^{(T)}$

– цена, по которой субъект оплачивает РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию для покрытия положительного дисбаланса, купленную в зоне балансирования за час суток, определенный как час на повышение, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$\sum_{i=1}^n$

- сумма по i;

I – порядковый номер, изменяющийся от 1 до n;

n – количество субъектов, продавших РЦ БРЭ балансирующую электроэнергию в зоне балансирования за данный час суток;

$S_{бээ,i}$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ i-му субъекту за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за данный час суток, в тенге (округляется до сотых);

$S_{бээ}^{CO}$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за данный час суток (округляется до сотых), в тенге (приравнивается к нулю, если за этот час системный оператор не продавал балансирующей электроэнергии);

k – безразмерный коэффициент, принимающий следующие значения:

1) k = 3, если рассматриваемый час является не контрольным, согласно договору о параллельной работе электроэнергетических систем Республики Казахстан и Российской Федерации;

2) k = 1, если рассматриваемый час является контрольным, согласно договору о параллельной работе электроэнергетических систем Республики Казахстан и Российской Федерации.

$$S_{\text{ОД}}^{\text{СО}}$$

– сумма, оплачиваемая системным оператором РЦ БРЭ за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за данный час суток (округляется до сотых), в тенге (приравнивается к нулю, если за этот час системный оператор не покупал отрицательный дисбаланс);

$$\sum_{s=1}^r S_{\text{ч}(-)s}^{\uparrow}$$

– сумма по s;

s – порядковый номер начиная с 1 до r;

r – количество субъектов, совершивших отрицательный дисбаланс;

$$S_{\text{ч}(-)s}^{(\uparrow)}$$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ s-му субъекту за отрицательный дисбаланс, купленную в зоне балансирования за час суток, определенный как час на повышение, согласно пункту 91 настоящих Правил, в тенге (округляется до сотых);

$$S_{\text{ч}}^{\text{РЦ}}$$

– затраты (доходы) РЦ БРЭ, возникшие в зоне балансирования за данный час суток (округляется до сотых), в тенге (принимает как положительные, так и отрицательные значения) согласно приложению № 8 к настоящим Правилам;

$$\Delta_{\text{ч}(+)}^{\text{РК}}$$

– сумма всех положительных дисбалансов, совершенных субъектами в зоне балансирования за данный час, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{\text{ч}(+).Э}^{\text{РЭК}}$$

– сумма всех положительных дисбалансов, совершенных энергопередающими организациями в зоне балансирования за данный час, за исключением положительных дисбалансов ЭСО и положительных дисбалансов, совершенных энергопередающими организациями, заключившими договор передачи ответственности с другими

субъектами, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{\text{ч}(+)\Sigma}^{\text{АРЧМ}}$$

– сумма всех положительных дисбалансов субъектов, работающих под управлением системы АРЧМ, вызванных воздействием данной системы АРЧМ в зоне балансирования за данный час, в кВт*ч (округляется до целых).

$$\Delta_{\text{ч}(+)\Sigma}^{\text{АВАР}}$$

– сумма всех положительных дисбалансов, совершенных субъектами, исполнявшими команды системного оператора в зоне балансирования за данный час при режиме "Авария", в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{\text{ч}(+)\Sigma}^{\text{ГЭС}}$$

- сумма всех положительных дисбалансов, совершенных субъектами, в состав которых входят гидроэлектростанции вырабатывающие электрическую энергию в период проведения природоохранных попусков воды в зоне балансирования за данный час, в кВт*ч (округляется до целых). В период, когда природоохранные попуски не проводятся

$$\Delta_{\text{ч}(+)\Sigma}^{\text{ГЭС}} = 0;$$

$\Pi_{\text{собст.}}$

– цена покупки дисбалансов, которая определяется в следующем порядке:

1) для субъекта с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, для провайдера баланса, являющегося субъектом с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, а также для провайдера баланса заключившего договор передачи ответственности с субъектом с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии (за исключением единого закупщика электрической энергии) - приравнивается к утвержденному тарифу на продажу электрической энергии данной энергопроизводящей организации, тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

1-1)

Примечание ИЗПИ!

Подпункт 1-1) вводится в действие с 01.10.2026 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (текст исключен).

1-2) для субъекта, являющегося получателем инвестиционного тарифа, приравнивается к прогнозному инвестиционному тарифу данного субъекта;

1-3) для субъекта, являющегося получателем межправительственного тарифа, приравнивается к максимальной из величин: к прогнозному межправительственному тарифу или прогнозной базовой цене единого закупщика;

2) для всех остальных субъектов, приравнивается к прогнозной базовой цене единого закупщика, тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

m, n – безразмерные коэффициенты, которые принимают следующие значения:

$$m=0; n=1, \text{ при } \frac{\sum_{i=1}^n (S_{бээ,i}) + (S_{бээ}^{CO} \cdot k - S_{ОД}^{CO}) + S_{ч}^{(1)} - S_{ч}^{PC}}{\Delta_{ч(+)}^{PK} - \Delta_{ч(+)\Sigma}^{PЭК} - \Delta_{ч(+)\Sigma}^{APЧМ} - \Delta_{ч(+)\Sigma}^{ABAP} - \Delta_{ч(+)\Sigma}^{ГЭС}} < C_{\text{собст.}} \cdot 1,3,$$

$$m=1; n=0, \text{ при } \frac{\sum_{i=1}^n (S_{бээ,i}) + (S_{бээ}^{CO} \cdot k - S_{ОД}^{CO}) + S_{ч}^{(1)} - S_{ч}^{PC}}{\Delta_{ч(+)}^{PK} - \Delta_{ч(+)\Sigma}^{PЭК} - \Delta_{ч(+)\Sigma}^{APЧМ} - \Delta_{ч(+)\Sigma}^{ABAP} - \Delta_{ч(+)\Sigma}^{ГЭС}} \geq C_{\text{собст.}} \cdot 1,3,$$

При отрицательном значении

$$C_{ч(+)}^{(1)}$$

или при значении

$$C_{ч(+)}^{(1)}$$

равной нулю, данное значение приравнивается к 0,01 тенге/кВт*ч.

Данный пункт не распространяется на энергопередающие организации (за исключением энергопередающих организаций, заключивших договор передачи ответственности с провайдером баланса и на дисбалансы ЭСО), а также на регулирующие дисбалансы.

Сноска. Пункт 92 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

93. Сумма, которую субъект оплачивает РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию для покрытия положительного дисбаланса, купленную в зоне балансирования за час суток, определенный как час на повышение, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$S_{ч(+)}^{(1)} = C_{ч(+)}^{\uparrow} \cdot \Delta_{ч(+)}^{(1)}, \text{ где:}$$

$$S_{ч(+)}^{(1)}$$

– сумма, которую субъект оплачивает РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию для покрытия положительного дисбаланса, купленную в зоне балансирования за час суток, определенный как час на повышение, в тенге (округляется до сотых);

$$C_{ч(+)}^{\uparrow}$$

– цена, по которой субъект оплачивает РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию для покрытия положительного дисбаланса, рассчитанная в соответствии с пунктом 92 настоящих Правил, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$\Delta_{ч(+)}^{(†)}$

– значение положительного дисбаланса, совершенного субъектом в зоне балансирования за данный час суток, определенный как час на повышение, в кВт*ч (округляется до целых).

Данный пункт не распространяется на энергопередающие организации (за исключением энергопередающих организаций, заключивших договор передачи ответственности с провайдером баланса и на дисбалансы ЭСО), а также на регулирующие дисбалансы.

Сноска. Пункт 93 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

94. Цена, по которой субъект оплачивает РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию (для покрытия положительного дисбаланса), купленную в зоне балансирования за час суток, определенный как час на понижение, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$C_{(+)}^{\downarrow} = C_{\text{собст.}} \cdot k$, где:

$C_{(+)}^{\downarrow}$

– цена покупки субъектом балансирующей электрической энергии (для покрытия положительного дисбаланса), купленную в зоне балансирования за час суток, определенный как час на понижение, тенге/кВт*ч округляется до сотых);

$C_{\text{собст.}}$

– цена покупки дисбалансов, которая определяется в следующем порядке:

1) для субъекта с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, для провайдера баланса, являющегося субъектом с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, а также для провайдера баланса заключившего договор передачи ответственности с субъектом с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии (за исключением единого закупщика электрической энергии) - приравнивается к утвержденному тарифу на продажу электрической энергии данной энергопроизводящей организации, тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

1-1)

Примечание ИЗПИ!

Подпункт 1-1) вводится в действие с 01.10.2026 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (текст исключен).

1-2) для субъекта, являющимся получателем инвестиционного тарифа, приравнивается к прогнозному инвестиционному тарифу данного субъекта;

1-3) для субъекта, являющегося получателем межправительственного тарифа, приравнивается к максимальной из величин: к прогнозному межправительственному тарифу или прогнозной базовой цене единого закупщика;

2) для всех остальных субъектов, приравнивается к прогнозной базовой цене единого закупщика, тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

k

– безразмерный коэффициент, который принимает следующие значения:

если $\left| \frac{\Delta_{\text{д}}^{\downarrow} - \Delta_{\text{рд}}^{\downarrow}}{(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})} \right| > 0,2$, то $k=1,3$;

если $\left| \frac{\Delta_{\text{д}}^{\downarrow} - \Delta_{\text{рд}}^{\downarrow}}{(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})} \right| \leq 0,2$, то $k=1$;

если $|\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}}| = 0$, то $k=1,3$, где:

$\Delta_{\text{д}}^{\downarrow}$

– объем положительного или отрицательного дисбаланса, совершенный субъектом, в том числе заключившим договор передачи ответственности с провайдером баланса, в зоне балансирования в часе на понижение, кВт*ч (округляется до целых);

$\Delta_{\text{рд}}^{\downarrow}$

– объем регулирующего дисбаланса, в зоне балансирования в часе на понижение;

$(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})$

– плановое сальдо генерации-потребления субъекта за данный час операционных суток, соответствующее его объектам генерации-потребления, расположенным в данной зоне балансирования, в кВт*ч (округляется до целых).

Данный пункт не распространяется на энергопередающие организации (за исключением энергопередающих организаций, заключивших договор передачи ответственности с провайдером баланса и на дисбалансы ЭСО), а также на регулирующие дисбалансы.

Сноска. Пункт 94 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие с 01.04.2026).

94-1. Исключен приказом и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

94-2. Исключен приказом и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

95. Сумма, оплачиваемая субъектом РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию (для покрытия положительного дисбаланса), купленную в зоне балансирования за час суток, определенный как час на понижение, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$S_{\text{ч}}^{(\downarrow)} = \Pi_{\text{ч}(+)}^{\downarrow} \cdot \Delta_{\text{ч}(+)}^{(\downarrow)}, \text{ где:}$$

$$S_{\text{ч}}^{(\downarrow)}$$

– сумма, оплачиваемая субъектом за балансирующую электрическую энергию (для покрытия положительного дисбаланса), купленную в зоне балансирования за час суток, определенный как час на понижение, в тенге (округляется до сотых);

$$\Pi_{\text{ч}(+)}^{\downarrow}$$

– цена покупки субъекта за балансирующую электроэнергию (для покрытия положительного дисбаланса), купленную в зоне балансирования за час суток, определенный как час на понижение, рассчитанная согласно пункту 94 настоящих Правил, в тенге/кВт*ч округляется до сотых);

$$\Delta_{\text{ч}(+)}^{(\downarrow)}$$

– значение (модуль) положительного дисбаланса, совершенного субъектом в зоне балансирования за данный час суток, определенный как час на понижение, в кВт*ч (округляется до целых).

Данный пункт не распространяется на энергопередающие организации (за исключением энергопередающих организаций, заключивших договор передачи ответственности с провайдером баланса и на дисбалансы ЭСО), а также на регулирующие дисбалансы.

Сноска. Пункт 95 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

95-1. Исключен приказом и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

96. Цена, по которой РЦ БРЭ покупает у субъекта отрицательный дисбаланс, проданный в зоне балансирования за час суток, определенный как час на понижение, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$Ц_{ч(-)}^{(↓)} = \left(\frac{\sum_{i=1}^n (S_{одi}) + (S_{од}^{CO} - S_{бээ}^{CO}) + \sum_{s=1}^r S_{ч(+)}^i + S_{ч}^{PЦ}}{\Delta_{ч(-)}^{PK} - \Delta_{ч(-)\Sigma}^{PЭК} - \Delta_{ч(-)\Sigma}^{APЧМ} - \Delta_{ч(-)\Sigma}^{ABAP} - \Delta_{ч(-)\Sigma}^{ДК} - \Delta_{ч(-)\Sigma}^{ГЭС}} \right) \cdot m + (Ц_{собст.} \cdot 0,7) \cdot n, \text{ где:}$$

$$Ц_{ч(-)}^{(↓)}$$

– цена, по которой РЦ БРЭ покупает у субъекта отрицательный дисбаланс, проданный в зоне балансирования за час суток, определенный как час на понижение, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$$S_{од.i}$$

- сумма, оплачиваемая i-м субъектом РЦ БРЭ за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за данный час суток, в тенге (округляется до сотых);

$\sum_i^n = 1$ – сумма по i;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до n;

n – количество субъектов, купивших у РЦ БРЭ отрицательные дисбалансы в зоне балансирования за данный час суток;

$$S_{од}^{CO}$$

– сумма, оплачиваемая системным оператором РЦ БРЭ за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за данный час суток (округляется до сотых), в тенге (приравнивается к нулю, если за этот час системный оператор не покупал отрицательного дисбаланса);

$$S_{бээ}^{CO}$$

- сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за данный час суток (округляется до сотых), в тенге (приравнивается к нулю, если за этот час системный оператор не продавал балансирующей электроэнергии);

$$\sum_{s=1}^r$$

- сумма по s;

s – порядковый номер начиная с 1 до r;

r – количество субъектов, совершивших положительный дисбаланс;

$$S_{ч(+)}^{\downarrow s}$$

– сумма, оплачиваемая s-ным субъектом РЦ БРЭ за положительный дисбаланс, купленную в зоне балансирования за час суток, определенный как час на понижение, согласно пункту 95 настоящих Правил, в тенге (округляется до сотых);

$$S_{ч}^{\text{РЦ}}$$

– затраты (доходы) РЦ БРЭ, возникшие в зоне балансирования за данный час суток (округляется до сотых), в тенге (принимает как положительные, так и отрицательные значения) согласно приложению № 8 к настоящим Правилам;

$$\Delta_{ч(-)}^{\text{РК}}$$

– модуль суммы всех отрицательных дисбалансов, совершенных субъектами в зоне балансирования за данный час, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{ч(-)\Sigma}^{\text{РЭК}}$$

– модуль суммы всех отрицательных дисбалансов, совершенных энергопередающими организациями в зоне балансирования за данный час, за исключением отрицательных дисбалансов ЭСО и отрицательных дисбалансов, совершенных энергопередающими организациями, заключившими договор передачи ответственности с другими субъектами, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{ч(-)\Sigma}^{\text{АРЧМ}}$$

– модуль суммы всех отрицательных дисбалансов субъектов, работающих под управлением системы АРЧМ, вызванных воздействием данной системы АРЧМ в зоне балансирования за данный час, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{ч(-)\Sigma}^{\text{АВАР}}$$

– модуль суммы всех отрицательных дисбалансов, совершенных субъектами, исполнявшими команды системного оператора в зоне балансирования за данный час при режиме "Авария", в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{ч(-)\Sigma}^{\text{ДК}}$$

– модуль суммы всех отрицательных дисбалансов, совершенных энергопроизводящими организациями, исполнявшими диспетчерские команды системного оператора на повышение генерации в зоне балансирования за данный час, в кВт*ч (округляется до

целых);

$$\Delta_{\text{ч}(-)\Sigma}^{\text{ГЭС}}$$

- модуль суммы всех отрицательных дисбалансов, совершенных субъектами, в состав которых входят гидроэлектростанции вырабатывающие электрическую энергию в период проведения природоохранных попусков воды в зоне балансирования за данный час, в кВт*ч (округляется до целых). В период, когда природоохранные попуски не проводятся

$$\Delta_{\text{ч}(-)\Sigma}^{\text{ГЭС}} = 0.$$

$\text{Ц}_{\text{собст.}}$

– цена покупки дисбалансов, которая определяется в следующем порядке:

1) для субъектов с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, для провайдера баланса, являющегося субъектом с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, а также для провайдера баланса заключившего договор передачи ответственности с субъектом с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии (за исключением единого закупщика электрической энергии) - приравнивается к утвержденному тарифу на продажу электрической энергии данного субъекта, тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

1-1)

Примечание ИЗПИ!

Подпункт 1-1) вводятся в действие с 01.10.2026 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (текст исключен).

1-2) для субъекта, являющимся получателем инвестиционного тарифа, приравнивается к прогнозному инвестиционному тарифу данного субъекта;

1-3) для субъекта, являющегося получателем межправительственного тарифа, приравнивается к минимальной из величин: к прогнозному межправительственному тарифу или прогнозной базовой цене единого закупщика;

2) для всех остальных субъектов, приравнивается к прогнозной базовой цене единого закупщика, тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

m, n – безразмерные коэффициенты, которые принимают следующие значения:

$$m=0; n=1, \text{ при } \frac{\sum_{i=1}^n (S_{\text{од}i}) + (S_{\text{од}}^{\text{CO}} - S_{\text{бээ}}^{\text{CO}}) + S_{\text{ч}}^{(+)} + S_{\text{ч}}^{\text{PC}}}{\Delta_{\text{ч}(-)}^{\text{PK}} - \Delta_{\text{ч}(-)\Sigma}^{\text{PЭК}} - \Delta_{\text{ч}(-)\Sigma}^{\text{APЧМ}} - \Delta_{\text{ч}(-)\Sigma}^{\text{ABAP}} - \Delta_{\text{ч}(-)\Sigma}^{\text{ДК}} - \Delta_{\text{ч}(-)\Sigma}^{\text{ГЭС}}} > \text{Ц}_{\text{собст.}} \cdot 0,7,$$

$$m=1; n=0, \text{ при } \frac{\sum_{i=1}^n (S_{\text{бээ},i}) + (S_{\text{бээ}}^{\text{CO}} \cdot k - S_{\text{од}}^{\text{CO}}) + S_{\text{ч}}^{(+)} - S_{\text{ч}}^{\text{PC}}}{\Delta_{\text{ч}(+)\Sigma}^{\text{PK}} - \Delta_{\text{ч}(+)\Sigma}^{\text{PЭК}} - \Delta_{\text{ч}(+)\Sigma}^{\text{APЧМ}} - \Delta_{\text{ч}(+)\Sigma}^{\text{ABAP}} - \Delta_{\text{ч}(+)\Sigma}^{\text{ДК}} - \Delta_{\text{ч}(-)\Sigma}^{\text{ГЭС}}} \leq \text{Ц}_{\text{собст.}} \cdot 0,7.$$

При отрицательном значении или равной нулю $\Pi_{\text{ч}(-)}^{(\downarrow)}$ приравнивается к значению 0,01 тенге/кВт*ч.

Цена продажи отрицательного дисбаланса единого закупщика, рассчитанная в соответствии с настоящим пунктом, корректируется с учетом пункта 98-3 настоящих Правил.

Значение переменной $\Delta_{\text{ч}(-)\Sigma}^{\text{ДК}}$ до 31 декабря 2024 года приравнивается к нулю;

Данный пункт не распространяется на энергопередающие организации (за исключением энергопередающих организаций, заключивших договор передачи ответственности с провайдером баланса и на дисбалансы ЭСО), а также на регулирующие дисбалансы.

Сноска. Пункт 96 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

97. Сумма, которую расчетный центр балансирующего рынка оплачивает субъекту балансирующего рынка электрической энергии за отрицательный дисбаланс (не вызванный воздействием системы АРЧМ), проданный в зоне балансирования за час суток, определенный как час на понижение, рассчитывается расчетным центром балансирующего рынка по следующей формуле:

$$S_{\text{ч}(-)}^{(\downarrow)} = \Pi_{\text{ч}(-)}^{(\downarrow)} * \Delta_{\text{ч}(-)}^{(\downarrow)},$$

где:

$$S_{\text{ч}(-)}^{(\downarrow)}$$

- сумма, которую расчетный центр балансирующего рынка оплачивает субъекту балансирующего рынка электрической энергии за отрицательный дисбаланс (не вызванный воздействием системы АРЧМ), проданный в зоне балансирования за час суток, определенный как час на понижение, в тенге (округляется до сотых);

$$\Pi_{\text{ч}(-)}^{(\downarrow)}$$

- цена, по которой расчетный центр балансирующего рынка покупает у субъекта балансирующего рынка электрической энергии отрицательный дисбаланс (не вызванный воздействием системы АРЧМ), проданный в зоне балансирования за данный час суток, определенный как час на понижение, в тенге/кВт*ч (округляется до

сотых);

$$\Delta_{ч(-)}^{(↓)}$$

- значение (модуль) отрицательного дисбаланса (не вызванного воздействием системы АРЧМ), совершенного субъектом балансирующего рынка электрической энергии в зоне балансирования за данный час суток, определенный как час на понижение, в кВт*ч (округляется до целых).

Данный пункт не распространяется на дисбалансы энергопередающих организаций и на дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ.

Сноска. Пункт 97 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

98. Цена, по которой субъект осуществляет операции купли-продажи дисбалансов с РЦ БРЭ в зоне балансирования за час суток, определенный как час без регулирования, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$\tilde{C} = C_{\text{собст.}} \cdot (1 + m \cdot |k|), \text{ где:}$$

\tilde{C}

– цена купли-продажи дисбалансов субъектов в час без регулирования в зоне балансирования, тг/кВт*ч (округляется до сотых);

$C_{\text{собст.}}$

– собственная цена субъекта, используемая для определения цены купли-продажи дисбалансов, которая определяется в следующем порядке:

1) для субъекта балансирующего рынка с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, для провайдера баланса, являющегося субъектом с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, а также для провайдера баланса заключившего договор передачи ответственности с субъектом с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии (за исключением единого закупщика электрической энергии) - приравнивается к утвержденному тарифу на продажу электрической энергии данной энергопроизводящей организации, тг/кВт*ч (округляется до сотых);

1-1)

Примечание ИЗПИ!

Подпункт 1-1) вводится в действие с 01.10.2026 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (текст исключен).

1-2)

Примечание ИЗПИ!

Подпункт 1-2) вводятся в действие с 01.10.2026 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (текст исключен).

1-3)

Примечание ИЗПИ!

Первый абзац подпункта 1-3) вводятся в действие с 01.10.2026 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (текст исключен).

- минимальной из величин: к прогнозируемому межправительственному тарифу или прогнозной базовой цене единого закупщика – в случае отрицательного дисбаланса;

- максимальной из вышеуказанных величин – в случае положительного дисбаланса;

2) для всех остальных субъектов, приравнивается к прогнозной базовой цене единого закупщика электрической энергии, тг/кВт*ч (округляется до сотых);

k – безразмерный коэффициент, рассчитываемый по следующей формуле:

$$k = \left(\frac{x - S_{бээ}^{CO} - |S_{ч}^{PЦ}| \cdot j}{\sum_{i=1}^n \Delta_{(-)i} \cdot Ц_{собстi}} - \frac{x - S_{од}^{CO} - |S_{ч}^{PЦ}| \cdot z}{\sum_{l=1}^m \Delta_{(+)l} \cdot Ц_{собстl}} \right) \cdot \frac{1}{2}, \text{ где:}$$

x

– среднее арифметическое значение доходов и расходов РЦ БРЭ в час без регулирования, в тенге, рассчитываемое по формуле:

$$x = \left(\sum_{i=1}^n \Delta_{(-)i} \cdot Ц_{собстi} + \sum_{l=1}^m \Delta_{(+)l} \cdot Ц_{собстl} + S_{бээ}^{CO} + S_{од}^{CO} + |S_{ч}^{PЦ}| \right) \cdot \frac{1}{2}, \text{ где:}$$

$\sum_{i=1}^n$

- сумма по n;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до n;

n – количество субъектов цены которых не рассчитываются в соответствии с пунктами 88, 88-2, 98-2 и 98-3 в зоне балансирования за данный час;

$\Delta_{(-)i}$

– модуль отрицательного дисбаланса, совершенного i-м субъектом, в зоне балансирования за данный час, кВт*ч (округляется до целых).;

$Ц_{собстi}$

– цена продажи отрицательных дисбалансов i-го субъекта, которая определяется в следующем порядке:

1) для субъекта с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, для провайдера баланса, являющегося субъектом с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, а также для провайдера баланса заключившего договор передачи ответственности с субъектом с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии (за исключением единого закупщика электрической энергии) – приравнивается к утвержденному тарифу на продажу электрической энергии данной энергопроизводящей организации, тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

1-1)

Примечание ИЗПИ!

Подпункт 1-1) вводится в действие с 01.10.2026 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (текст исключен).

1-2) для субъекта, являющимся получателем инвестиционного тарифа, приравнивается к прогнозному инвестиционному тарифу данного субъекта;

1-3) для субъекта, являющегося получателем межправительственного тарифа, приравнивается к минимальной из величин: к прогнозному межправительственному тарифу или прогнозной базовой цене единого закупщика;

2) для всех остальных субъектов, приравнивается к прогнозной базовой цене единого закупщика электрической энергии, тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$\sum_{l=1}^m$

- сумма по m;

l – порядковый номер, изменяющийся от 1 до m;

m – количество субъектов, совершивших положительный дисбаланс в зоне балансирования за данный час;

$\Delta_{(+)}l$

– положительный дисбаланс, совершенного l-м субъектом, в зоне балансирования за данный час, кВт*ч (округляется до целых);

$C_{\text{собст}l}$

– цена покупки балансирующей электрической энергии для покрытия положительных дисбалансов l-го субъекта, которая определяется в следующем порядке:

1) для субъекта с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, а также для провайдера баланса, являющегося субъектом с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, а также для провайдера баланса заключившего договор передачи ответственности с субъектом с утвержденным уполномоченным

органом предельным тарифом на продажу электрической энергии (за исключением единого закупщика электрической энергии) - приравнивается к утвержденному тарифу на продажу электрической энергии данной энергопроизводящей организации, тг/кВт*ч (округляется до сотых);

1-1)

Примечание ИЗПИ!

Подпункт 1-1) вводится в действие с 01.10.2026 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (текст исключен).

1-2) для субъекта, являющимся получателем инвестиционного тарифа, приравнивается к прогнозному инвестиционному тарифу данного субъекта;

1-3) для субъекта, являющегося получателем межправительственного тарифа, приравнивается к максимальной из величин: к прогнозному межправительственному тарифу или прогнозной базовой цене единого закупщика;

2) для всех остальных субъектов, приравнивается к прогнозной базовой цене единого закупщика электрической энергии, тг/кВт*ч (округляется до сотых);

$S_{бээ}^{CO}$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час суток, в тенге (округляется до сотых);

$S_{ОД}^{CO}$

– сумма, оплачиваемая системным оператором РЦ БРЭ за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за час суток, в тенге (округляется до сотых);

$S_{ч}^{PЦ}$

– затраты (доходы) РЦ БРЭ, возникшие в зоне балансирования за данный час суток (округляется до сотых), в тенге (принимает как положительные, так и отрицательные значения) согласно приложению № 8 к настоящим Правилам;

j, z

– безразмерные коэффициенты, принимающие следующие значения:

при $S_{ч}^{PЦ} \geq 0, j=0, z=1$

при $S_{ч}^{PЦ} < 0, j=1, z=0$

m – безразмерный коэффициент, принимающий следующие значения:
для субъектов, совершивших отрицательный дисбаланс:

при $k > 0$, $m=1$
при $k < 0$, $m=-1$

для субъектов, совершивших положительный дисбаланс:

при $k > 0$, $m=-1$
при $k < 0$, $m=1$

Данный пункт не распространяется на энергопередающие организации (за исключением энергопередающих организаций, заключивших договор передачи ответственности с провайдером баланса и на дисбалансы ЭСО), а также на регулирующие дисбалансы.

Цена дисбаланса единого закупщика, рассчитанная в соответствии с данным пунктом корректируется с учетом пункта 98-3 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 98 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

98-1. Исключен приказом и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

98-2. Операции по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов между РЦ БРЭ и субъектами, исполнявшими распоряжения системного оператора в час балансирования, в котором был объявлен режим "Авария" производятся по следующей формуле:

$C_{\text{авар}} = C_{\text{собств}} \cdot k$, где:

$C_{\text{авар}}$

– это цена, по которой субъект осуществляет операции по купле-продаже электрической энергии с РЦ БРЭ при исполнении распоряжений системного оператора в режиме "Авария", тенге/кВт*ч, округляется до сотых;

$C_{\text{собств}}$

– цена покупки дисбалансов, которая определяется в следующем порядке:

1) для субъекта с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии - приравнивается к утвержденному тарифу на продажу электрической энергии данной энергопроизводящей организации, тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

1-1)

Примечание ИЗПИ!

Подпункт 1-1) вводится в действие с 01.10.2026 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (текст исключен).

1-2) для субъекта, являющегося получателем инвестиционного тарифа, приравнивается к прогнозному инвестиционному тарифу данного субъекта;

1-3) для субъекта, являющегося получателем межправительственного тарифа, приравнивается к прогнозному межправительственному тарифу данного субъекта;

2) для всех остальных субъектов, приравнивается к прогнозной базовой цене единого закупщика, тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

k

– безразмерный коэффициент, который приравнивается к:

0,7 при совершении субъектом положительного дисбаланса (не вызванного АРЧМ);

1,3 при совершении субъектом отрицательного дисбаланса (не вызванного АРЧМ).

Данный пункт не распространяется на цены дисбалансов объектов энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, имеющих заключенный с единым закупщиком и (или) расчетно-финансовым центром долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии и договор передачи ответственности с единым закупщиком, которые исполняли распоряжение системного оператора в режиме "Авария", а также на дисбалансы энергопередающих организаций (за исключением дисбалансов энергопередающих организаций, заключивших договор передачи ответственности с провайдером баланса и дисбалансов ЭСО).

Сумма по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов между РЦ БРЭ и субъектами исполнявшими распоряжения системного оператора в час балансирования, в котором был объявлен режим "Авария" производится по следующей формуле:

$S_{\text{авар}} = \Delta_{\text{авар}} * C_{\text{авар}}$, где:

$S_{\text{авар}}$

– затраты (доходы) субъекта, возникшие в зоне балансирования за данный час суток, при исполнении распоряжений системного оператора в режиме "Авария", в тенге (округляется до сотых);

$\Delta_{\text{авар}}$

– фактический дисбаланс, совершенный субъектом, за исключением дисбаланса, вызванного воздействием системы АРЧМ, в час, когда субъектом исполнялось

распоряжение системного оператора в режиме "Авария", кВт*ч (округляется до целых);

$C_{\text{авар}}$

– это цена, по которой субъект осуществляет операции по купле-продаже электрической энергии с РЦ БРЭ при исполнении распоряжений системного оператора в режиме "Авария", согласно части первой настоящего пункта тенге/кВт*ч, округляется до сотых.

Сноска. Правила дополнены пунктом 98-2 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

98-3. Если по итогам расчетов произведенных согласно пунктам 92 и 96 настоящих Правил у РЦ БРЭ образуется положительная разница между доходами и расходами от продажи балансирующей электроэнергии и покупки отрицательных дисбалансов, за исключением доходов и расходов от субъектов, заключивших с Правительством Республики Казахстан договор (соглашение) о разделе продукции, операционных затрат РЦ БРЭ в зоне балансирования за данный час суток, округлений сумм и отрицательных (нулевых) цен, то данная положительная разница распределяется на отрицательные дисбалансы единого закупщика, вне зависимости от направления часа.

Скорректированная сумма продажи отрицательных дисбалансов единого закупщика определяется по следующей формуле:

$$S_{\text{ЕЗ.кор}} = \frac{S_{\text{штраф}}}{\Delta_{\text{мес}}^{\text{ЕЗ}}} * \Delta_{\text{ч}}^{\text{ЕЗ}} + S_{\text{ЕЗ.дох.}}, \text{ где:}$$

$S_{\text{ЕЗ.кор}}$

– скорректированная сумма дохода единого закупщика от продажи отрицательного дисбаланса в адрес РЦ БРЭ, в зоне балансирования, за час расчетного периода, в тенге (округляется до сотых);

$S_{\text{штраф}}$

– сумма положительной разницы доходов и расходов РЦ БРЭ за расчетный период, определяемая в соответствии с частью первой настоящего пункта, в тенге (округляется до сотых);

$\Delta_{\text{мес}}^{\text{ЕЗ}}$

– сумма отрицательных дисбалансов единого закупщика (по модулю) за расчетный период во всех зонах балансирования, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{\text{ч}}^{\text{ЕЗ}}$$

– отрицательный дисбаланс единого закупщика за час, расчетного периода в зоне балансирования, кВт*ч (округляется до целых);

$$S_{\text{ЕЗ,дох.}}$$

– сумма доходов от продажи отрицательного дисбаланса единого закупщика, рассчитываемая согласно пунктам 91 и 97 настоящих Правил;

Цены за отрицательный дисбаланс единого закупщика подлежат изменению согласно следующей формуле:

$$C_{\text{ЕЗ,кор}} = \frac{S_{\text{ЕЗ,кор}}}{\Delta_{\text{ч}}^{\text{ЕЗ}}}, \text{ где:}$$

$$C_{\text{ЕЗ,кор}}$$

– скорректированная цена за отрицательный дисбаланс единого закупщика, в тенге (округляется до сотых).

При отсутствии отрицательного дисбаланса единого закупщика в расчетном периоде положительная разница между доходами и расходами РЦ БРЭ, указанная в части первой настоящего пункта, будет распределена в следующем расчетном периоде.

Сноска. Правила дополнены пунктом 98-3 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

98-4. Энергопроизводящие организации, выполнявшие диспетчерскую команду системного оператора на повышение генерации, продают все свои отрицательные дисбалансы (не вызванные АРЧМ) посредством покупки отрицательного дисбаланса, по следующей формуле:

$$S_{\text{ДК(-)}} = \Delta_{\text{ДК(-)}} * C_{\text{пред,тариф}}, \text{ где:}$$

$$S_{\text{ДК(-)}}$$

– сумма дохода энергопроизводящей организации, выполнявшей диспетчерскую команду системного оператора на повышение генерации, в зоне балансирования, за час расчетного периода, в тенге (округляется до сотых);

$\Delta_{\text{ДК}(-)}$

– отрицательный дисбаланс энергопроизводящей организации, выполнявшей диспетчерскую команду системного оператора на повышение генерации, в зоне балансирования, за час расчетного периода, в кВт*ч;

$\text{Ц}_{\text{пред.тариф}}$

– утвержденный уполномоченным органом предельный тариф на продажу электрической энергии данной энергопроизводящей организации, в тенге/кВт*ч.

Данный пункт не распространяется на дисбалансы энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, имеющих заключенный с единым закупщиком и (или) расчетно-финансовым центром долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии и договор передачи ответственности с единым закупщиком, совершенные в результате исполнения диспетчерской команды системного оператора на повышение генерации.

Сноска. Правила дополнены пунктом 98-4 в соответствии с приказом и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие с 01.01.2025).

99. Затраты (доходы) РЦ БРЭ, возникшие в зоне балансирования за час суток ($S_{\text{ч}}^{\text{РЦ}}$)

, рассчитываются по следующей формуле:

$$S_{\text{ч}}^{\text{РЦ}} = S_{\text{ч}}^{\text{РЭК}} + S_{\text{ч}}^{\text{АРЧМ}} + S_{\text{ч}}^{\text{СРП}} - S_{\text{ч}}^{\text{опер}} + S_{\text{ч}}^{\text{АВАР}} + S_{\text{ч}}^{\text{ДК}} + S_{\text{ч}}^{\text{ГЭС}}, \text{ где:}$$

$S_{\text{ч}}^{\text{РЭК}}$

- затраты (доходы) РЦ БРЭ от продажи балансирующей электроэнергии и покупки отрицательных дисбалансов у энергопередающих организаций в зоне балансирования за данный час суток, за исключением дисбалансов, совершенных энергопередающими организациями, заключившими договор передачи ответственности с другими субъектами и дисбалансов ЭСО, в тенге (округляется до десятых);

$S_{\text{ч}}^{\text{АРЧМ}}$

- затраты (доходы) РЦ БРЭ от продажи балансирующей электроэнергии и покупки отрицательных дисбалансов у субъектов, работающих под управлением системы

АРЧМ, в зоне балансирования за данный час суток (округляется до десятых), в тенге;

$S_{\text{ч}}^{\text{СРП}}$

- доходы РЦ БРЭ от продажи балансирующей электроэнергии и покупки отрицательных дисбалансов у субъектов, заключивших с Правительством Республики Казахстан договор (соглашение) о разделе продукции, в зоне балансирования за данный час суток (округляется до десятых), в тенге;

$S_{\text{ч}}^{\text{опер}}$

- доходы РЦ БРЭ от деятельности по организации и проведению расчетов на балансирующем рынке в зоне балансирования за данный час суток (округляется до десятых), в тенге;

$S_{\text{ч}}^{\text{АВАР}}$

- доходы (затраты) РЦ БРЭ от продажи балансирующей электроэнергии и покупки отрицательных дисбалансов у субъектов, исполнявших команды системного оператора при режиме "Авария" в зоне балансирования за данный час суток, в тенге (округляется до сотых);

$S_{\text{ч}}^{\text{ДК}}$

затраты РЦ БРЭ от покупки отрицательных дисбалансов у субъектов, исполнявших диспетчерские команды системного оператора на повышение генерации в зоне балансирования за данный час суток, в тенге (округляется до сотых).

Значение переменной

$S_{\text{ч}}^{\text{ДК}}$

до 31 декабря 2024 года приравнивается к нулю;

$S_{\text{ч}}^{\text{ГЭС}}$

– затраты (доходы) РЦ БРЭ от продажи балансирующей электроэнергии и покупки отрицательных дисбалансов у субъекта, в состав которого входит гидроэлектростанция (гидроэлектростанции), вырабатывающая электрическую энергию в период природоохранных попусков воды согласно графику природоохранных попусков и не заключившая договор передачи ответственности с провайдером баланса, в зоне балансирования за час суток.

Значения

$S_{\text{ч}}^{\text{РЭК}}$, $S_{\text{ч}}^{\text{АРЧМ}}$, $S_{\text{ч}}^{\text{СРП}}$, $S_{\text{ч}}^{\text{опер}}$, $S_{\text{ч}}^{\text{АВАР}}$, $S_{\text{ч}}^{\text{ДК}}$ и $S_{\text{ч}}^{\text{ГЭС}}$

рассчитываются РЦ БРЭ согласно приложению 8 к настоящим Правилам.

Сноска. Пункт 99 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

100. Суммарный за расчетный период (календарный месяц) объем оплаты субъекта в адрес РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы, купленные у него в зоне балансирования за этот период, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$S'_{\text{мес}} = S_{\text{мес}(+)} + S_{\text{од.мес}} + S_{\text{арчм.мес}(+)} + S_{\text{авар.мес}(+)} + S_{\text{гэс.мес}(+)}, \text{ где:}$$

$$S'_{\text{мес}}$$

– суммарный за расчетный период (календарный месяц) объем оплаты субъекта в адрес РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы, купленные у него в зоне балансирования за этот период, в тенге (округляется до сотых);

$$S_{\text{мес}(+)}$$

– сумма, оплачиваемая субъектом РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию (из-за положительных дисбалансов, не вызванных воздействием системы АРЧМ), купленную в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц), в тенге (округляется до сотых);

$$S_{\text{од.мес}}$$

– сумма, оплачиваемая субъектом РЦ БРЭ за отрицательные дисбалансы, купленные в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц), в тенге (округляется до сотых);

$$S_{\text{арчм.мес}(+)}$$

– сумма, оплачиваемая субъектом, работающей под управлением системы АРЧМ, РЦ БРЭ за положительные дисбалансы, вызванные воздействием данной системы АРЧМ в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц) (округляется до сотых), в тенге (приравнивается к нулю, если субъект не работает под управлением системы АРЧМ);

$$S_{\text{авар.мес}(+)}$$

– сумма, оплачиваемая субъектом РЦ БРЭ за положительные дисбалансы, совершенные в результате исполнения команд системного оператора в режиме "Авария" в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц) (округляется до сотых), в тенге (приравнивается к нулю, если субъект не совершил положительные дисбалансы, в результате исполнения команд системного оператора в режиме "Авария");

$$S_{\text{гэс.мес}(+)}$$

– сумма, оплачиваемая субъектом, в состав которого входит гидроэлектростанция, вырабатывающая электрическую энергию в период природоохранных попусков воды, согласно графику природоохранных попусков воды, не заключившего договор передачи ответственности с провайдером баланса, РЦ БРЭ, за положительные дисбалансы, в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц) (округляется до сотых), в тенге.

Сноска. Пункт 100 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

101. Суммарный за расчетный период (календарный месяц) объем оплаты РЦ БРЭ в адрес субъекта за балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы, купленные у него в зоне балансирования за этот период, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$S''_{\text{мес}} = S_{\text{мес}(-)} + S_{\text{бээ.мес}} + S_{\text{арчм.мес}(-)} + S_{\text{дк.мес}(-)} + S_{\text{авар.мес}(-)} + S_{\text{гэс.мес}(-)}$$

$$S''_{\text{мес}}$$

– суммарный за расчетный период (календарный месяц) объем оплаты РЦ БРЭ в адрес субъекта за балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы, купленные у него в зоне балансирования за этот период, в тенге (округляется до сотых);

$$S_{\text{мес}(-)}$$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ субъекту за отрицательные дисбалансы (не вызванные воздействием системы АРЧМ), проданные в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц), в тенге (округляется до сотых);

$$S_{\text{бээ.мес}}$$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ субъекту за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц), в тенге (округляется до сотых);

$$S_{\text{арчм.мес}(-)}$$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ субъекту, работающему под управлением системы АРЧМ за отрицательные дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц) (округляется до сотых), в тенге (приравнивается к нулю, если субъект не работает под управлением системы АРЧМ);

$$S_{\text{дк.мес}(-)}$$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ субъекту, за отрицательные дисбалансы, совершенные в результате исполнения диспетчерских команд системного оператора на повышение генерации в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц) (округляется до сотых), в тенге (приравнивается к нулю, если субъект не совершил отрицательные дисбалансы, в результате исполнения диспетчерских команд системного оператора на повышение генерации);

$S_{\text{авар.мес(-)}}$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ субъекту, за отрицательные дисбалансы, совершенные в результате исполнения команд системного оператора в режиме "Авария" в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц) (округляется до сотых), в тенге (приравнивается к нулю, если субъект не совершил отрицательные дисбалансы, в результате исполнения команд системного оператора в режиме "Авария").

$S_{\text{гэс.мес(-)}}$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ субъекту, в состав которого входит гидроэлектростанция, вырабатывающая электрическую энергию в период природоохранных попусков воды, согласно графику природоохранных попусков воды, не заключившего договор передачи ответственности с провайдером баланса, РЦ БРЭ, за отрицательные дисбалансы, в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц) (округляется до сотых), в тенге.

Переменная

$S_{\text{дк.мес(-)}}$

до 31 декабря 2024 года приравнивается к нулю.

Сноска. Пункт 101 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

102. Расчеты почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов субъектов балансирующего рынка электрической энергии (далее – расчеты), на основании которых осуществляются взаиморасчеты на балансирующем рынке электрической энергии, осуществляются расчетным центром балансирующего рынка, согласно настоящим Правилам, в автоматическом режиме в системе балансирующего рынка на основании данных системного оператора, расчетного центра балансирующего рынка и единого закупщика электрической энергии.

103. Результаты расчетов, осуществляемых РЦ БРЭ, согласно настоящим Правилам, публикуются (являются доступными) в системе балансирующего рынка отдельно для каждого субъекта балансирующего рынка электрической энергии по форме, согласно приложению 9 к настоящим Правилам.

Публикация, указанная в части первой настоящего пункта, осуществляется расчетным центром балансирующего рынка ежемесячно, но не позднее 20 (двадцати) календарных дней после завершения соответствующего расчетного периода.

Публикация результатов расчетов, указанная в настоящем пункте, также дублируется на официальном интернет-ресурсе расчетного центра балансирующего рынка.

При выявлении несоответствия в опубликованных расчетах, в течение 2-х рабочих дней субъекты направляют письменное обращение системному оператору и РЦ БРЭ.

При принятии системным оператором и (или) РЦ БРЭ поступивших замечаний, производится повторный расчет. Обновленные расчеты подлежат опубликованию на официальном интернет-ресурсе РЦ БРЭ.

В случае отсутствия обращений или со дня повторного опубликования расчетов, РЦ БРЭ формирует реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка в соответствии с пунктом 137 Правил.

Сноска. Пункт 103 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

104. Оплата балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, в рамках заключенных договоров на куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, а также договора присоединения, осуществляется участниками балансирующего рынка ежемесячно, но не позднее тридцати календарных дней после завершения месяца покупки согласно пункту 9 статьи 15-10 Закона.

Оплата, указанная в настоящем пункте, осуществляется посредством взаимозачетов по обязательствам по покупке (продаже) балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке между участниками балансирующего рынка в рамках договора присоединения, производимых расчетным центром балансирующего рынка, согласно части третьей пункта 2 и подпункту 10) пункта 13 статьи 15-10 Закона и настоящими Правилами.

При этом, субъекты, которые заключили с Правительством Республики Казахстан договоры о разделе продукции, по итогам расчетного периода не получают оплаты на балансирующем рынке электрической энергии от РЦ БРЭ, если их суммарный за расчетный период доход от продажи отрицательных дисбалансов превышает их суммарные за расчетный период затраты на покупку балансирующей электроэнергии.

Субъекты, которые заключили с Правительством Республики Казахстан договоры о разделе продукции, безвозмездно передают положительную разницу между доходами и расходами от продажи отрицательных дисбалансов и покупки балансирующей электроэнергии в пользу РЦ БРЭ на основании заключенного соглашения/договора.

При невыполнении условий, указанных в части 4 настоящего пункта РЦ БРЭ временно размещает денежные средства от положительной разницы между доходами и

расходами субъектов, которые заключили с Правительством Республики Казахстан договоры о разделе продукции, на счетах РЦ БРЭ.

Сноска. Пункт 104 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

Параграф 13. Определение зон балансирования

105. Зоны балансирования определяются системным оператором.

106. Зоны балансирования подразделяются на базовые и новые временные зоны.

107. Базовыми зонами балансирования являются две зоны:

1) зона балансирования "Север-Юг", которая включает в себя следующие области (энергоузлы) Казахстана: Актюбинская, Костанайская, Северо-Казахстанская, Абай, Ұлытау, Жетісу, Ақмолинская, Павлодарская, Восточно-Казахстанская, Карагандинская, Алматынская, Жамбылская, Туркестанская и Кызылординская области (энергоузлы);

2) зона балансирования "Запад", которая включает в себя следующие области (энергоузлы) Казахстана: Западно-Казахстанская, Атырауская и Мангыстауская области (энергоузлы).

108. Базовые зоны балансирования изменяются системным оператором с определением новых временных зон балансирования, исходя из необходимости обеспечения надежности и устойчивости работы ЕЭС РК, согласно приложению 10 к настоящим Правилам.

109. Определение новых временных зон балансирования системный оператор осуществляет в системе балансирующего рынка с одновременным уведомлением всех субъектов балансирующего рынка электрической энергии об определении новых временных зон балансирования с указанием границ данных зон.

110. Новые временные зоны балансирования начинают действовать, а базовые зоны балансирования приостанавливают свое действие, по истечении часа определения новых зон, за исключением часов, в которых был объявлен режим "Авария". В часы, в которые был объявлен режим "Авария" начинают действовать новые временные зоны балансирования, а базовые зоны балансирования приостанавливают свое действие, с начала часа определения новых зон.

111. Новые временные зоны балансирования отменяют свое действие, а базовые зоны балансирования восстанавливают свое действие, по истечении часа суток, в котором системный оператор отменил действие новых временных зон балансирования (далее – час отмены новых зон), за исключением часов, в которых был объявлен режим "Авария". В часы, в которые был объявлен режим "Авария", новые временные зоны балансирования отменяют свое действие, а базовые зоны балансирования восстанавливают свое действие, с начала часа, в котором системный оператор отменил действие новых временных зон балансирования.

112. Отмену действия новых временных зон балансирования системный оператор осуществляет в системе балансирующего рынка с одновременным уведомлением всех субъектов балансирующего рынка электрической энергии об отмене действия данных зон.

113. Время (длительность) действия новых временных зон балансирования определяется системным оператором, исходя из текущей ситуации в ЕЭС РК, и исчисляется, начиная с часа суток, следующего за часом определения новых зон, и завершается по истечении часа отмены новых зон, за исключением часов, в которых был объявлен режим "Авария".

Параграф 14. Система балансирующего рынка

114. Поддержание работы системы балансирующего рынка осуществляет системный оператор.

Планово-профилактические работы в системе балансирующего рынка проводятся преимущественно в выходные дни в ночное время. Системный оператор при этом заблаговременно (не позднее чем за 8 часов до начала планово-профилактических работ) информирует субъектов оптового рынка электрической энергии о данных работах.

Во время проведения планово-профилактических работ в системе балансирующего рынка заявки на участие в балансировании на повышение (понижение) не подаются, не корректируются, не отменяются и не активируются, подача и актуализация плановых заявок на покупку и продажу в это время также недоступна.

115. Доступ к системе балансирующего рынка получают все субъекты балансирующего рынка электрической энергии.

115-1. Субъект балансирующего рынка самостоятельно указывает свой вид (виды) деятельности в системе балансирующего рынка.

Сноска. Правила дополнены пунктом 115-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

116. Субъекты балансирующего рынка электрической энергии отражаются в системе балансирующего рынка в разбивке по их объектам генерации-потребления, а также с учетом их распределенности по энергоузлам.

Победители аукционных торгов по отбору проектов по строительству новых объектов по использованию возобновляемых источников энергии, оснащенных системами накопления электрической энергии, отражаются в системе балансирующего рынка в разбивке по объектам по использованию возобновляемых источников энергии и системам накопления электрической энергии, с учетом их распределенности по энергоузлам.

Сноска. Пункт 116 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 28.03.2025 № 141-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

117. Каждому объекту генерации – потребления субъекта балансирующего рынка электрической энергии присваивается идентификационный код в системе балансирующего рынка. При этом для субъектов балансирующего рынка электрической энергии, имеющим лицензию на покупку электрической энергии в целях энергоснабжения, идентификационный код в системе балансирующего рынка присваивается с учетом соответствующего энергоузла (энергоузлов).

118. В системе балансирующего рынка отражается следующая обязательная информация, доступная для субъектов балансирующего рынка электрической энергии:

1) информация о текущих зонах балансирования с раскрытием областей республики, входящих в них;

2) информация о субъектах балансирующего рынка электрической энергии;

3) информация о текущем расположении каждого субъекта балансирующего рынка электрической энергии и его объектов генерации-потребления в конкретной зоне (конкретных зонах) балансирования;

4) текущий предельный тариф на балансирующую электроэнергию;

5) текущий предельный тариф на отрицательные дисбалансы;

6) текущие провайдеры баланса и соответствующие субъекты балансирующего рынка электрической энергии, заключившие с данными провайдерами договор на передачу ответственности (по каждому провайдеру баланса отдельно);

7) фактические (за предыдущий расчетный период) почасовые, средневзвешенные цены на продажу балансирующей электроэнергии субъектам балансирующего рынка электрической энергии, допустивших положительные дисбалансы (отдельно для каждой зоны балансирования);

8) фактические (за предыдущий расчетный период) почасовые средневзвешенные цены на покупку отрицательных дисбалансов у субъектов балансирующего рынка электрической энергии, допустивших отрицательные дисбалансы (отдельно для каждой зоны балансирования);

9) информация об аукционных ценах на балансирующем рынке за прошедшие часы текущего и предыдущего расчетных периодов;

10) плановые и фактические значения производства-потребления электрической энергии субъектов балансирующего рынка электрической энергии;

11) дисбалансы субъектов балансирующего рынка электрической энергии.

При необходимости, в системе балансирующего рынка отражается дополнительная информация, необходимая для работы балансирующего рынка электрической энергии.

119. В системе балансирующего рынка осуществляется автоматическая проверка заявок на участие в балансировании на повышение и заявок на участие в

балансировании на понижение, подаваемых субъектами балансирующего рынка электрической энергии, на предмет их соответствия настоящим Правилам.

120. При определении системным оператором новых временных зон балансирования, в системе балансирующего рынка сразу же автоматически осуществляются следующие основные действия:

1) перераспределение субъектов балансирующего рынка электрической энергии между новыми временными зонами балансирования;

2) перераспределение объектов генерации-потребления субъектов балансирующего рынка электрической энергии между новыми временными зонами балансирования, если при определении новых временных зон балансирования данные объекты оказались в разных зонах балансирования;

3) перераспределение заявок на участие в балансировании на повышение и заявок на участие в балансировании на понижение, поданных на не наступившие часы, между новыми временными зонами балансирования;

4) реформирование всех сформированных ранжированных списков на повышение и ранжированных списков на понижение, соответствующих не наступившим часам, согласно новым временным зонам балансирования.

По истечении времени (длительности) действия новых временных зон балансирования, все указанные действия автоматически заново осуществляются в системе балансирующего рынка, но уже применительно к восстановившим действие базовым зонам балансирования.

121. При определении системным оператором новых временных зон балансирования, в системе балансирующего рынка также осуществляется разбиение заявок на участие в балансировании на повышение и заявок на участие в балансировании на понижение, поданных на не наступившие часы, если указанные в них объекты генерации-потребления при данном определении оказались расположенными в разных зонах балансирования.

По истечении времени (длительности) действия новых временных зон балансирования, заявки, указанные в части первой настоящего пункта, соответствующие часам, которые еще не наступили, автоматически восстанавливаются обратно до их исходного состояния, которое они имели до их разбиения.

Параграф 15. Провайдеры

122. Субъекты передают ответственность за куплю-продажу балансирующей электроэнергетики и отрицательных дисбалансов провайдеру баланса в рамках одной зоны балансирования по договору передачи ответственности, заключаемому в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан и сроком действия не менее

одного календарного месяца, с одновременным внесением соответствующих изменений в договор купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, заключенный с РЦ БРЭ согласно пункту 2 статьи 15-10 Закона.

При заключении, изменении или расторжении договора передачи ответственности, внесение изменений в договор купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, заключенный с РЦ БРЭ, производится с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором субъект обратился в адрес РЦ БРЭ.

При этом субъект, передающий ответственность за куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов провайдеру баланса, обращается в РЦ БРЭ с уведомлением о заключении, изменении или расторжении договора передачи ответственности не позднее 25 числа месяца обращения.

Получатель адресной поддержки, получатель инвестиционного тарифа и получатель межправительственного тарифа не является провайдером баланса на балансирующем рынке электрической энергии и не передает ответственность за финансовое урегулирование дисбалансов провайдеру баланса.

Сноска. Пункт 122 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

123. Объемы купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов провайдера баланса с расчетным центром балансирующего рынка рассчитываются в зоне балансирования в совокупности по провайдеру баланса и субъектам балансирующего рынка электрической энергии, передавшим ответственность за финансовое урегулирование собственных дисбалансов провайдеру баланса.

124. Субъекты, заключившие договор передачи ответственности с провайдером баланса, в течение действия данного договора, при допущении дисбалансов, не осуществляют с РЦ БРЭ соответствующих операций по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов.

Операции по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, в том числе осуществление взаиморасчетов в соответствии с настоящими Правилами осуществляется провайдером баланса, принявшим ответственность за финансовое урегулирование дисбалансов субъекта, кроме осуществления взаиморасчетов за регулирующие дисбалансы, совершенные субъектом в зоне балансирования в течение часа суток.

Сноска. Пункт 124 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

125. Дисбаланс провайдера баланса в зоне балансирования за час суток определяется как алгебраическая сумма дисбалансов, допущенных в зоне балансирования за данный час всеми субъектами балансирующего рынка

электрической энергии, заключивших с провайдером баланса договор передачи ответственности, увеличенная на величину дисбаланса, допущенного в зоне балансирования за данный час самим субъектом балансирующего рынка электрической энергии, являющимся провайдером баланса (далее – алгебраическая сумма).

Для единого закупщика электрической энергии алгебраическая сумма дисбалансов определяется отдельно для энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии и энергопроизводящих организаций, использующих энергетическую утилизацию отходов.

Сноска. Пункт 125 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

126. Регулирующий дисбаланс, совершенный субъектом, в зоне балансирования за данный час, не включаются в алгебраическую сумму.

Сноска. Пункт 126 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

127. Провайдер баланса не подает системному оператору заявки на участие в регулировании на повышение (заявки на участие в регулировании на понижение) за субъектов балансирующего рынка электрической энергии, заключивших с ним договор передачи ответственности.

Субъекты балансирующего рынка электрической энергии, заключившие договор передачи ответственности с провайдером баланса, самостоятельно подают системному оператору заявки на участие в регулировании на повышение (заявки на участие в регулировании на понижение).

Сноска. Пункт 127 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

128. Провайдер баланса не подает в системе балансирующего рынка за субъектов балансирующего рынка электрической энергии, заключивших с ним договор передачи ответственности, заявки на продажу электрической энергии и заявки на покупку электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии.

129. Провайдеры баланса включаются в перечень провайдеров, формируемом РЦ БРЭ, который публикуется на интернет-ресурсе формируемый РЦ БРЭ.

Субъект заключает договоры передачи ответственности с одним провайдером баланса в рамках одной зоны балансирования. При этом субъекты, имеющие в своем составе объекты энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии и имеющие долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии с единым закупщиком и (или) расчетно-финансовым центром, заключают договор передачи ответственности с единым закупщиком по данному объекту.

РЦ БРЭ включает провайдера баланса в перечень провайдеров при его соответствии следующим критериям:

1) субъект, являющийся энергопроизводящей организацией, не принимает ответственность за финансовое урегулирование дисбалансов производства-потребления электрической энергии другой энергопроизводящей организации;

2) две и более энергопроизводящих организации, за исключением энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, имеющие заключенный с единым закупщиком и расчетно-финансовым центром долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, не передают ответственность за финансовое урегулирование собственных дисбалансов производства-потребления электрической энергии одному провайдеру баланса, за исключением гибридных групп;

3) энергопередающая организация не является провайдером баланса.

Актуализация перечня провайдеров баланса осуществляется РЦ БРЭ по факту заключения (расторжения) договоров на передачу ответственности, в течение трех рабочих дней со дня соответствующего заключения.

Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, имеющие заключенный с единым закупщиком и расчетно-финансовым центром долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, передавшие ответственность за финансовое урегулирование собственных дисбалансов производства-потребления электрической энергии провайдеру баланса, не подают заявки на участие в регулировании на понижение или повышение.

Подпункты 1) и 2) не распространяются на промышленные комплексы, являющимся потребителем рынка мощности в объеме не менее 1 МВт среднесуточной мощности, согласно Правил организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10612), на определенный период в соответствии с договором о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, срок покупки. При этом утверждѐнный предельный тариф на продажу электрической энергии промышленного комплекса не применяется при расчете цен за дисбалансы для провайдера баланса в пунктах 90, 92, 94, 96 и 98 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 129 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

130. В случае, если субъект балансирующего рынка электрической энергии, заключивший с провайдером баланса договор передачи ответственности, при определении системным оператором новых временных зон балансирования оказался в другой зоне балансирования либо один или несколько из его объектов

генерации-потребления оказались в другой зоне балансирования, то данный договор ответственности приостанавливает свое действие (не действует) на время (длительность) действия новых временных зон балансирования.

Субъекты балансирующего рынка электрической энергии в течение часов приостановления действия договора передачи ответственности, при допущении дисбалансов, осуществляют с расчетным центром балансирующего рынка соответствующие операции по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов.

Параграф 16. Участие в балансирующем рынке электрической энергии энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, и энергопроизводящих организаций, использующих энергетическую утилизацию отходов, имеющих заключенный с единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии

131. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, имеющие заключенный с единым закупщиком электрической энергии и расчетно-финансовым центром долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, включенные в перечень субъектов оптового рынка электрической энергии, формируемый системным оператором, обязаны заключить договор передачи ответственности с единым закупщиком электрической энергии.

Единый закупщик электрической энергии не имеет своих собственных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии и участвует на данном рынке только как провайдер баланса, принимая на себя ответственность за куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов от энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, в том числе по договорам купли-продажи электрической энергии, заключенных с расчетно-финансовым центром.

Единый закупщик электрической энергии письменно уведомляет расчетный центр балансирующего рынка о факте ввода в эксплуатацию энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии не позднее 10 (десятого) числа следующего месяца после ввода его в эксплуатацию.

Сноска. Пункт 131 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

132. В рамках договора передачи ответственности, энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии:

1) покрывают все свои положительные дисбалансы посредством покупки у единого закупщика электрической энергии балансирующей электроэнергии в соответствующих объемах по цене на продажу электроэнергии, указанной в действующем договоре

купли-продажи электрической энергии с единым закупщиком электрической энергии и расчетно-финансовым центром либо с субъектом оптового рынка электрической энергии, умноженной на повышающий коэффициент, рассчитываемый в порядке, определенном уполномоченным органом согласно пункту 5 статьи 15-10 Закона;

2) продают все свои отрицательные дисбалансы единому закупщику электрической энергии по цене на продажу электроэнергии, указанной в действующем договоре купли-продажи электрической энергии с единым закупщиком электрической энергии и расчетно-финансовым центром либо с субъектом оптового рынка электрической энергии, умноженной на понижающий коэффициент, рассчитываемый в порядке, определенном уполномоченным органом согласно пункту 5 статьи 15-10 Закона.

Значение повышающего коэффициента, указанного в настоящем пункте, приравнивается к 1 для часа операционных суток, в котором значение положительного дисбаланса не превышает значения допустимого отклонения от планового значения отпуска электрической энергии в сеть, включенного в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором.

Значение понижающего коэффициента, указанного в настоящем пункте, приравнивается к 1 для часа операционных суток, в котором модуль значения отрицательного дисбаланса не превышает значения допустимого отклонения от планового значения отпуска электрической энергии в сеть, включенного в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором.

Для энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, заключивших долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии с расчетно-финансовым центром, значение коэффициентов, указанных в частях второй и третьей настоящего пункта, приравнивается к 1 на весь период действия данных договоров.

Для энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, заключивших долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии с единым закупщиком электрической энергии после 1 июля 2023 года значения, повышающего и понижающего коэффициентов определяются в следующем порядке:

значение повышающего коэффициента, приравнивается к 1 для часа операционных суток, в котором значение положительного дисбаланса превышает допустимый диапазон отклонения;

значение понижающего коэффициента, приравнивается к 1 для часа операционных суток, в котором модуль значения отрицательного дисбаланса превышает допустимый диапазон отклонения.

Для энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, заключивших долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии с

единым закупщиком электрической энергии после 1 июля 2023 года и осуществляющие отпуск электрической энергии в сеть с 13 апреля 2025 года значения, повышающего и понижающего коэффициентов определяются в следующем порядке:

значение повышающего коэффициента, приравнивается к 1,3 для часа операционных суток, в котором значение положительного дисбаланса превышает допустимый диапазон отклонения;

значение понижающего коэффициента, приравнивается к 0,7 для часа операционных суток, в котором модуль значения отрицательного дисбаланса превышает допустимый диапазон отклонения.

При этом, для данных энергопроизводящих организаций, значения, повышающего и понижающего коэффициентов приравнивается к 1 с 1 мая 2026 года.

Для энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, заключивших долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии с единым закупщиком электрической энергии с 13 апреля 2025 года значения, повышающего и понижающего коэффициентов определяются в следующем порядке:

значение повышающего коэффициента, приравнивается к 1,3 для часа операционных суток, в котором значение положительного дисбаланса превышает допустимый диапазон отклонения;

значение понижающего коэффициента, приравнивается к 0,7 для часа операционных суток, в котором модуль значения отрицательного дисбаланса превышает допустимый диапазон отклонения.

Для энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, заключивших долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии с единым закупщиком электрической энергии с 13 апреля 2025 года, значения допустимых отклонений равны диапазону +/-5 процентов от планового значения отпуска электрической энергии в сеть, включенного в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором.

Сноска. Пункт 132 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 28.04.2026 № 173-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

132-1. Победитель аукционных торгов по отбору проекта по строительству нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии, система накопления электрической энергии которого работает под управлением системы АРЧМ, в рамках договора передачи ответственности покрывает дисбалансы объекта по использованию возобновляемых источников энергии в пределах диапазона ± 30 % от его заявленного планового часового значения отпуска электрической энергии в сеть, включенного в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором, посредством покупки балансирующей электрической энергии

у единого закупщика электрической энергии или продажи отрицательных дисбалансов единому закупщику электрической энергии по цене на продажу электроэнергии, указанной в действующем договоре купли-продажи электрической энергии между единым закупщиком электрической энергии и победителем аукционных торгов по отбору проекта по строительству нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии, умноженной на повышающий или понижающий коэффициент равный 1.

При превышении модуль значения положительного дисбаланса объекта по использованию возобновляемых источников энергии, система накопления электрической энергии которого работает под управлением системы АРЧМ, значения допустимого отклонения от планового значения отпуска электрической энергии в сеть, включенного в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором, победитель аукционных торгов по отбору проекта по строительству нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии урегулирует превышение положительного дисбаланса по цене на продажу электроэнергии, указанной в действующем договоре купли-продажи электрической энергии между единым закупщиком электрической энергии и победителем аукционных торгов по отбору проекта по строительству нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии, умноженной на повышающий коэффициент 1,3.

При превышении модуль значения отрицательного дисбаланса объекта по использованию возобновляемых источников энергии, система накопления электрической энергии которого работает под управлением системы АРЧМ, значения допустимого отклонения от планового значения отпуска электрической энергии в сеть, включенного в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором, победитель аукционных торгов по отбору проекта по строительству нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии урегулирует превышение отрицательного дисбаланса по цене на продажу электроэнергии, указанной в действующем договоре купли-продажи электрической энергии между единым закупщиком электрической энергии и победителем аукционных торгов по отбору проекта по строительству нового объекта по использованию возобновляемых источников энергии, умноженной на понижающий коэффициент 0,7.

При этом не допускается одновременное применение диапазона допустимых отклонений, указанных в пунктах 132 и 132-1 настоящих Правил, в отношении одного и того же объекта по использованию возобновляемых источников энергии.

Сноска. Параграф 16 дополнен пунктом 132-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 28.03.2025 № 141-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

133. Единый закупщик в рамках договоров о передаче ответственности с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, заключивших долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии с расчетно-финансовым центром до 1 июля 2023 года, не осуществляет операций купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов по договорам о передаче ответственности.

Параграф 17. Порядок осуществления взаиморасчетов с Расчетным центром балансирующего рынка

134. РЦ БРЭ ежемесячно публикует на официальном интернет-ресурсе РЦ БРЭ следующие документы:

1) расчеты почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов;

2) реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка.

Сноска. Пункт 134 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

135. Расчеты почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов формируются на основании данных, предоставленных системным оператором, расчетным центром балансирующего рынка и единым закупщиком электрической энергии.

136. На основании расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов:

1) РЦ БРЭ определяет общий объем купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов и их стоимость по каждому субъекту за месяц;

2) РЦ БРЭ выставляет субъекту накладную на отпуск запасов на сторону и электронную счет-фактуру одной строкой до 20 (двадцатого) числа месяца следующего за месяцем поставки. Накладная на отпуск запасов на сторону подписывается посредством электронной цифровой подписи (далее – ЭЦП) на официальном интернет-ресурсе РЦ БРЭ в течение 2 (двух) рабочих дней после опубликования расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов. При корректировке расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов, исправленная накладная на отпуск запасов на сторону и электронная счет-фактура направляется в течение 2 (двух) рабочих дней;

3) при получении предварительных расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов РЦ БРЭ выставляет субъекту предварительную накладную на отпуск запасов на сторону и предварительную электронную счет-фактуру;

4) субъект выставляет накладную на отпуск запасов на сторону и электронную счет-фактуру РЦ БРЭ одной строкой до 20 (двадцатого) числа месяца следующего за месяцем поставки. Накладная на отпуск запасов на сторону подписывается посредством ЭЦП на официальном интернет-ресурсе РЦ БРЭ в течение 2 (двух) рабочих дней после опубликования расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов. При корректировке расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов, исправленная накладная на отпуск запасов на сторону и электронная счет-фактура направляется в течение 2 (двух) рабочих дней;

5) при получении предварительных расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов субъект выставляет РЦ БРЭ предварительную накладную на отпуск запасов на сторону и предварительную электронную счет-фактуру;

6) РЦ БРЭ на основании расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов, выявляет сальдо задолженности субъектов за прошедший расчетный месяц;

7) РЦ БРЭ на основании выявленных сальдо задолженности формирует пары между субъектами, РЦ БРЭ для последующего взаиморасчетов по денежным обязательствам. РЦ БРЭ формирует реестр взаимозачетов между субъектами.

Сноска. Пункт 136 – в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

137. Реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка формируется в течение двух рабочих дней на основании информации, отраженной в расчетах почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов, опубликованной в последней версии расчета на официальном интернет-ресурсе РЦ БРЭ

Сноска. Пункт 137 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

138. Реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка является документом, на основании которого субъекты балансирующего рынка электрической энергии осуществляют взаимные расчеты по обязательствам, возникшим у субъектов балансирующего рынка электрической энергии на балансирующем рынке электрической энергии Республики Казахстан, а также документом, подтверждающим право требования и наличие денежных обязательств у субъектов балансирующего рынка электрической энергии.

139. Реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка утверждается расчетным центром балансирующего рынка, не подлежит обжалованию и принимается

субъектом балансирующего рынка электрической энергии без каких-либо замечаний и возражений.

140. В случае корректировки системным оператором плановых и фактических величин производства-потребления электрической энергии субъектов балансирующего рынка электрической энергии за расчетный период, по которому уже сформирован реестр взаимозачетов, расчетный центр балансирующего рынка не производит перерасчет цен за данный расчетный период, а системный оператор не производит перерасчета регионального профиля нагрузки.

Сумма, оплачиваемая расчетным центром балансирующего рынка электрической энергии в адрес субъектов балансирующего рынка электрической энергии, по которым были скорректированы плановые и фактические значения производства-потребления электрической энергии и сумма, оплачиваемая данными субъектами в адрес расчетного центра балансирующего рынка электрической энергии, рассчитываются расчетным центром балансирующего рынка электрической энергии по действующим ценам расчетного периода, за который производится корректировка, с учетом корректировки объемов положительных и отрицательных дисбалансов субъектов по которым были скорректированы плановые и фактические значения производства-потребления электрической энергии.

Возникшая разница денежных обязательств в результате пересчитанных объемов купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка учитывается в следующем расчетном месяце по которому не сформирован реестр взаимозачетов.

Сноска. Пункт 140 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

141. Расчет денежных обязательств и обеспечение адресного распределения финансовых обязательств между участниками балансирующего рынка электрической энергии осуществляется расчетным центром балансирующего рынка в порядке, установленном в настоящих Правилах.

142. Расчет денежных обязательств и обеспечение адресного распределения финансовых обязательств между участниками балансирующего рынка электрической энергии рассчитывается на основании данных о купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов и отражается расчетным центром балансирующего рынка в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка.

143. Для осуществления взаимозачетов по обязательствам по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке субъекты балансирующего рынка электрической энергии обязаны заключить договор присоединения с расчетным центром балансирующего рынка.

144. Взаиморасчеты по обязательствам, возникшим в результате адресного распределения финансовых обязательств между участниками балансирующего рынка электрической энергии, осуществляются непосредственно между участниками балансирующего рынка электрической энергии на основании реестра взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка.

145. Реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка формируется расчетным центром балансирующего рынка и содержит следующую информацию:

- 1) наименование субъекта балансирующего рынка электрической энергии, имеющего право требования денежных обязательств;
- 2) наименование субъекта балансирующего рынка электрической энергии, имеющего денежные обязательства;
- 3) сумма денежных обязательств;
- 4) расчетный период.

146. РЦ БРЭ в автоматическом режиме с использованием программного обеспечения формирует пары между участниками балансирующего рынка электрической энергии для осуществления взаиморасчетов с учетом соблюдения в совокупности следующего порядка:

- 1) обеспечение минимизации количества заключенных пар;
- 2) обеспечение приоритетности формирования пар между субъектами, расположенными в одном регионе (области);
- 3) обеспечение недопущения формирования одинаковых пар в последующих 3 (трех) месяцах.
- 4) обеспечение приоритетного формирования пар между субъектами, которые не погасили между собой задолженность по предыдущим реестрам взаимозачетов. Если дебитор не погасил задолженность перед кредитором по предыдущему реестру взаимозачетов и стал кредитором по итогам нового реестра, то в пару в приоритете ставится кредитор, которому он не оплатил задолженность по предыдущему реестру взаимозачетов.

Приоритет, указанный в подпункте 4) настоящего пункта, учитывается до применения подпунктов 1, 2) и 3) настоящего пункта.

Если при формировании реестра взаимозачетов между субъектами с учетом вышеуказанных совокупных условий у нескольких субъектов остаются не закрытые денежные обязательства, то реестр взаимозачетов между субъектами формируется без применения положения подпункта 3) настоящего пункта.

При невыполнении части второй настоящего пункта и наличия у нескольких субъектов энергии незакрытых денежных обязательств, реестр взаимозачетов между субъектами формируется без применения положения подпунктов 2) и 3) настоящего пункта.

При невыполнении части третьей настоящего пункта и наличия у нескольких субъектов незакрытых денежных обязательств, реестр взаимозачетов между субъектами формируется без применения положения подпунктов 1), 2) и 3) настоящего пункта.

При невыполнении части четвертой настоящего пункта и наличия у нескольких субъектов незакрытых денежных обязательств, реестр взаимозачетов между субъектами формируется без применения положения подпунктов 1), 2) и 3) настоящего пункта.

Сноска. Пункт 146 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

147. Взаиморасчеты по денежным обязательствам осуществляются субъектом балансирующего рынка электрической энергии ежемесячно, но не позднее тридцати календарных дней после завершения месяца покупки балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии.

148. По договору присоединения и в соответствии с расчетами почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых отрицательных дисбалансов расчетный центр балансирующего рынка уступает, а субъект балансирующего рынка электрической энергии, указанный в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка, принимает в полном объеме право требования по денежным обязательствам по договору купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, заключенному между расчетным центром балансирующего рынка и субъектом балансирующего рынка электрической энергии.

149. В соответствии с условиями договора присоединения субъекту балансирующего рынка электрической энергии передаются права требования по денежным обязательствам, обеспечению исполнения обязательства, а также другие связанные с требованием права, в том числе право на неполученное вознаграждение (интерес) (далее – право требование).

150. Право расчетного центра балансирующего рынка по денежным обязательствам переходит к субъекту балансирующего рынка электрической энергии, указанному в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка, с момента опубликования реестра взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка, в том объеме и на тех условиях, которые существовали к моменту перехода права по договору купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов.

151. Расчетный центр балансирующего рынка гарантирует субъекту балансирующего рынка, указанному в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка, действительность и наличие всех прав, которые уступает в соответствии с условиями договора присоединения.

152. Расчетный центр балансирующего рынка:

1) передает субъекту балансирующего рынка электрической энергии, указанному в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка, в полном объеме права и обязанности по договору купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов;

2) в течение 1 (одного) рабочего дней с момента опубликования реестра взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка уведомляет субъекта балансирующего рынка электрической энергии об уступке права требования по договору купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов

153. Субъект балансирующего рынка электрической энергии предоставляет согласие и уполномочивает расчетный центр балансирующего рынка производить распределение его прав требования и денежных обязательств, возникших на балансирующем рынке электрической энергии Республики Казахстан между субъектами балансирующего рынка электрической энергии в соответствии с реестром взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка.

154. Субъект балансирующего рынка электрической энергии оплачивает возникшие у него денежные обязательства перед расчетным центром балансирующего рынка субъекту балансирующего рынка электрической энергии, определенному расчетным центром балансирующего рынка в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка.

155. Права (требования) по денежным обязательствам принадлежащие расчетному центру балансирующего рынка на основании расчета почасовых объемов балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов передаются субъекту(ам) балансирующего рынка электрической энергии указанному(ым) в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка в соответствии с договором присоединения.

156. Права (требования) по денежным обязательствам принадлежащие субъекту балансирующего рынка электрической энергии на основании расчета почасовых объемов балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии передаются субъекту(ам) балансирующего рынка электрической энергии указанному(ым) в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка в соответствии с договором присоединения.

157. Субъект балансирующего рынка электрической энергии предоставляет согласие расчетному центру балансирующего рынка на распределение денежных обязательств расчетного центра балансирующего рынка перед субъектом

балансирующего рынка электрической энергии между субъектами балансирующего рынка в соответствии с реестром взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка.

158. Расчетный центр балансирующего рынка не несет ответственности перед субъектом балансирующего рынка электрической энергии, указанным в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка, за неисполнение субъектом балансирующего рынка электрической энергии его денежных обязательств, указанных в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка.

Сноска. Правила дополнены пунктом 158 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

159. РЦ БРЭ утверждает ежемесячный плановый доход за деятельность по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов), в тенге.

160. РЦ БРЭ ежемесячно, после получения предварительных расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов определяет доходы за деятельность по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов (

$S_{initial}^{РЦ}$

), в тенге, по следующей формуле.

$S_{initial}^{РЦ} = S'_{мес} - S''_{мес}$, где:

$S'_{мес}$

- суммарный за расчетный период (календарный месяц) объем оплаты всех субъектов в адрес РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы, купленные у него в зоне балансирования за этот период, определяемые согласно пункту 100;

$S''_{мес}$

- суммарный за расчетный период (календарный месяц) объем оплаты РЦ БРЭ в адрес всех субъектов за отрицательные дисбалансы и балансирующую электроэнергию, купленные у него в зоне балансирования за этот период, определяемые согласно пункту 101.

В случае если за текущий расчетный период

$S_{initial}^{РЦ}$

не будет равен

$S_{plan}^{РЦ}$

, то РЦ БРЭ корректирует

$S_{\text{мес}}^{\text{опер}}$

до значения, при котором

$S_{\text{initial}}^{\text{РЦ}}$

будет равен

$S_{\text{plan}}^{\text{РЦ}}$

Сноска. Правила дополнены пунктом 159 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

Приложение 1
к Правилам функционирования
балансирующего рынка
электрической энергии

Типовой договор купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов

_____ "___" _____ 20__ г.
(место заключения договора)

(наименование организации, БИН)

в лице _____

(должность, Ф.И.О.)

действующего на основании _____

(наименование документа)

именуемое в дальнейшем "Расчетный центр балансирующего рынка",

с одной стороны и _____

(наименование организации, БИН)

в лице _____

(должность, Ф.И.О.)

действующего на основании _____

(наименование документа)

именуемое в дальнейшем "Субъект балансирующего рынка электрической энергии",

с другой стороны, в дальнейшем вместе также именуемые "Стороны",

а по отдельности "Сторона" заключили настоящий Договор купли-продажи

балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов (далее – Договор)

о нижеследующем.

Глава 1. Основные положения

В настоящем Договоре используются следующие понятия и определения:

1) балансирующий рынок электрической энергии – система взаимоотношений между субъектами балансирующего рынка электрической энергии и расчетным центром балансирующего рынка, возникающих в результате физического урегулирования дисбалансов электроэнергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан системным оператором и связанных с куплей-продажей балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов;

2) расчетный центр балансирующего рынка – организация, определенная уполномоченным органом согласно подпункту 70-45) статьи 5 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон), осуществляющая централизованную куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии;

3) уполномоченный орган – государственный орган, осуществляющий руководство в сфере электроэнергетики;

4) субъекты балансирующего рынка электрической энергии – субъекты оптового рынка электрической энергии, за исключением оператора рынка централизованной торговли;

5) субъекты оптового рынка электрической энергии – энергопроизводящие, энергопередающие, энергоснабжающие организации, энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, энергопроизводящие организации, использующие вторичные энергетические ресурсы, энергопроизводящие организации, использующие энергетическую утилизацию отходов, потребители электрической энергии и цифровые майнеры, включенные в перечень субъектов оптового рынка электрической энергии, формируемый системным оператором, а также системный оператор, оператор рынка централизованной торговли и единый закупщик электрической энергии;

6) системный оператор - национальная компания, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в энергосистеме, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также передачу электрической энергии по национальной электрической сети, ее техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности;

7) балансирующая электроэнергия – электрическая энергия, предназначенная для покрытия положительных дисбалансов при реализации системным оператором утвержденного почасового суточного графика производства-потребления электрической энергии;

8) дисбаланс – разность планового и фактического сальдо генерации-потребления, в кВт*ч;

9) положительный дисбаланс – дисбаланс, значение которого больше нуля (не отрицательно), в кВт*ч;

10) отрицательный дисбаланс – дисбаланс, значение которого меньше нуля (отрицательно), в кВт*ч;

11) предельный тариф на балансирующую электроэнергию – максимально разрешенная для субъектов балансирующего рынка электрической энергии цена продажи балансирующей электроэнергии расчетному центру балансирующего рынка, определяемая в порядке, согласно подпункту 70-5) статьи 5 Закона;

12) предельный тариф на отрицательные дисбалансы – максимально разрешенная для субъектов балансирующего рынка электрической энергии цена покупки отрицательных дисбалансов у расчетного центра балансирующего рынка, определяемая в порядке, согласно подпункту 23-4) статьи 1 Закона;

13) расчеты почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов – документ, отражающий объемы балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов и их стоимости каждому часу расчетного месяца, являющийся основанием для взаиморасчетов;

14) провайдер баланса – субъект оптового рынка электрической энергии, принявший на себя ответственность за финансовое урегулирование на балансирующем рынке электрической энергии собственных дисбалансов и дисбалансов других субъектов балансирующего рынка электрической энергии в соответствии с заключенными с ними договорами, включенный в перечень провайдеров баланса, формируемый расчетным центром балансирующего рынка;

15) договор присоединения - договор, заключаемый между расчетным центром балансирующего рынка и субъектом балансирующего рынка электрической энергии, для обеспечения взаимозачетов по обязательствам по покупке (продаже) балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке между субъектами балансирующего рынка электрической энергии и расчетным центром балансирующего рынка.

Глава 2. Предмет Договора

1. Расчетный центр балансирующего рынка продает (покупает), а Субъект балансирующего рынка электрической энергии покупает (продает) балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы в соответствии с условиями Договора, требованиями законодательства Республики Казахстан в области электроэнергетики и Правилами функционирования балансирующего рынка электрической энергии, утвержденными Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 112 (далее – Правила).

2. Субъект балансирующего рынка электрической энергии продает (покупает), а Расчетный центр балансирующего рынка покупает (продает) балансирующую

электроэнергию и отрицательные дисбалансы в соответствии с условиями Договора, требованиями законодательства Республики Казахстан в области электроэнергетики и Правил.

3. Субъект балансирующего рынка электрической энергии обязуется оплатить за балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы в размере и порядке, установленным Договором, требованиями законодательства Республики Казахстан в области электроэнергетики и Правил.

Глава 3. Условия покупки/продажи электрической энергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке

4. Купля-продажа балансирующей электрической энергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Правилами и условиями Договора.

5. Системный оператор определяет информацию о плановых и фактических значениях генерации и потребления субъектов балансирующего рынка электрической энергии, в т.ч. в разбивке по объектам генерации-потребления данных субъектов по каждому часу.

6. Купля-продажа балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов осуществляется в соответствии с расчетами почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов.

7. Взаиморасчеты за куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии осуществляется на основании отдельного договора присоединения со всеми субъектами балансирующего рынка электрической энергии, заключаемого между расчетным центром балансирующего рынка и субъектом балансирующего рынка электрической энергии.

Глава 4. Учет электрической энергии

8. Фактический объем купли-продажи балансирующей электрической энергии и отрицательных дисбалансов расчетного центра балансирующего рынка и субъекта оптового рынка электрической энергии, за расчетный период определяется с 00-00 часов первого календарного дня по 24-00 часов последнего календарного дня (время средневропейское) расчетного периода на основании расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов.

Глава 5. Права и обязанности Сторон

9. Субъект балансирующего рынка электрической энергии вправе:

1) получать информацию касательно купли-продажи балансирующей электрической энергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии;

2) сообщать системному оператору и расчетному центру балансирующего рынка о некорректности/неточности информации в расчетах почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов;

10. Субъект балансирующего рынка электрической энергии обязан:

1) покупать у расчетного центра балансирующего рынка балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы на балансирующем рынке электрической энергии;

2) продавать расчетному центру балансирующего рынка балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы на балансирующем рынке электрической энергии;

3) заключить с расчетным центром балансирующего рынка договор присоединения со всеми субъектами балансирующего рынка электрической энергии для осуществления взаиморасчетов по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии;

4) на основании и в порядке, предусмотренным договором присоединения со всеми субъектами балансирующего рынка электрической энергии, заключаемого между расчетным центром балансирующего рынка и субъектом балансирующего рынка электрической энергии оплачивать за купленную-проданную балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы;

5) выписывать/выставлять расчетному центру балансирующего рынка акты выполненных работ (оказанных услуг), накладные, счет-фактуры;

6) подписывать в течении 2 (двух) рабочих дней после получения акты выполненных работ (оказанных услуг), накладные, счет-фактуры;

7) письменно сообщать расчетному центру балансирующего рынка о заключении/расторжении договора о передачи ответственности с провайдером баланса и предоставить ее копию;

8) использовать определенную расчетным центром балансирующего рынка систему электронного документооборота;

9) осуществлять иные обязательства, предусмотренные Законом, Правилами и/или Договором.

Сноска. Пункт 10 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

11. Расчетный центр балансирующего рынка вправе:

1) покупать у субъекта балансирующего рынка электрической энергии балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы на балансирующем рынке электрической энергии;

2) продавать субъекту балансирующего рынка электрической энергии балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы на балансирующем рынке электрической энергии;

3) на основании и в порядке, предусмотренным договором присоединения со всеми субъектами балансирующего рынка электрической энергии, заключаемого между расчетным центром балансирующего рынка и субъектом балансирующего рынка электрической энергии рассчитать, определить и распределить денежные обязательства субъекта балансирующего рынка, возникших на балансирующем рынке электрической энергии Республики Казахстан;

4) определять систему электронного документооборота;

5) осуществлять иные права, предусмотренные Законом, Правилами и/или Договором.

12. Расчетный центр балансирующего рынка обязан:

1) выписывать/выставлять субъекту балансирующего рынка электрической энергии акты выполненных работ (оказанных услуг), накладные, счет-фактуры;

2) подписывать в течении 2 (двух) рабочих дней после получения акты выполненных работ (оказанных услуг), накладные, счет-фактуры;

3) предоставлять субъекту балансирующего рынка электрической энергии информацию касательно купли-продажи балансирующей электрической энергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии;

4) заключить с субъектом балансирующего рынка электрической энергии договор присоединения со всеми субъектами балансирующего рынка электрической энергии для осуществления взаиморасчетов по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии;

5) на основании информации, предоставленной системным оператором формировать, утверждать и публиковать расчеты почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов.

Сноска. Пункт 12 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 6. Ответственность Сторон

13. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами своих обязательств по Договору, виновная Сторона несет ответственность в соответствии с условиями Договора и законодательством Республики Казахстан.

14. В случае просрочки срока исполнения своих обязательств по оплате, субъект балансирующего рынка электрической энергии на основании реестра взаиморасчетов между субъектами балансирующего рынка имеет право требовать уплаты неустойки в виде пени в размере 0,1 % от неоплаченной суммы за каждый календарный день просрочки, начиная со дня, следующего за днем, когда обязательство должно было быть исполнено, но не более 10 % от общей суммы задолженности.

15. Уплата суммы неустойки (штрафа, пени) не освобождает Стороны от выполнения своих обязательств по Договору, а также от возмещения виновной Стороной пострадавшей Стороне понесенных последней убытков в полном объеме.

Глава 7. Действие обстоятельств непреодолимой силы

16. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если они докажут, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, таких как: стихийные бедствия природного характера, военные действия на территории Республики Казахстан, запретительные или ограничительные действия государственных органов, наступившие после подписания Договора.

17. Сторона, подвергшаяся воздействию обстоятельств непреодолимой силы, обязана не позднее пяти дней с начала наступления обстоятельств непреодолимой силы направить другой стороне письменное уведомление о возникновении, виде и возможной продолжительности действия указанных обстоятельств, а также в подтверждение их наступления представляет документ соответствующего государственного органа Республики Казахстан.

18. Если вышеупомянутое уведомление не будет сделано в срок, сторона, подвергшаяся воздействию обстоятельств непреодолимой силы, лишается права ссылаться на них в свое оправдание, разве что само то обстоятельство или препятствие не дало возможности направить уведомление.

Глава 8. Разрешение споров

19. В случае возникновения споров между Сторонами, относящихся к Договору, Стороны прилагают усилия для урегулирования спора путем переговоров.

20. Если одна из Сторон имеет к другой Стороне обоснованные претензии по выполнению обязательств по Договору, то такая Сторона в срок не позднее пяти рабочих дней с даты возникновения спорной ситуации излагает суть претензий в письменном виде, на которые другая Сторона в срок до пяти рабочих дней с даты получения претензии должна дать аргументированный ответ либо согласовать срок устранения замечаний со Стороной, направившей претензию.

21. Споры и разногласия, возникающие по Договору или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, которые не удалось разрешить путем переговоров, подлежат разрешению в Специализированном межрайонном экономическом суде города Астана.

Глава 9. Прекращение и расторжение Договора

22. Действие Договора прекращается при исключении Субъекта балансирующего рынка из перечня субъектов оптового рынка электрической энергии, формируемым системным оператором. Расчетный центр балансирующего рынка обязан в течении 5 (пяти) рабочих дней уведомить об этом субъекта балансирующего рынка.

Сноска. Пункт 22 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

22-1. Расчетный центр балансирующего рынка в одностороннем порядке расторгает дополнительное соглашение к настоящему Договору о передаче ответственности провайдеру баланса при нарушении субъектом балансирующего рынка условий пункта 129 Правил. В данном случае расчетный центр балансирующего рынка обязан в течении 5 (пяти) рабочих дней уведомить об этом субъекта балансирующего рынка.

Сноска. Типовой договор дополнен пунктом 22-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

23. Договор может быть расторгнут любой из Сторон в случаях:

- 1) невозможности исполнения обязательства, основанного на Договоре (статья 374 Гражданского кодекса Республики Казахстан);
- 2) признания в установленном порядке другой стороны банкротом;
- 3) изменения или отмены акта государственного органа, на основании которого заключен Договор.

В данном случае стороны должны предупредить об этом друг друга не позднее, чем за 15 календарных дней.

24. Прекращение действия Договора не освобождает Сторон от исполнения обязательств, возникших до указанного дня прекращения действия Договора, и не освобождает от ответственности за его неисполнение (ненадлежащее исполнение).

Глава 10. Порядок внесения изменений и дополнений в Договор и направления уведомлений

25. Изменения и (или) дополнения в Договор вносятся в случае внесении уполномоченным органом, осуществляющим руководство в сфере электроэнергетики изменений и/или дополнений в Правила, за исключением случая заключения субъектом

балансирующего рынка электрической энергии договора передачи ответственности провайдеру баланса.

26. Внесение изменений и (или) дополнений в Договор осуществляется в письменной форме.

27. Вся информация по Договору передается в виде обмена Сторонами уведомлениями и предоставления сведений, предусмотренных Договором, следующими способами:

- 1) почтой и (или) нарочно (при наличии отметки о вручении);
- 2) посредством системы электронного документооборота, определенном расчетным центром балансирующего рынка.

28. Сведения, представленные в электронном формате, должны соответствовать сведениям на бумажном носителе. При расхождении сведений, указанных в электронной форме и на бумажном носителе, преимущество будет иметь электронная форма.

29. Уведомления, отправленные после 18.00. часов, считаются полученными на следующий рабочий день. Уведомления, направленные после 18.00. часов в пятницу или накануне праздничных дней, считаются полученными в первый рабочий день после выходных или праздничных дней.

Глава 11. Заключительные положения

30. Договор вступает в силу с момента подписи сторонами и действует до __ __ 20__ __ года.

30. Договор вступает в силу __ __ 20__ года и действует по __ __ 20__ года.

Сноска. Типовой договор дополнен пунктом 30 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

30-1. По истечению срока действия Договора, Договор автоматически продлевается на следующий финансовый год и действует до момента его расторжения в соответствии с Главой 9 Договора.

Сноска. Типовой договор дополнен пунктом 30-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

31. Если в течение срока действия Договора одно либо несколько установленных им положений становятся недействительными, либо не имеющими юридической силы в соответствии с законодательством Республики Казахстан, то это обстоятельство не делает недействительными либо не имеющими юридической силы иные положения Договора, которое продолжает действовать в соответствующей части.

32. В случае изменения реквизитов Стороны обязуются уведомить об этом друг друга в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня возникновения таких изменений.

33. Не допускается отказ от исполнения обязательств по Договору в одностороннем порядке, если иное не предусмотрено Договором и законодательством Республики Казахстан.

34. По всем иным вопросам взаимоотношений Сторон, не урегулированным Договором, Стороны руководствуются законодательством Республики Казахстан.

35. Все приложения к Договору, а также отдельно заключаемый Договор присоединения являются его неотъемлемыми частями.

Глава 12. Подписи и реквизиты сторон

Расчетный центр балансирующего рынка	Субъект балансирующего рынка электрической энергии
Наименование организации	Наименование организации
ФИО руководителя (представителя)	ФИО руководителя (представителя)
БИН	БИН
Юридический адрес	Юридический адрес
Фактический адрес	Фактический адрес
Наименование и номер счета в банке	Наименование и номер счета в банке
Телефон	Телефон
Электронная почта	Электронная почта

Приложение 2
к Правилам функционирования
балансирующего рынка
электрической энергии

Типовой договор присоединения со всеми субъектами балансирующего рынка электрической энергии

_____ " ____ " _____ 20__ г.
(место заключения договора)

Настоящий Типовой договор присоединения со всеми субъектами балансирующего рынка электрической энергии (далее - Договор) заключен в соответствии с подпунктом 9) пункта 13 статьи 15-10 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон)

между _____,
(наименование организации, БИН) в лице

(должность, Ф.И.О.)
действующего на основании _____,
(наименование документа)

именуемое в дальнейшем "Расчетный центр балансирующего рынка",
с одной стороны и _____,

(наименование организации, БИН)

в лице _____,

(должность, Ф.И.О.)

действующего на основании _____

_____,
(наименование документа)

именуемое в дальнейшем "Субъект балансирующего рынка электрической энергии",
с другой стороны, в дальнейшем вместе также именуемые "Стороны",
о нижеследующем.

Глава 1. Общие положения

1. Договор является договором присоединения, заключенным в соответствии со статьей 389 Гражданского Кодекса Республики Казахстан и его действие, распространяется на правоотношения расчетного центра балансирующего рынка и субъекта балансирующего рынка электрической энергии, присоединившегося к Договору в порядке, предусмотренном пунктами 3 и 4 Договора.

2. Типовая форма Договора, утверждается уполномоченным органом, осуществляющим руководство в сфере электроэнергетики согласно подпункту 9) пункта 13 статьи 15-10 Закона и опубликован на официальном интернет-ресурсе расчетного центра балансирующего рынка.

3. Условия Договора едины для всех субъектов балансирующего рынка электрической энергии и принимаются субъектом балансирующего рынка электрической энергии путем присоединения к Договору в полном объеме. Принятие субъектом балансирующего рынка электрической энергии условий Договора (присоединение к Договору/заключение Договора) выражается путем представления субъектом балансирующего рынка электрической энергии заявления расчетному центру балансирующего рынка, составленного по форме, согласно приложению № 1 к Договору.

4. Предоставление субъектом балансирующего рынка электрической энергии заявления расчетному центру балансирующего рынка, также свидетельствует о том, что субъект балансирующего рынка электрической энергии прочитал, понял и принял Договор в полном объеме. Субъект балансирующего рынка электрической энергии не может ссылаться на отсутствие его подписи на Договоре как на доказательство того, что Договор не был им получен, прочитан, понят, принят, если у расчетного центра балансирующего рынка имеется экземпляр заявления субъекта балансирующего рынка электрической энергии, составленного по форме, согласно приложению № 1 к Договору и подписанного на бумажном носителе или с использованием электронной

цифровой подписи (далее – ЭЦП) в системе электронного документооборота в соответствии с Законом Республики Казахстан "Об электронном документе и электронной цифровой подписи".

Глава 2. Предмет Договора

5. В соответствии с Договором расчетный центр балансирующего рынка осуществляет расчет, определение и распределение денежных обязательств субъекта балансирующего рынка электрической энергии, возникших на балансирующем рынке электрической энергии Республики Казахстан, а Субъект балансирующего рынка электрической энергии обязуется оплатить их в порядке, предусмотренным Договором.

Глава 3. Деятельность расчетного центра балансирующего рынка

6. Расчетный центр балансирующего рынка обеспечивает:

1) расчет, определение и распределение денежных обязательств субъекта балансирующего рынка электрической энергии, возникших на балансирующем рынке электрической энергии Республики Казахстан.

2) определение пар субъектов балансирующего рынка электрической энергии по обязательствам, возникшим на балансирующем рынке электрической энергии Республики Казахстан, осуществляется в порядке, предусмотренными главой 5 и 6 Договора.

Глава 4. Принципы определения пар для взаимозачетов

7. Расчетный центр балансирующего рынка определяет пары для реестра взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка по следующим принципам:

1) минимизация количества пар для осуществления взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка электрической энергии;

2) приоритет формирования пар для осуществления взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка электрической энергии находящихся в одном регионе;

3) сменяемость пар путем учитывания предыдущих истории формирования пар. Если по итогам месяца субъекты балансирующего рынка электрической энергии ранее производили между собой взаимозачеты, то в следующих месяцах вероятность формирования их пары стремится к минимуму. При этом вероятность стремится к минимуму до того момента, пока не выбраны все возможные пары. После этого, повтор ранее сформированных пар возможен.

В случае, если при формировании реестра взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка с учетом вышеуказанных совокупных условий у нескольких субъектов балансирующего рынка электрической энергии остаются не закрытые

денежные обязательства, то реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка формируется без применения положения подпункта 3) настоящего пункта.

В случае невыполнения части второй настоящего пункта и наличия у нескольких субъектов балансирующего рынка электрической энергии не закрытых денежных обязательств, реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка формируется без применения положения подпунктов 2) и 3) настоящего пункта.

В случае невыполнения части третьей настоящего пункта и наличия у нескольких субъектов балансирующего рынка электрической энергии не закрытых денежных обязательств, реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка формируется без применения положения подпунктов 1), 2) и 3) настоящего пункта.

Глава 5. Документы, формируемые Расчетным центром балансирующего рынка

8. Расчетный центр балансирующего рынка ежемесячно публикует на официальном интернет-ресурсе следующие документы:

1) расчеты почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов согласно приложению № 2 к Договору;

2) реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка согласно приложению № 3 к Договору.

9. Расчеты почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов формируются на основании данных, предоставленных системным оператором в порядке, установленном уполномоченным органом, осуществляющим руководство в сфере электроэнергетики согласно пункту 10 статьи 15-10 Закона.

10. Расчеты почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов является документом, отражающим объемы балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов и их стоимости по каждому часу расчетного месяца.

11. В случае некорректности/неточности информации, отраженной в расчетах почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов, субъект балансирующего рынка электрической энергии в течении 2 (двух) рабочих дней, со дня опубликования на официальном интернет-ресурсе Расчетного центра балансирующего рынка документа, сообщает об этом письменно системному оператору и расчетному центру балансирующего рынка.

12. В случае отсутствия письменных претензий и/или сообщений от субъекта балансирующего рынка электрической энергии в течении 2 (двух) рабочих дней со дня опубликования расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов, он считается принятым субъектом балансирующего рынка электрической энергии без каких-либо замечаний и возражений.

13. В случае подтверждения некорректности и/или неточности предоставленной системным оператором информации, расчетный центр балансирующего рынка на

официальном интернет-ресурсе публикует новые расчеты почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов.

14. Новые расчеты почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов публикуется после корректировки информации, предоставляемой системным оператором.

15. В случае неподтверждения наличия некорректности и/или неточности в информации, отраженной в расчетах почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов или отсутствия письменных претензий и/или сообщений от субъекта балансирующего рынка электрической энергии, расчетный центр балансирующего рынка на официальном интернет-ресурсе публикует реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка электрической энергии.

16. На основании расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов:

1) расчетный центр балансирующего рынка определяет общий объем купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов и их стоимость по каждому субъекту за месяц;

2) расчетный центр балансирующего рынка выставляет субъекту накладную на отпуск запасов на сторону и электронную счет-фактуру одной строкой до 20 (двадцатого) числа месяца следующего за месяцем поставки. Накладная на отпуск запасов на сторону подписывается посредством ЭЦП на официальном интернет-ресурсе расчетного центра балансирующего рынка в течение 2 (двух) рабочих дней после опубликования расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов. При корректировке расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов исправленная накладная на отпуск запасов на сторону и электронная счет-фактура направляется в течение 2 (двух) рабочих дней;

3) субъект балансирующего рынка электрической энергии выставляет накладную на отпуск запасов на сторону и электронную счет-фактуру одной строкой расчетному центру балансирующего рынка до 20 (двадцатого) числа месяца следующего за месяцем поставки. Накладная на отпуск запасов на сторону подписывается посредством ЭЦП на официальном интернет-ресурсе расчетного центра балансирующего рынка в течение 2 (двух) рабочих дней после опубликования расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов. При корректировке расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов исправленная накладная на отпуск запасов на сторону и электронная счет-фактура направляется в течение 2 (двух) рабочих дней;

4) расчетный центр балансирующего рынка на основании расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов выявляет сальдо задолженности субъектов за прошедший расчетный месяц;

5) расчетный центр балансирующего рынка на основании выявленных сальдо задолженности формирует пары между субъектами балансирующего рынка электрической энергии, расчетным центром балансирующего рынка для последующего произведения взаиморасчетов по денежным обязательствам.

Сноска. Пункт 16 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

17. Реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка формируется на основании информации, отраженной в расчетах почасовых объемов балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии.

18. Реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка является документом, на основании которого субъекты балансирующего рынка электрической энергии осуществляют взаимные расчеты по обязательствам, возникшим у субъектов балансирующего рынка электрической энергии на балансирующем рынке электрической энергии Республики Казахстан, а также документом, подтверждающим право требования и наличие денежных обязательств субъектов балансирующего рынка электрической энергии.

19. Реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка утверждается расчетным центром балансирующего рынка, не подлежит обжалованию и принимается субъектом балансирующего рынка электрической энергии без каких-либо замечаний и возражений.

20. В случае корректировки данных, предоставленных системным оператором, после опубликования реестра взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка, расчетный центр балансирующего рынка производит перерасчет денежных обязательств субъектов балансирующего рынка электрической энергии и отражает в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка в следующем месяце.

Глава 6. Порядок осуществления взаиморасчетов между субъектами балансирующего рынка электрической энергии

21. Расчетный центр балансирующего рынка публикует на официальном интернет-ресурсе реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка.

22. Реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка содержит следующую информацию:

1) наименование субъекта балансирующего рынка электрической энергии, имеющего право требования денежных обязательств;

2) наименование субъекта балансирующего рынка электрической энергии, имеющего денежные обязательства;

3) сумма денежных обязательств;

4) расчетный период.

23. На основании реестра взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка субъекты балансирующего рынка электрической энергии имеющие право требования денежных сумм выставляют финансовые документы субъектам балансирующего рынка электрической энергии.

24. Субъекты балансирующего рынка электрической энергии принимают и подписывают выставленные субъектами балансирующего рынка электрической энергии финансовые документы, после чего оплачивают суммы, указанные в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка.

25. Взаиморасчеты по денежным обязательствам осуществляются субъектами балансирующего рынка электрической энергии ежемесячно, но не позднее тридцати календарных дней после завершения месяца покупки балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии.

Глава 7. Передача прав по денежным обязательствам

26. По настоящему Договору и в соответствии с расчетами почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов расчетный центр балансирующего рынка уступает, а субъект балансирующего рынка электрической энергии, указанный в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка, принимает в полном объеме право требования по денежным обязательствам по договору купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, заключенному между расчетным центром балансирующего рынка и субъектом балансирующего рынка электрической энергии.

27. В соответствии с условиями Договора субъекту балансирующего рынка электрической энергии (новому кредитору) передаются права требования по денежным обязательствам, обеспечению исполнения обязательства, а также другие связанные с требованием права, в том числе право на неполученное вознаграждение (интерес) (далее – право требование).

28. Право расчетного центра балансирующего рынка (первоначального кредитора) по денежным обязательствам переходит к субъекту балансирующего рынка электрической энергии, указанному в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка (Новому кредитору), с момента опубликования реестра взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка, в том объеме и на тех условиях, которые существовали к моменту перехода права по договору купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов.

29. Расчетный центр балансирующего рынка (первоначальный кредитор) гарантирует субъекту балансирующего рынка электрической энергии, указанному в

реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка (новому кредитору), действительность и наличие всех прав, которые уступает в соответствии с условиями настоящего Договора.

30. Расчетный центр балансирующего рынка обязуется (первоначальный кредитор):

30.1. передать субъекту балансирующего рынка электрической энергии, указанному в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка (новому кредитору), в полном объеме права требования по денежным обязательствам, обеспечению исполнения обязательства, а также другие связанные с требованием права, в том числе право на неполученное вознаграждение (интерес) возникшие по договору купли-продажи балансирующей электроэнергетики и отрицательных дисбалансов;

30.2. в течение 1 (одного) рабочего дня с момента опубликования реестра взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка уведомить субъекта балансирующего рынка электрической энергии (должника) об уступке права требования по договору купли-продажи балансирующей электроэнергетики и отрицательных дисбалансов.

31. Путем подписания настоящего договора субъект балансирующего рынка электрической энергии (первоначальный кредитор) предоставляет согласие и уполномочивает расчетный центр балансирующего рынка производить распределение его прав требования и денежных обязательств, возникших на балансирующем рынке электрической энергии Республики Казахстан между субъектами балансирующего рынка электрической энергии (должник) в соответствии с реестром взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка.

32. В случае если субъект балансирующего рынка электрической энергии (должник) не будет уведомлен субъектом балансирующего рынка электрической энергии (новым кредитором) о состоявшемся переходе права требования денежных обязательств расчетного центра балансирующего рынка (первоначального кредитора) к субъекту балансирующего рынка электрической энергии (новому кредитору), указанному в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка, то последний несет риск вызванных этим неблагоприятных для него последствий.

33. Расчетный центр балансирующего рынка (первоначальный кредитор) не несет ответственность перед субъектом балансирующего рынка электрической энергии, указанным в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка (новый кредитор) за неисполнение субъектом балансирующего рынка электрической энергии (должника) договора купли-продажи балансирующей электроэнергетики и отрицательных дисбалансов и настоящего Договора. Вопросы, связанные с исполнением денежных обязательств, вытекающих из реестра взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка разрешаются непосредственно между субъектами

балансирующего рынка электрической энергии, указанными в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка в досудебном, судебном или ином, предусмотренном законодательством Республики Казахстан порядке.

34. Путем подписания настоящего договора субъект балансирующего рынка электрической энергии (должник) предоставляет согласие и обязуется оплачивать возникшие у него денежные обязательства перед расчетным центром балансирующего рынка (первоначальным кредитором) субъекту балансирующего рынка электрической энергии, определенному расчетным центром балансирующего рынка в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка (новому кредитору).

35. Права (требования) по денежным обязательствам, принадлежащие расчетному центру балансирующего рынка (первоначальный кредитор) на основании расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов передаются субъекту(ам) балансирующего рынка электрической энергии, указанному(ым) в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка (новому кредитору) в соответствии с Договором.

36. Права (требования) по денежным обязательствам, принадлежащие субъекту балансирующего рынка электрической энергии на основании расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов балансирующего рынка субъекту(ам) балансирующего рынка электрической энергии, указанному(ым) в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка в соответствии с Договором.

37. Субъект балансирующего рынка электрической энергии согласен на распределение денежных обязательств расчетного центра балансирующего рынка перед субъектом балансирующего рынка электрической энергии между субъектами балансирующего рынка электрической энергии в соответствии с реестром взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка.

38. Субъект балансирующего рынка электрической энергии согласен на перевод долга на субъекта, указанного в реестре взаимозачетов между субъектами.

Сноска. Пункт 38 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

39. Указанное в настоящем главе согласие является бесспорным и безотзывным.

40. Реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка, опубликованный на интернет-ресурсе расчетного центра балансирующего рынка, является основанием перехода требования денежных обязательств между субъектами балансирующего рынка электрической энергии, расчетным центром балансирующего рынка.

41. Субъект балансирующего рынка электрической энергии имеет право выдвигать против требований субъекта балансирующего рынка электрической энергии все

возражения, основанные на отношениях между субъектом балансирующего рынка электрической энергии и расчетным центром балансирующего рынка.

Глава 8. Права и обязанности Сторон

42. Субъект балансирующего рынка электрической энергии вправе:

1) на основании утвержденного расчетным центром балансирующего рынка реестра взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка требовать у субъекта балансирующего рынка электрической энергии оплату объемов проданной балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии;

2) получать информацию по расчетам почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов и реестру взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка;

3) требовать от субъекта балансирующего рынка электрической энергии, указанного в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка оплаты неустойки в виде пени в размере 0,1 % от неоплаченной суммы за каждый календарный день просрочки, начиная со дня, следующего за днем, когда обязательство должно было быть исполнено, но не более 10 % от общей суммы задолженности.

43. Субъект балансирующего рынка электрической энергии обязуется:

1) пользоваться услугами, предоставляемыми расчетным центром балансирующего рынка;

2) признавать и выполнять требования, предусмотренных Договором, Законом и Правилами функционирования балансирующего рынка электрической энергии, утвержденными Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 112 (далее – Правила);

3) на основании реестра взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка оплачивать субъекту балансирующего рынка электрической энергии, указанному в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка и расчетному центру балансирующего рынка денежные обязательства;

4) признавать право требования у субъекта балансирующего рынка, указанного в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка;

5) признавать наличие денежных обязательств перед субъектом балансирующего рынка электрической энергии, указанного в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка;

6) выставлять субъектам балансирующего рынка электрической энергии, указанным в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка счет на оплату;

7) сообщать субъектам балансирующего рынка электрической энергии (должникам) о наличии у него прав требования по обязательствам в соответствии с реестром взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка;

8) подписывать в течении 5 (пяти) календарных дней после получения выставленные финансовые документы;

9) использовать определенную расчетным центром балансирующего рынка систему электронного документооборота;

10) осуществлять иные обязательства, предусмотренные Законом, Правилами и/или Договором.

Сноска. Пункт 43 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

44. Расчетный центр балансирующего рынка вправе:

1) на основании реестра взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка требовать оплаты денежных обязательств от субъектов балансирующего рынка электрической энергии (должников);

2) выставлять субъектам балансирующего рынка электрической энергии (должникам), указанным в реестре взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка счет на оплату;

3) требовать от субъектов балансирующего рынка электрической энергии (должников и кредиторов) выставления актов выполненных работ (оказанных услуг), актов сверки, счет-фактур;

4) определять систему электронного документооборота;

5) осуществлять иные права, предусмотренные Законом, Правилами и/или Договором.

Сноска. Пункт 44 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

45. Расчетный центр балансирующего рынка обязуется:

1) формировать, утверждать и публиковать расчеты почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов;

2) формировать, утверждать и публиковать реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка;

3) рассчитывать, определять и распределять денежные обязательства субъектов балансирующего рынка электрической энергии, возникших на балансирующем рынке электрической энергии Республики Казахстан.

Глава 9. Ответственность Сторон

46. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами своих обязательств по Договору, виновная Сторона несет ответственность в соответствии с условиями Договора и законодательством Республики Казахстан.

47. В случае просрочки срока исполнения своих обязательств по оплате, субъект балансирующего рынка электрической энергии на основании реестра взаиморасчетов между субъектами балансирующего рынка имеет право требовать уплаты неустойки в виде пени в размере 0,1 % от неоплаченной суммы за каждый календарный день просрочки, начиная со дня, следующего за днем, когда обязательство должно было быть исполнено, но не более 10 % от общей суммы задолженности.

48. Уплата суммы неустойки (штрафа, пени) не освобождает Стороны от выполнения своих обязательств по Договору, а также от возмещения виновной Стороной пострадавшей Стороне понесенных последней убытков в полном объеме.

Глава 10. Действие обстоятельств непреодолимой силы

49. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если они докажут, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, таких как: стихийные бедствия природного характера, военные действия на территории Республики Казахстан, запретительные или ограничительные действия государственных органов, наступившие после подписания Договора.

50. Сторона, подвергшаяся воздействию обстоятельств непреодолимой силы, обязана не позднее пяти календарных дней с начала наступления обстоятельств непреодолимой силы направить другой стороне письменное уведомление о возникновении, виде и возможной продолжительности действия указанных обстоятельств, а также в подтверждение их наступления представляет документ соответствующего государственного органа Республики Казахстан.

51. Если вышеупомянутое уведомление не будет сделано в срок, сторона, подвергшаяся воздействию обстоятельств непреодолимой силы, лишается права ссылаться на них в свое оправдание, разве что само то обстоятельство или препятствие не дало возможности направить уведомление.

Глава 11. Разрешение споров

52. В случае возникновения споров между Сторонами, относящихся к Договору, Стороны прилагают усилия для урегулирования спора путем переговоров.

53. Если одна из Сторон имеет к другой Стороне обоснованные претензии по выполнению обязательств по Договору, то такая Сторона в срок не позднее пяти рабочих дней с даты возникновения спорной ситуации излагает суть претензий в письменном виде, на которые другая Сторона в срок до пяти рабочих дней с даты получения претензии должна дать аргументированный ответ либо согласовать срок устранения замечаний со Стороной, направившей претензию.

54. Споры и разногласия, возникающие по Договору или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, которые не удалось разрешить путем переговоров, подлежат разрешению в Специализированном межрайонном экономическом суде города Астана.

Глава 12. Прекращение и расторжение Договора

55. Действие Договора прекращается в случае исключения субъекта балансирующего рынка электрической энергии из перечня субъектов оптового рынка электрической энергии, формируемым системным оператором.

56. Договор может быть расторгнут любой из Сторон в случаях:

1) невозможности исполнения обязательства, основанного на Договоре (статья 374 Гражданского кодекса Республики Казахстан);

2) признания в установленном порядке другой стороны банкротом;

3) изменения или отмены акта государственного органа, на основании которого заключен Договор.

В данном случае стороны должны предупредить об этом друг друга не позднее, чем за 15 (пятнадцать) календарных дней.

57. Прекращение действия Договора не освобождает Сторон от исполнения обязательств, возникших до указанного дня прекращения действия Договора, и не освобождает от ответственности за его неисполнение (ненадлежащее исполнение).

Глава 13. Порядок внесения изменений и дополнений в Договор и направления уведомлений

58. Изменения и (или) дополнения в Договор вносятся в случае внесении уполномоченным органом, осуществляющим руководство в сфере электроэнергетики изменений и/или дополнений в Правила. При этом подписание Сторонами дополнительных соглашений к Договору не требуется.

59. Уведомление о внесенных изменениях и (или) дополнениях в Договор осуществляется Расчетным центром балансирующего рынка путем обязательного размещения таких изменений и (или) дополнений на официальном интернет-ресурсе Расчетного центра балансирующего рынка.

60. Вся информация по Договору передается в виде обмена Сторонами уведомлениями и предоставления сведений, предусмотренных Договором, следующими способами:

1) почтой и (или) нарочно (при наличии отметки о вручении);

2) посредством системы электронного документооборота, определенном расчетным центром балансирующего рынка.

61. Сведения, представленные в электронном формате, должны соответствовать сведениям на бумажном носителе. При расхождении сведений, указанных в электронной форме и на бумажном носителе, преимущество будет иметь электронная форма.

62. Уведомления, отправленные после 18:00. часов, считаются полученными на следующий рабочий день. Уведомления, направленные после 18:00. часов в пятницу или накануне праздничных дней, считаются полученными в первый рабочий день после выходных или праздничных дней.

63. Изменения и (или) дополнения в Договор вводятся в действие с даты принятия решения уполномоченным органом, осуществляющим руководство в сфере электроэнергетики либо с даты, указанной в таком решении.

64. Любые изменения и (или) дополнения, внесенные в Договор и приложения к нему, с момента введения их в действие равно распространяются на всех Субъектов балансирующего рынка, в том числе присоединившиеся к Договору ранее даты введения в действие изменений и дополнений.

Глава 14. Заключительные положения

65. Договор вступает в силу с момента представления субъектом балансирующего рынка электрической энергии заявления расчетному центру балансирующего рынка, составленного по форме, согласно Приложению № 1 к Договору и прекращается в случаях, предусмотренных главой 12 Договора.

При этом, Стороны имеют право распространить срок действия договора согласно дате предоставленного заявления субъекта балансирующего рынка.

Сноска. Пункт 65 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

65-1. По истечению срока действия Договора, Договор автоматически продлевается на следующий финансовый год и действует до момента его расторжения в соответствии с Главой 12 Договора.

Сноска. Типовой договор дополнен пунктом 65-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 08.04.2024 № 152 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

66. После присоединения к Договору Стороны вступают в договорные отношения на один финансовый год, если иное не предусмотрено Договором, законодательством Республики Казахстан и Правилами.

67. Отказ субъекта балансирующего рынка электрической энергии от присоединения к Договору в целом или в части не допускается.

68. Если в течение срока действия Договора одно либо несколько установленных им положений становятся недействительными, либо не имеющими юридической силы

в соответствии с законодательством Республики Казахстан, то это обстоятельство не делает недействительными либо не имеющими юридической силы иные положения Договора, которое продолжает действовать в соответствующей части, но может служить основанием для пересмотра расчетным центром балансирующего рынка Договора в полном объеме либо в части.

69. В случае изменения реквизитов Стороны обязуются уведомить об этом друг друга в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня возникновения таких изменений.

70. Не допускается отказ от исполнения обязательств по Договору в одностороннем порядке, если иное не предусмотрено Договором, законодательством Республики Казахстан и Правилами.

71. По всем иным вопросам взаимоотношений Сторон, не урегулированным Договором, Стороны руководствуются законодательством Республики Казахстан.

72. Все приложения к Договору являются его неотъемлемыми частями.

Приложение № 1
к Типовому договору
присоединения со всеми субъектами
балансирующего рынка
электрической энергии

(наименование организации
определенного расчетным центром
балансирующего рынка)

Заявление

" ___ " _____ 20__ г.

Настоящим, _____
(наименование организации)

в лице _____,
(должность, ФИО)

действующего на основании _____,
(наименование документа)

подтверждает, что ознакомлен с Типовым договором присоединения со всеми субъектами балансирующего рынка электрической энергии, заключенный в соответствии с типовой формой, согласно Правилам функционирования балансирующего рынка электрической энергии, утвержденным Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 112, полностью и безусловно присоединяется к нему, а также обязуется исполнять условия Договора и обеспечить исполнение денежных обязательств, возникших в результате заключения между расчетным центром балансирующего рынка и

(наименование организации)

договоров на куплю и продажу балансирующей электрической энергии и отрицательных дисбалансов электрической энергии.

Реквизиты организации: Полное наименование организации; БИН организации;

Юридический адрес организации;

Фактический адрес организации;

ФИО руководителя (представителя по доверенности);

Контактный номер телефона;

E-mail;

Наименование банка;

ИИК;

БИК.

(ФИО, должность, подпись, печать)

Приложение № 2
к Типовому договору
присоединения со всеми субъектами
балансирующего рынка
электрической энергии

Расчет почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов субъектов балансирующего рынка электрической энергии Субъекта БРЭ (БИН _____)

№	Ч	План	Факт	Дисбалансы, не вызванные воздействием системы АРЧМ					
				Положительные дисбалансы			Отрицательные дисбалансы		
	час	кВт*ч	кВт*ч	кВт*ч	тенге/ кВт*ч	тенге	кВт*ч	тенге/ кВт*ч	тенге
1	2			3	4	5	6	7	8
1	1								
2	2								
3	3								
...	...								
NN	NN								
Итого									

Продолжение таблицы

Дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ					
Положительные дисбалансы			Отрицательные дисбалансы		
кВт*ч	тенге/ кВт*ч	тенге	кВт*ч	тенге/ кВт*ч	тенге
9	10	11	12	13	14

* Примечание:

Ч – порядковый номер часа в месяце,

NN – общее количество часов в месяце.

По каждому часу расчетного периода в системе балансирующего рынка также доступна расшифровка соответствующих цен (указываемых в настоящей таблице).

Приложение № 3
к Типовому договору
присоединения со всеми субъектами
балансирующего рынка
УТВЕРЖДАЮ
Руководитель
(наименование организации
определенного расчетным центром
балансирующего рынка)
ФИО руководителя
Дата
Подпись

Реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка за _____ 20__ года

№	Субъект балансирующего рынка, имеющий денежные обязательства	БИН Субъекта балансирующего рынка, имеющего денежные обязательства	Субъект балансирующего рынка, имеющий право требования	БИН Субъекта балансирующего рынка, имеющего право требования	Сумма денежных обязательств, тыс. тенге
1					

Приложение 3
к Правилам функционирования
балансирующего рынка
электрической энергии

Расчет значений минимальных объемов балансирования на повышение и минимальных объемов балансирования на понижение

1. Значения минимальных объемов балансирования на повышение рассчитываются по одной из следующих формул:

$$1) O_{\min}^{\text{повыш}} = P_{\min}^{\text{повыш}} * \left(t_{\text{исп}} - \frac{P_{\min}^{\text{повыш}}}{2 * V_{\min}^{\text{повыш}}} \right) * \frac{1000}{60}, \quad \text{если: } \left(\frac{P_{\min}^{\text{повыш}}}{V_{\min}^{\text{повыш}}} \right) < 21 \text{ мин;}$$

$$2) O_{\min}^{\text{повыш}} = \frac{V_{\min}^{\text{повыш}} * t_{\text{исп}}^2}{2} * \frac{1000}{60}, \quad \text{если: } \left(\frac{P_{\min}^{\text{повыш}}}{V_{\min}^{\text{повыш}}} \right) \geq 50 \text{ мин;}$$

$$3) O_{\min}^{\text{повыш}} = \left(P_{\min}^{\text{повыш}} * \left(t_{\text{исп}} - \frac{P_{\min}^{\text{повыш}}}{2 * V_{\min}^{\text{повыш}}} \right) * k + \frac{V_{\min}^{\text{повыш}} * t_{\text{исп}}^2}{2} * n \right) * \frac{1000}{60}, \quad \text{если: } 21 \text{ мин} \leq \left(\frac{P_{\min}^{\text{повыш}}}{V_{\min}^{\text{повыш}}} \right) \leq 50 \text{ мин;}$$

где:

$O_{\min}^{\text{повыш}}$

- минимальный объем балансирования на повышение, в кВт*ч (округляется до целых);

$t_{исп}$

- время исполнения, в минутах (округляется до целых);

$P_{мин}^{повыш}$

- минимальная электрическая мощность балансирования на повышение, в МВт (округляется до десятых);

$V_{мин}^{повыш}$

- минимальная скорость достижения минимальной электрической мощности балансирования на повышение, в МВт/мин (округляется до десятых);

k

- безразмерный коэффициент, принимающий следующие значения:

$$k = 1, \text{ для } t_{исп} > \left(\frac{P_{мин}^{повыш}}{V_{мин}^{повыш}} \right);$$

$$k = 0, \text{ для } t_{исп} \leq \left(\frac{P_{мин}^{повыш}}{V_{мин}^{повыш}} \right);$$

n - безразмерный коэффициент, принимающий следующие значения:

$$n = 0, \text{ для } t_{исп} > \left(\frac{P_{мин}^{повыш}}{V_{мин}^{повыш}} \right);$$

$$n = 1, \text{ для } t_{исп} \leq \left(\frac{P_{мин}^{повыш}}{V_{мин}^{повыш}} \right);$$

2. Значения минимальных объемов балансирования на понижение рассчитываются по следующей формуле:

$$1) O_{мин}^{пониж} = P_{мин}^{пониж} * \left(t_{исп} - \frac{P_{мин}^{пониж}}{2 * V_{мин}^{пониж}} \right) * \frac{1000}{60}, \quad \text{если: } \left(\frac{P_{мин}^{пониж}}{V_{мин}^{пониж}} \right) < 21 \text{ мин};$$

$$2) O_{мин}^{пониж} = \frac{V_{мин}^{пониж} * t_{исп}^2}{2} * \frac{1000}{60}, \quad \text{если: } \left(\frac{P_{мин}^{пониж}}{V_{мин}^{пониж}} \right) \geq 50 \text{ мин};$$

$$3) O_{мин}^{пониж} = \left(P_{мин}^{пониж} * \left(t_{исп} - \frac{P_{мин}^{пониж}}{2 * V_{мин}^{пониж}} \right) * k + \frac{V_{мин}^{пониж} * t_{исп}^2}{2} * n \right) * \frac{1000}{60}, \quad \text{если: } 21 \text{ мин} \leq \left(\frac{P_{мин}^{пониж}}{V_{мин}^{пониж}} \right) \leq 50 \text{ мин};$$

где:

$O_{\text{min}}^{\text{пониж}}$

- минимальный объем балансирования на понижение, в кВт*ч (округляется до целых);

$t_{\text{исп}}$

- время исполнения, в минутах (округляется до целых);

$P_{\text{min}}^{\text{пониж}}$

- минимальная электрическая мощность балансирования на понижение, в МВт (округляется до десятых);

$V_{\text{min}}^{\text{пониж}}$

- минимальная скорость достижения минимальной электрической мощности балансирования на понижение, в МВт/мин (округляется до десятых);

k

- безразмерный коэффициент, принимающий следующие значения:

$$k = 1, \text{ для } t_{\text{исп}} > \left(\frac{P_{\text{min}}^{\text{пониж}}}{V_{\text{min}}^{\text{пониж}}} \right);$$

$$k = 0, \text{ для } t_{\text{исп}} \leq \left(\frac{P_{\text{min}}^{\text{пониж}}}{V_{\text{min}}^{\text{пониж}}} \right);$$

n - безразмерный коэффициент, принимающий следующие значения:

$$n = 0, \text{ для } t_{\text{исп}} > \left(\frac{P_{\text{min}}^{\text{пониж}}}{V_{\text{min}}^{\text{пониж}}} \right);$$

$$n = 1, \text{ для } t_{\text{исп}} \leq \left(\frac{P_{\text{min}}^{\text{пониж}}}{V_{\text{min}}^{\text{пониж}}} \right);$$

3. Минимальная электрическая мощность балансирования на повышение (

$P_{\text{min}}^{\text{повыш}}$

) и минимальная электрическая мощность балансирования на понижение (

$P_{\text{min}}^{\text{пониж}}$

) определяются в следующем порядке:

№	Наименование субъекта	Минимальная электрическая мощность балансирования на повышение	Минимальная электрическая мощность балансирования на понижение
1	2	3	4

1.	Субъект балансирующего рынка электрической энергии, заключивший (договор) договоры о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности с единым закупщиком.	Принимается равным значению минимальной электрической мощности балансирувания на повышение, определенному согласно Правилам рынка мощности*.	Принимается равным значению минимальной электрической мощности балансирувания на понижение, определенному согласно Правилам рынка мощности*.
2.	Остальные субъекты балансирующего рынка электрической энергии, в т.ч. не заключившие (договор) договоры о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности с единым закупщиком.	Принимается равным 1,0 МВт.	Принимается равным 1,0 МВт.

Примечание:

* - Правила организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152;

4. Минимальная скорость достижения минимальной электрической мощности балансирувания на повышение (

$V_{\text{повыш. min}}$

) и минимальная скорость достижения минимальной электрической мощности балансирувания на понижение (

$V_{\text{пониж. min}}$

) определяются в следующем порядке:

№	Наименование субъекта	Минимальная скорость достижения минимальной электрической мощности балансирувания на повышение	Минимальная скорость достижения минимальной электрической мощности балансирувания на понижение
1	2	3	4
1.	Субъект балансирующего рынка электрической энергии, в состав которого в части генерации входят только конденсационные электрические станции.	Принимается равным минимальному значению средней скорости увеличения электрической мощности, установленного для конденсационных электрических станций, согласно Правилам аттестации*.	Принимается равным минимальному значению средней скорости уменьшения электрической мощности, установленного для конденсационных электрических станций, согласно Правилам аттестации*.
	Субъект балансирующего рынка электрической	Принимается равным минимальному значению средней скорости увеличения	Принимается равным минимальному значению средней скорости уменьшения

2.	энергии, в состав которого в части генерации входят только теплоэлектроцентрали.	электрической мощности, установленного для теплоэлектронтралей, согласно Правилам аттестации*.	электрической мощности, установленного для теплоэлектронтралей, согласно Правилам аттестации*.
3.	Субъект балансирующего рынка электрической энергии, в состав которого в части генерации входят только гидравлические электрические станции.	Принимается равным минимальному значению средней скорости увеличения электрической мощности, установленного для гидравлических электрических станций, согласно Правилам аттестации*.	Принимается равным минимальному значению средней скорости уменьшения электрической мощности, установленного для гидравлических электрических станций, согласно Правилам аттестации*.
4	Субъект балансирующего рынка электрической энергии, в состав которого в части генерации входят только газопоршневые электрические станции.	Принимается равным минимальному значению средней скорости увеличения электрической мощности, установленного для газопоршневых электрических станций, согласно Правилам аттестации*.	Принимается равным минимальному значению средней скорости уменьшения электрической мощности, установленного для газопоршневых электрических станций, согласно Правилам аттестации*.
5	Субъект балансирующего рынка электрической энергии, в состав которого в части генерации входят только газотурбинные электрические станции.	Принимается равным минимальному значению средней скорости увеличения электрической мощности, установленного для газотурбинных электрических станций, согласно Правилам аттестации*.	Принимается равным минимальному значению средней скорости уменьшения электрической мощности, установленного для газотурбинных электрических станций, согласно Правилам аттестации*.
6	Субъект балансирующего рынка электрической энергии, в состав которого в части генерации входят только парогазовые электрические станции.	Принимается равным минимальному значению средней скорости увеличения электрической мощности, установленного для парогазовых электрических станций, согласно Правилам аттестации*.	Принимается равным минимальному значению средней скорости уменьшения электрической мощности, установленного для парогазовых электрических станций, согласно Правилам аттестации*.
7	Субъект балансирующего рынка электрической энергии, в состав которого в части генерации входят	Принимается равным средневзвешенному (по установленной электрической мощности данных электростанций) значению средних скоростей увеличения электрической мощности,	Принимается равным средневзвешенному (по установленной электрической мощности данных электростанций) значению средних скоростей уменьшения электрической мощности,

	несколько типов электрических станций.	установленных для данных электрических станций, согласно Правилам аттестации*.	установленных для данных электрических станций, согласно Правилам аттестации*.
8	Субъект балансирующего рынка электрической энергии, в состав которого не входят электрические станции.	Принимается равным 1,0 МВт/мин.	Принимается равным 1,0 МВт/мин.

Примечание:

* - Правила проведения аттестации электрической мощности генерирующих установок, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 686.

5. Минимальный объем балансирования на повышение (

$O_{\text{повыш}}^{\text{min}}$.

) и минимальный объем балансирования на понижение (

$O_{\text{пониж}}^{\text{min}}$.

) рассчитываются для каждого из 30 (тридцати) возможных за час операционных суток значений времени исполнения.

6. Для субъекта балансирующего рынка электрической энергии, в состав которого не входят электрические станции, значения минимального объема балансирования на повышение (

$O_{\text{повыш}}^{\text{min}}$.

) и минимального объема балансирования на понижение (

$O_{\text{пониж}}^{\text{min}}$.

), рассчитанные согласно настоящему Приложению, составляют:

№	$M_{\text{акт}}$, , (мин)	$\Delta_{\text{подг}}$, , (мин-мин)	$\Delta_{\text{исп}}$, , (мин-мин)	$t_{\text{исп}}$, , (мин)	$O_{\text{повыш}}^{\text{min}}$, , (кВт*ч)	$O_{\text{пониж}}^{\text{min}}$, , (кВт*ч)
1	2	3	5	4	6	7
1.	01	01-10	11-60	50	825,0	825,0
2.	02	02-11	12-60	49	808,3	808,3
3.	03	03-12	13-60	48	791,7	791,7
4.	04	04-13	14-60	47	775,0	775,0
5.	05	05-14	15-60	46	758,3	758,3
6.	06	06-15	16-60	45	741,7	741,7
7.	07	07-16	17-60	44	725,0	725,0
8.	08	08-17	18-60	43	708,3	708,3
9.	09	09-18	19-60	42	691,7	691,7
10.	10	10-19	20-60	41	675,0	675,0
11.	11	11-20	21-60	40	658,3	658,3
12.	12	12-21	22-60	39	641,7	641,7
13.	13	13-22	23-60	38	625,0	625,0
14.	14	14-23	24-60	37	608,3	608,3

15.	15	15-24	25-60	36	591,7	591,7
16.	16	16-25	26-60	35	575,0	575,0
17.	17	17-26	27-60	34	558,3	558,3
18.	18	18-27	28-60	33	541,7	541,7
19.	19	19-28	29-60	32	525,0	525,0
20.	20	20-29	30-60	31	508,3	508,3
21.	21	21-30	31-60	30	491,7	491,7
22.	22	22-31	32-60	29	475,0	475,0
23.	23	23-32	33-60	28	458,3	458,3
24.	24	24-33	34-60	27	441,7	441,7
25.	25	25-34	35-60	26	425,0	425,0
26.	26	26-35	36-60	25	408,3	408,3
27.	27	27-36	37-60	24	391,7	391,7
28.	28	28-37	38-60	23	375,0	375,0
29.	29	29-38	39-60	22	358,3	358,3
30.	30	30-39	40-60	21	341,7	341,7

Пояснение к таблице:

$M_{\text{акт}}$:

– минуты часа операционных суток по порядку, начиная с первой минуты и завершая тридцатой минутой, в которые активируются заявки на участие в балансировании на повышение либо заявки на участие в балансировании на понижение (последняя активация возможна не позже 30 (тридцатой) минуты операционного часа), в мин;

$\Delta_{\text{подг}}$:

– время подготовки, отраженное в виде временного промежутка внутри часа операционных суток, с указанием минут данного часа, соответствующих начальной и конечной минуте времени подготовки, в формате мин-мин;

$\Delta_{\text{исп}}$:

– время исполнения, отраженное в виде временного промежутка внутри часа операционных суток, с указанием минут данного часа, соответствующих начальной и конечной минуте времени исполнения, в формате мин-мин;

$t_{\text{исп}}$:

– время исполнения, в мин;

$O_{\text{повыш}}^{\text{min}}$:

– минимальный объем балансирования на повышение, в кВт*ч;

$O_{\text{пониж}}^{\text{min}}$:

– минимальный объем балансирования на понижение, в кВт*ч.

26.	26	26-35	36-60	25									
27.	27	27-36	37-60	24									
28.	28	28-37	38-60	23									
29.	29	29-38	39-60	22									
30.	30	30-39	40-60	21									

Пояснение № 1 к таблице:

$M_{\text{акт}}$:

- минуты часа операционных суток по порядку, начиная с первой минуты и завершая тридцатой минутой, в которые активируются заявки на участие в балансировании на повышение либо заявки на участие в балансировании на понижение (последняя активация возможна не позже 30 (тридцатой) минуты операционного часа), в мин;

$\Delta_{\text{подг}}$:

– время подготовки, отраженное в виде временного промежутка внутри часа операционных суток, с указанием минут данного часа, соответствующих начальной и конечной минуте времени подготовки, в формате мин-мин;

$\Delta_{\text{исп}}$:

– время исполнения, отраженное в виде временного промежутка внутри часа операционных суток, с указанием минут данного часа, соответствующих начальной и конечной минуте времени исполнения, в формате мин-мин;

$t_{\text{исп}}$:

– время исполнения, в мин;

$P_{\text{min}}^{\text{повыш}}$:

- минимальная электрическая мощность балансирования на повышение, определяемая согласно приложению 2 к настоящим Правилам, в МВт;

$V_{\text{min}}^{\text{повыш}}$:

- минимальная скорость достижения минимальной электрической мощности балансирования на повышение, определяемая согласно приложению 2 к настоящим Правилам, в МВт/мин;

$\left(\frac{P_{\text{min}}^{\text{повыш}}}{V_{\text{min}}^{\text{повыш}}} \right)$,

- отношение

$P_{\text{min}}^{\text{повыш}}$

к

$V_{\text{min}}^{\text{повыш}}$

, в мин (указывается округленным до целых);

$O_{\text{min}}^{\text{повыш}}$:

– минимальный объем балансирования на повышение, определяемый согласно приложению 2 к настоящим Правилам, в кВт*ч (указывается округленным до целых);

$O_{\text{повыш}}$

– объем балансирования на повышение (объем продажи балансирующей электроэнергии), указываемый по значению не меньше соответствующего значения

$O_{\text{повыш}}^{\text{min}}$

, в кВт*ч (указывается округленным до целых);

$O_1, O_2, O_3, O_4, O_5, O_6$ – разбивка

$O_{\text{повыш}}$

по объектам генерации - потребления субъекта балансирующего рынка электрической энергии, имеющих оперативно-информационный комплекс диспетчерского управления, унифицированный с оперативно-информационным комплексом системного оператора, при помощи которых планируется обеспечить

$O_{\text{повыш}}$

, в кВт*ч (указывается округленным до целых).

6. Расшифровка объектов генерации - потребления субъекта балансирующего рынка электрической энергии, имеющих оперативно-информационный комплекс диспетчерского управления, унифицированный с оперативно-информационным комплексом системного оператора, при помощи которых планируется обеспечить заявляемый объем балансирования на повышение (объем продажи балансирующей электроэнергии):

O_1 – _____

(указать наименование объекта);

O_2 – _____

(указать наименование объекта, если он будет задействован);

O_3 – _____

(указать наименование объекта, если он будет задействован);

O_4 – _____

(указать наименование объекта, если он будет задействован);

O_5 – _____

(указать наименование объекта, если он будет задействован);

O_6 – _____

(указать наименование объекта, если он будет задействован).

Приложение 5
к Правилам функционирования
балансирующего рынка
электрической энергии
Форма

Заявка на участие в балансировании на понижение

1. Наименование субъекта балансирующего рынка электрической энергии;

28.	28	28-37	38-60	23									
29.	29	29-38	39-60	22									
30.	30	30-39	40-60	21									

Пояснение к таблице:

$M_{\text{акт}}$:

- минуты часа операционных суток по порядку, начиная с первой минуты и завершая тридцатой минутой, в которые активируются заявки на участие в балансировании на повышение либо заявки на участие в балансировании на понижение (последняя активация возможна не позже 30 (тридцатой) минуты операционного часа), в мин;

$\Delta_{\text{подг}}$:

– время подготовки, отраженное в виде временного промежутка внутри часа операционных суток, с указанием минут данного часа, соответствующих начальной и конечной минуте времени подготовки, в формате мин-мин;

$\Delta_{\text{исп}}$:

– время исполнения, отраженное в виде временного промежутка внутри часа операционных суток, с указанием минут данного часа, соответствующих начальной и конечной минуте времени исполнения, в формате мин-мин;

$t_{\text{исп}}$:

– время исполнения, в мин;

$P_{\text{мин}}^{\text{пониж}}$

- минимальная электрическая мощность балансирования на понижение, определяемая согласно приложению 2 к настоящим Правилам, в МВт;

$V_{\text{мин}}^{\text{пониж}}$

- минимальная скорость достижения минимальной электрической мощности балансирования на понижение, определяемая согласно приложению 2 к настоящим Правилам, в МВт/мин;

$\left(\frac{P_{\text{мин}}^{\text{пониж}}}{V_{\text{мин}}^{\text{пониж}}}\right)$,

- отношение к , в мин (указывается округленным до целых);

$O_{\text{мин}}^{\text{пониж}}$,

– минимальный объем балансирования на понижение, определяемый согласно приложению 2 к настоящим Правилам, в кВт*ч (указывается округленным до целых);

$O_{\text{пониж}}$,

– объем балансирования на понижение (объем покупки отрицательных дисбалансов), указываемый по значению не меньше соответствующего значения , в кВт*ч (указывается округленным до целых);

$O_1, O_2, O_3, O_4, O_5, O_6$ – разбивка

$O_{\text{пониж}}$,

по объектам генерации - потребления субъекта балансирующего рынка электрической энергии, имеющих оперативно-информационный комплекс диспетчерского управления

, унифицированный с оперативно-информационным комплексом системного оператора , при помощи которых планируется обеспечить $O_{\text{пониж}}$ в кВт*ч (указывается округленным до целых).

6. Расшифровка объектов генерации - потребления субъекта балансирующего рынка электрической энергии, имеющих оперативно-информационный комплекс диспетчерского управления, унифицированный с оперативно-информационным комплексом системного оператора, при помощи которых планируется обеспечить заявляемый объем балансирования на понижение (объем покупки отрицательных дисбалансов):

O_1 – _____

(указать наименование объекта);

O_2 – _____

(указать наименование объекта, если он будет задействован);

O_3 – _____

(указать наименование объекта, если он будет задействован);

O_4 – _____

(указать наименование объекта, если он будет задействован);

O_5 – _____

(указать наименование объекта, если он будет задействован);

O_6 – _____

(указать наименование объекта, если он будет задействован).

Приложение 6
к Правилам функционирования
балансирующего рынка
электрической энергии
Формы

Ранжированный список на повышение

1. Час, на который поданы заявки на участие в балансировании на повышение: __:00-__:00/__/__/__ (ч-ч/день/месяц/год);

2. Текущее время: __/__/__/__/__ (минута/час/день/месяц/год).

№	Порядковый номер заявки	Наименование субъекта, подавшего заявку	$\text{Ц}_{\text{бээ}}$ (тенге/кВт*ч)	$O_{\text{повыш}}$, (кВт*ч)	Статус активации (да/нет)
1	2	3	4	5	6
1.	№ 1				
2.	№ 2				

3.	№ 3				
...	...				
NN	№ NN				

Пояснение к таблице:

"Наименование субъекта, подавшего заявку" - в данном столбце указываются наименования субъектов балансирующего рынка электрической энергии, которые подали системному оператору заявки на участие в балансировании на повышение;

"

Ц_{бээ}

" – в данном столбце указываются цены (тарифы) продажи балансирующей электроэнергии из заявок на участие в балансировании на повышение, поданных субъектами балансирующего рынка электрической энергии на данный час, в тенге/кВт*ч (указывается округленной до сотых);

"

О_{повыш}

" – в данном столбце указываются объемы балансирования на повышение (объемы продажи балансирующей электроэнергии), соответствующие заявкам на участие в балансировании на повышение, поданных субъектами балансирующего рынка электрической энергии на данный час, в кВт*ч (указывается округленным до целых);

"Статус активации" - в данном столбце указывается, была или не была активирована заявка на участие в балансировании на повышение соответствующего субъекта в течение данного часа.

Данная таблица, до наступления часа суток, на который сформирован и опубликован ранжированный список на повышение, заполняется и обновляется в следующей последовательности:

1) Заполняется (обновляется) столбец "

Ц_{бээ}

", при этом строки данного столбца заполняются сверху-вниз в порядке возрастания цены (тарифа) продажи балансирующей электроэнергии. При этом, в случае равенства двух и более цен, порядок их расположения определяется согласно времени подачи соответствующих им заявок: от более раннего к более позднему времени подачи заявки ;

2) Заполняется (заполняется) столбец "Наименование субъекта, подавшего заявку", в зависимости от того, из заявок на участие в балансировании на повышение каких субъектов балансирующего рынка электрической энергии взяты цены, указанные в столбце

Ц_{бээ}

;

3) Заполняется (обновляется) столбец "

О_{повыш}

", в зависимости от того, какие объемы балансирования на повышение (объемы продажи балансирующей электроэнергии) указали субъекты балансирующего рынка электрической энергии, отраженные в столбце "Наименование субъекта, подавшего заявку", в своих поданных заявках на участие в балансировании на повышение (

О^{повыш}

, соответствующие максимальному за час значению времени исполнения);

4) Столбец "Статус активации" столбец остается пустым.

В течение часа суток, на который сформирован и опубликован ранжированный список на повышение, данная таблица не изменяется, за исключением столбца "

О^{повыш}

", в котором значения объемов балансирования на повышение (объемов продажи балансирующей электроэнергии) актуализируются каждую минуту данного часа (согласно тому, как это указано в соответствующих заявках) до истечения минуты активации заявок системным оператором или 30 (тридцатой) минуты данного часа, в зависимости от того, что наступит раньше.

После истечения минуты активации заявок системным оператором или 30 (тридцатой) минуты данного часа, в зависимости от того, что наступит раньше, и до конца данного часа, указанная таблица остается без изменений.

По истечении часа суток, на который сформирован и опубликован ранжированный список на повышение, в течение первых пяти минут следующего часа, в данной таблице заполняется столбец "Статус активации" (заполняются все строки данного столбца), и далее таблица не подлежит изменению.

Ранжированный список на понижение

1. Час, на который поданы заявки на участие в балансировании на понижение: __:00-__:00/__/__/__ (ч-ч/день/месяц/год);

2. Текущее время: __/__/__/__/__ (минута/час/день/месяц/год).

№	Порядковый номер заявки	Наименование субъекта, подавшего заявку	Ц^{од} (тенге/кВт*ч)	О^{пониж} (кВт*ч)	Статус активации (да/нет)
1	2	3	4	5	6
1.	№ 1				
2.	№ 2				
3.	№ 3				
...	...				
NN	№ NN				

Пояснение к таблице:

"Наименование субъекта, подавшего заявку" - в данном столбце указываются наименования субъектов балансирующего рынка электрической энергии, которые подали системному оператору заявки на участие в балансировании на понижение;

"

Ц_{од},

" – в данном столбце указываются цены (тарифы) покупки отрицательных дисбалансов из заявок на участие в балансировании на понижение, поданных субъектами балансирующего рынка электрической энергии на данный час, в тенге/кВт*ч (указывается округленной до сотых);

"

О_{пониж},

" – в данном столбце указываются объемы балансирования на понижение (объемы покупки отрицательных дисбалансов), соответствующие заявкам на участие в балансировании на понижение, поданных субъектами балансирующего рынка электрической энергии на данный час, в кВт*ч (указывается округленным до целых);

"Статус активации" - в данном столбце указывается, была или не была активирована заявка на участие в балансировании на понижение соответствующего субъекта в течение данного часа.

Данная таблица, до наступления часа суток, на который сформирован и опубликован ранжированный список на понижение, заполняется и обновляется в следующей последовательности:

5) Заполняется (обновляется) столбец "

Ц_{од},

", при этом строки данного столбца заполняются сверху-вниз в порядке убывания цены (тарифа) покупки отрицательных дисбалансов. При этом, в случае равенства двух и более цен, порядок их расположения определяется согласно времени подачи соответствующих им заявок: от более раннего к более позднему времени подачи заявки

;

6) Заполняется (обновляется) столбец "Наименование субъекта, подавшего заявку", в зависимости от того, из заявок на участие в балансировании на понижение каких субъектов балансирующего рынка электрической энергии взяты цены, указанные в столбце "

Ц_{од},

";

7) Заполняется (обновляется) столбец "

О_{пониж},

", в зависимости от того, какие объемы балансирования на понижение (объемы покупки отрицательных дисбалансов) указали субъекты балансирующего рынка электрической энергии, отраженные в столбце "Наименование субъекта, подавшего

заявку", в своих поданных заявках на участие в балансировании на понижение (указываются

опониж

соответствующие максимальному за час значению времени исполнения);

8) Столбец "Статус активации" столбец остается пустым.

В течение часа суток, на который сформирован и опубликован ранжированный список на понижение, данная таблица не изменяется, за исключением столбца "

опониж

", в котором значения объемов балансирования на понижение (объемов покупки отрицательных дисбалансов) актуализируются каждую минуту данного часа (согласно тому, как это указано в соответствующих заявках) до истечения минуты активации заявок системным оператором или 30 (тридцатой) минуты данного часа, в зависимости от того, что наступит раньше.

После истечения минуты активации заявок системным оператором или 30 (тридцатой) минуты данного часа, в зависимости от того, что наступит раньше, и до конца данного часа, указанная таблица остается без изменений.

По истечении часа суток, на который сформирован и опубликован ранжированный список на понижение, в течение первых пяти минут следующего часа, в данной таблице заполняется столбец "Статус активации" (заполняются все строки данного столбца), и далее таблица не подлежит изменению.

Приложение 7

к Правилам функционирования
балансирующего рынка
электрической энергии

Определение цены, по которой расчетный центр балансирующего рынка оплачивает системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час суток и соответствующую положительному отклонению на границе с РФ за данный час суток.

Определение цены, по которой системный оператор оплачивает расчетному центру балансирующего рынка за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за час суток, и соответствующий отрицательному отклонению на границе с РФ за данный час суток.

Сноска. Заголовок - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Цена, по которой расчетный центр балансирующего рынка оплачивает системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час суток и соответствующую положительному отклонению на границе с РФ за данный час суток, а также цена, по которой системный оператор

оплачивает расчетному центру балансирующего рынка за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за час суток, и соответствующий отрицательному отклонению на границе с РФ за данный час суток, определяются по следующим формулам:

$$\mathcal{C}_{\text{ч}(+)}^{\text{РФ}} \frac{C_{\text{доп.}(+)} + C_{\text{доп.}(+)}^{\text{сверх}}}{W_{\text{доп.}} + W_{\text{доп.}}^{\text{сверх}}} * k_{(+)},$$

$$\mathcal{C}_{\text{ч}(-)}^{\text{РФ}} \frac{C_{\text{доп.}(-)} + C_{\text{доп.}(-)}^{\text{сверх}}}{W_{\text{доп.}} + W_{\text{доп.}}^{\text{сверх}}} * k_{(-)}, \text{ где:}$$

$\mathcal{C}_{\text{ч}(+)}^{\text{РФ}}$

– цена, по которой расчетный центр балансирующего рынка оплачивает системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час суток и соответствующую положительному отклонению на границе с РФ за данный час суток, в тенге/кВт*ч, без НДС (значение не округляется);

$\mathcal{C}_{\text{ч}(-)}^{\text{РФ}}$

– цена, по которой системный оператор оплачивает расчетному центру балансирующего рынка за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за час суток, и соответствующий отрицательному отклонению на границе с РФ за данный час суток, в тенге/кВт*ч, без НДС (значение не округляется).

Сноска. Пункт 1 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Приложение 8
к Правилам функционирования
балансирующего рынка
электрической энергии

Расчет величин

$S_{\text{ч}}^{\text{РЭК}}, S_{\text{ч}}^{\text{АРЧМ}}, S_{\text{ч}}^{\text{СРП}}, S_{\text{ч}}^{\text{опер}}, S_{\text{ч}}^{\text{АВАР}}, S_{\text{ч}}^{\text{ДК}}$

Сноска. Приложение 8 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 11.12.2024 № 455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Затраты (доходы) РЦ БРЭ от продажи балансирующей электроэнергии и покупки отрицательных дисбалансов у энергопередающих организаций, в зоне балансирования за час суток (

$S_{\text{ч}}^{\text{РЭК}}$

), в тенге (округляется до сотых), определяются по формуле:

$$S_{\text{ч}}^{\text{РЭК}} = \sum_{j=1}^z S_{(+)\text{ч}.j}^{\text{РЭК}} - \sum_{i=1}^w S_{(-)\text{ч}.i}^{\text{РЭК}}, \text{ где:}$$

\sum_j^z

– сумма по j;

j – порядковый номер, изменяющийся от 1 до z;

z – количество субъектов энергопередающих организаций, оказывающих на основе договоров услугу по передаче электрической или тепловой энергии, совершивших положительный дисбаланс в зоне балансирования за данный час;

$S_{\text{ч}(+)}^{\text{РЭК}}$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ энергопередающей организацией, за положительный дисбаланс, совершенный j-м энергопередающей организацией, купленный в зоне балансирования за данный час суток, согласно пункту 88-1 настоящих Правил, в тенге (округляется до сотых);

$\sum_{i=1}^w$

сумма по i;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до w;

w – количество субъектов энергопередающих организаций, оказывающих на основе договоров услугу по передаче электрической или тепловой энергии, совершивших отрицательный дисбаланс в зоне балансирования за данный час.

$S_{\text{ч}(-).i}^{\text{РЭК}}$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ энергопередающей организации, за отрицательный дисбаланс, совершенный i-м энергопередающей организацией, купленный в зоне балансирования за данный час суток, согласно пункту 88-1 настоящих Правил, в тенге (округляется до сотых).

Данный пункт не распространяется на дисбалансы энергопередающих организаций, заключивших договор передачи ответственности с провайдером баланса и дисбалансы ЭСО, а также на регулирующие дисбалансы субъектов.

Сноска. Пункт 1 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

2. Затраты (доходы) РЦ БРЭ от продажи балансирующей электроэнергии и покупки отрицательных дисбалансов у субъектов, работающих под управлением системы АРЧМ, в зоне балансирования за час суток (), в тенге (округляется до сотых), определяются по формуле:

$$S_{\text{ч}}^{\text{АРЧМ}} = \sum_{j=1}^y (\Delta_{\text{ч}(+).j}^{\text{АРЧМ}} * C_{\text{ч}(+).j}^{\text{АРЧМ}}) - \sum_{i=1}^h (\Delta_{\text{ч}(-).i}^{\text{АРЧМ}} * C_{\text{ч}(-).i}^{\text{АРЧМ}}) \text{ , где:}$$

$C_{\text{ч}(+).j}^{\text{АРЧМ}}$

– j-ая цена, по которой субъект, работающий под управлением системы АРЧМ, покупает у РЦ БРЭ балансирующую электроэнергию, обусловленную его положительными дисбалансами, вызванными воздействием данной системы АРЧМ, определяемого согласно пункту 87 и 87-1 настоящих Правил, в тенге/кВтч (округляется до сотых);

$\Delta_{\text{ч}(+).j}^{\text{АРЧМ}}$

– положительный дисбаланс j-го субъекта, работающего под управлением системы АРЧМ, вызванный воздействием данной системы АРЧМ в зоне балансирования за данный час (округляется до целых), в кВт*ч;

$\sum_{j=1}^y$

– сумма по j;

j – порядковый номер, изменяющийся от 1 до y;

y – количество субъектов, работающих под управлением системы АРЧМ, совершивших положительный дисбаланс по причине воздействия системы АРЧМ в зоне балансирования за данный час;

$C_{\text{ч}(-).i}^{\text{АРЧМ}}$

– i-ая цена, по которой субъект, работающий под управлением системы АРЧМ, продает РЦ БРЭ свои отрицательные дисбалансы, вызванные воздействием данной системы

АРЧМ, определяемого согласно пункту 87 и 87-1 настоящих Правил, в тенге/кВтч (округляется до сотых);

$$\Delta_{ч(-).i}^{АРЧМ}$$

– модуль отрицательного дисбаланса i-го субъекта, работающего под управлением системы АРЧМ, вызванного воздействием данной системы АРЧМ в зоне балансирования за данный час (округляется до целых), в кВт*ч;

$$\sum_{i=1}^h$$

– сумма по i;

i - порядковый номер, изменяющийся от 1 до h;

h – количество субъектов, работающих под управлением системы АРЧМ, совершивших отрицательный дисбаланс по причине воздействия системы АРЧМ в зоне балансирования за данный час.

Сноска. Пункт 2 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 28.03.2025 № 141 -н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

3. Доходы РЦ БРЭ от продажи балансирующей электроэнергии и покупки отрицательных дисбалансов у субъектов, заключивших с Правительством Республики Казахстан договор о разделе продукции, в зоне балансирования за час суток определяются по следующей формуле:

$$S_{ч}^{СРП} = \frac{СРП''_{мес} - СРП'_{мес}}{\Delta_{ч(-)}^{РК(б/у)} + \Delta_{ч(+)}^{РК(б/у)} + \Delta_{ч\Sigma}^{РК(б/у)}} * \Delta_{ч(i)}^{РК(б/у)} * u, \text{ где:}$$

$$СРП'_{мес}$$

– суммарный за предыдущий расчетный период (календарный месяц) объем оплаты субъектов, заключивших с Правительством Республики Казахстан договор о разделе продукции, в адрес РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы, купленные у них во всех зонах балансирования за этот период, в тенге (округляется до сотых);

$$СРП''_{мес}$$

– суммарный за предыдущий расчетный период (календарный месяц) объем оплаты РЦ БРЭ в адрес субъектов, заключивших с Правительством Республики Казахстан договор о разделе продукции, за балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы

, купленные у них во всех зонах балансирования за этот период, в тенге (округляется до сотых);

$$\Delta_{\text{ч}}^{\text{PK}(\text{б/у})}(-)$$

– модуль суммы всех отрицательных дисбалансов, совершенных субъектами за часы расчетного периода (календарного месяца), определенные как часы на понижение, во всех зонах балансирования, в которую не включены отрицательные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{\text{ч}}^{\text{PK}(\text{б/у})}(+)$$

– сумма всех положительных дисбалансов, совершенных субъектами за часы расчетного периода (календарного месяца), определенные как часы на повышение, во всех зонах балансирования, в которую не включены положительные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{\text{ч}\Sigma}^{\text{PK}(\text{б/у})}(\text{б/р})$$

– сумма всех положительных дисбалансов, совершенных энергии за часы расчетного периода (календарного месяца), определенные как часы без регулирования, в зоне балансирования, в которую не включены положительные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{\text{ч}}^{\text{PK}(\text{б/у})}(i)$$

– значение, принимающее одно из следующих двух значений, в зависимости от часа суток:

1) модуль суммы всех отрицательных дисбалансов, совершенных субъектами за час суток в зоне балансирования, в которую не включены отрицательные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых), – если час суток определен как час на понижение;

2) сумма всех положительных дисбалансов, совершенных за час суток в зоне балансирования, в которую не включены положительные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых), – если час суток определен как час на повышение;

3) сумма всех положительных дисбалансов, совершенных субъектами за час суток в зоне балансирования, в которую не включены положительные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых), – если час суток определен как час без регулирования;

и – безразмерный коэффициент, принимающий следующие значения:

$$u = 1, \text{ для } \text{CRP}_{\text{мес}}'' > \text{CRP}'_{\text{мес}}$$

$$u = 0, \text{ для } \text{CRP}_{\text{мес}}'' \leq \text{CRP}'_{\text{мес}}$$

4. Операционные затраты РЦ БРЭ в зоне балансирования за данный час суток ($S_{\text{ч}}^{\text{опер}}$), в тенге (округляется до сотых), определяются по формуле:

$$S_{\text{ч}}^{\text{опер}} = \frac{S_{\text{мес}}^{\text{опер}}}{\Delta_{\text{ч}\Sigma(-)}^{\text{PK}(\text{б/у})} + \Delta_{\text{ч}\Sigma(+)}^{\text{PK}(\text{б/у})} + \Delta_{\text{ч}\Sigma(\text{б/р})}^{\text{PK}(\text{б/у})}} \cdot \Delta_{\text{ч}(+/-)}^{\text{PK}(\text{б/у})}, \text{ где:}$$

$$S_{\text{мес}}^{\text{опер}}$$

– корректировочная сумма, определяемая РЦ БРЭ за расчетный период (календарный месяц), в тенге (округляется до сотых);

$$\Delta_{\text{ч}\Sigma(-)}^{\text{PK}(\text{б/у})}$$

– модуль суммы всех отрицательных дисбалансов, совершенных субъектами за часы расчетного периода (календарного месяца), определенные как часы на понижение, во всех зонах балансирования, в которую не включены отрицательные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{\text{ч}\Sigma(+)}^{\text{PK}(\text{б/у})}$$

– сумма всех положительных дисбалансов, совершенных субъектами за часы расчетного периода (календарного месяца), определенные как часы на повышение, во всех зонах балансирования, в которую не включены положительные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{\Sigma}^{\text{PK}(\text{б/у})}$$

– сумма всех положительных дисбалансов, совершенных субъектами за часы расчетного периода (календарного месяца), определенные как часы без регулирования, в зоне балансирования, в которую не включены положительные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{\text{ч}(\text{+/-})}^{\text{PK}(\text{б/у})}$$

– значение, принимающее одно из следующих двух значений, в зависимости от часа суток:

1) модуль суммы всех отрицательных дисбалансов, совершенных субъектами за час суток в зоне балансирования, в которую не включены отрицательные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых), – если час суток определен как час на понижение;

2) сумма всех положительных дисбалансов, совершенных субъектами за час суток в зоне балансирования, в которую не включены положительные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых), – если час суток определен как час на повышение;

3) сумма всех положительных дисбалансов, совершенных субъектами за час суток в зоне балансирования, в которую не включены положительные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых), – если час суток определен как час без регулирования.

Сноска. Пункт 4 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводятся в действие с 01.04.2026).

5. Затраты (доходы) РЦ БРЭ по итогам покупки и продажи дисбалансов, вызванных командами системного оператора в зоне балансирования за данный час суток в режиме "Авария"

$$(S_{\text{ч}}^{\text{Авар}}),$$

в тенге (округляется до сотых), определяются по формуле:

$$S_{\text{ч}}^{\text{Авар}} = \sum_{j=1}^y (\Delta_{\text{ч}(+),j}^{\text{Авар}} * C_{\text{авар}}) - \sum_{i=1}^h (\Delta_{\text{ч}(-),i}^{\text{Авар}} * C_{\text{авар}}), \text{ где:}$$

$$\sum_{j=1}^y -$$

сумма по j ;

j – порядковый номер, изменяющийся от 1 до u ;

u – количество субъектов, совершивших положительный дисбаланс, вызванные командами системного оператора в зоне балансирования за данный час суток в режиме "Авария";

$$\Delta_{ч(+).j}^{Авар}$$

– положительный дисбаланс j -го субъекта, совершивший положительный дисбаланс, вызванный командой системного оператора в зоне балансирования за данный час суток в режиме "Авария", в кВт*ч;

$$Ц_{авар}$$

– это цена, рассчитанная согласно пункту 98-2 настоящих Правил;

$$\Delta_{ч(-).i}^{Авар}$$

– отрицательный дисбаланс i -го субъекта, совершивший положительный дисбаланс, вызванный командой системного оператора в зоне балансирования за данный час суток в режиме "Авария", в кВт*ч;

В часы, в которых режим "Авария" не действовал, значение

$$S_{ч}^{АВАР}$$

приравнивается к нулю.

6. Затраты РЦ БРЭ в зоне балансирования за данный час суток связанные с исполнением субъектами диспетчерских команд системного оператора на повышение генерации

$$S_{ч}^{ДК}$$

, определяются по формуле:

$$S_{ч}^{ДК} = - \sum_{k=1}^m (\Delta_{ч(-)k}^{ДК} \cdot Ц_{пр.k}), \text{ где:}$$

$$S_{ч}^{ДК}$$

– затраты РЦ БРЭ в зоне балансирования за данный час суток связанные с исполнением субъектами диспетчерских команд системного оператора на повышение генерации, тенге (округляется до сотых);

$$\Delta_{ч(-)k}^{ДК}$$

– отрицательный дисбаланс, совершенный k-ой энергопроизводящей организацией, исполнявшей диспетчерские команды системного оператора на повышение генерации, за час расчетного периода (календарного месяца) в зоне балансирования, в кВт*ч (округляется до целых);

$C_{пр.k}$

– предельный тариф на продажу электрической энергии k-ой энергопроизводящей организации, действующий на рассчитываемый час, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$$\sum_{k=1}^m \text{— сумма по } k;$$

k – порядковый номер, изменяющийся от 1 до m;

m – количество энергопроизводящих организаций, исполнявших диспетчерские команды системного оператора на повышение генерации в зоне балансирования за данный час.

6-1. Затраты (доходы) РЦ БРЭ от продажи балансирующей электроэнергии и покупки отрицательных дисбалансов у субъекта, в состав которого входит гидроэлектростанция, вырабатывающая электрическую энергию в период природоохранных попусков воды, согласно графику природоохранных попусков воды не заключившего договор передачи ответственности с провайдером баланса, в зоне балансирования за час суток

$(S_{ч}^{\Gamma Э С})$

, в тенге (округляется до сотых), определяются по формуле:

$$S_{ч}^{\Gamma Э С} = \sum_{j=1}^z S_{(+)\text{ч},j}^{\Gamma Э С} - \sum_{i=1}^w S_{(-)\text{ч},i}^{\Gamma Э С}, \text{ где:}$$

\sum_j^z

- сумма по j;

j – порядковый номер, изменяющийся от 1 до z;

z – количество субъектов, в состав которого входит гидроэлектростанция, вырабатывающая электрическую энергию в период природоохранных попусков воды, согласно графику природоохранных попусков воды, не заключившего договор передачи ответственности с провайдером баланса, совершивших положительный дисбаланс в зоне балансирования за данный час;

$$S_{\text{ч}(+).j}^{\text{ГЭС}}$$

– сумма, оплачиваемая субъектом, в состав которого входит гидроэлектростанция, вырабатывающая электрическую энергию в период природоохранных попусков воды, согласно графику природоохранных попусков воды, не заключившего договор передачи ответственности с провайдером баланса, РЦ БРЭ, за положительный дисбаланс, совершенный j-м субъектом, в состав которого входит гидроэлектростанция, вырабатывающая электрическую энергию в период природоохранных попусков воды, согласно графику природоохранных попусков воды, не заключившего договор передачи ответственности с провайдером баланса, за исключением регулирующего дисбаланса, купленный в зоне балансирования за данный час суток, согласно пункту 93 и 95 настоящих Правил, в тенге (округляется до сотых);

$$\sum_{i=1}^w$$

- сумма по i;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до w;

w – количество субъектов, в состав которого входит гидроэлектростанция, вырабатывающая электрическую энергию в период природоохранных попусков воды, согласно графику природоохранных попусков воды, не заключившего договор передачи ответственности с провайдером баланса, совершивших отрицательный дисбаланс, в зоне балансирования за данный час.

$$S_{\text{ч}(-).i}^{\text{ГЭС}}$$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ субъекту, в состав которого входит гидроэлектростанция, вырабатывающая электрическую энергию в период природоохранных попусков воды, согласно графику природоохранных попусков воды, не заключившего договор передачи ответственности с провайдером баланса, за отрицательный дисбаланс, совершенный i-м субъектом, в состав которого входит гидроэлектростанция, вырабатывающая электрическую энергию в период природоохранных попусков воды, согласно графику природоохранных попусков воды, не заключившего договор передачи ответственности с провайдером баланса, за исключением регулирующего дисбаланса, купленный в зоне балансирования за данный час суток, согласно пункту 91 и 97 настоящих Правил, в тенге (округляется до сотых).

Сноска. Приложение 8 дополнено пунктом 6-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к ((вводятся в действие с 01.04.2026).

7. Если по итогам текущего и предыдущего расчетного периода у РЦ БРЭ в результате купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов в зоне балансирования возникли непокрытые затраты либо дополнительные доходы, то данные затраты (либо доходы) учитываются в соответствующей составляющей

текущего расчетного периода.

Приложение 9
к Правилам функционирования
балансирующего рынка
электрической энергии

Расчет почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов субъектов балансирующего рынка электрической энергии Субъекта БРЭ (БИН _____)

№	Ч	План	Факт	Дисбалансы, не вызванные воздействием системы АРЧМ					
				Положительные дисбалансы			Отрицательные дисбалансы		
				Д(+)	Ц(+)	S(+)	Д(-)	Ц(-)	S(-)
				кВт*ч	тенге/ кВт*ч	тенге	кВт*ч	тенге/ кВт*ч	тенге
1	2			3	4	5	6	7	8
1	1								
2	2								
3	3								
...	...								
NN	NN								
Итого									

Продолжение таблицы

Дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ					
Положительные дисбалансы			Отрицательные дисбалансы		
Д(+)	Ц(+)	S(+)	Д(-)	Ц(-)	S(-)
кВт*ч	тенге/ кВт*ч	тенге	кВт*ч	тенге/ кВт*ч	тенге
9	10	11	12	13	14

* Примечание:

Ч – порядковый номер часа в месяце,

NN – общее количество часов в месяце.

По каждому часу расчетного периода в системе балансирующего рынка также доступна расшифровка соответствующих цен (указываемых в настоящей таблице).

Приложение 10
к Правилам функционирования
балансирующего рынка
электрической энергии

Определение новых временных зон балансирования системным оператором.

1. При плановом разрыве транзита 500-220 кВ Север-Юг, а также при длительных аварийных ремонтах (более часа) ВЛ-500кВ на транзитах Север-Юг, Восток-Юг, из

зоны балансирования "Север-Юг", выделяются в отдельную зону области, работающие изолированно от ЕЭС Казахстана:

1) При ремонте Л-5143 Шу-Фрунзенская, в отдельную зону балансирования выделяются Жамбылская, Туркестанская, Кызылординская области;

2) При ремонте Л-5300, Л-5320 ЮКГРЭС-Агадырь, Л-5394 Семей-Актогай (или Л-5400, Л-5413), в отдельную зону балансирования выделяются Алматинская, Жамбылская, Туркестанская, Кызылординская области.

2. При плановом разрыве транзита 220 кВ Уральск – Атырау - Мангыстау, а также при длительных аварийных ремонтах (более часа) на данном транзите, из зоны балансирования "Запад" выделяются в отдельную зону области, работающие изолированно от ЕЭС Казахстана:

1) При ремонте Л-2540 Правобережная-Индер и (или) Л-2015 Индер-Атырау, в отдельную зону балансирования выделяются Атырауская, Мангыстауская области;

2) При ремонте Л-2025, Л-2035; одновременном ремонте Л-2055 и Л-2065, Л-2075 и Л-2085, в отдельную зону балансирования выделяется Мангыстауская область.

3. При ремонте одной из ВЛ-500 кВ Житикара-Ульке или Житикара-Сокол в отдельную зону балансирования выделяется Актюбинская область.

4. При превышении допустимых перетоков, СО объявляет Режим "Авария" для региона, оказавшегося за точкой перегруза сети.