

Об утверждении Правил организации и функционирования оптового рынка электрической энергии

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 106. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 26 марта 2015 года № 10531.

Сноска. В заголовок внесено изменение на казахском языке, заголовок в русском языке не меняется в соответствии 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).

В соответствии с подпунктом 1) пункта 1 статьи 9-4, подпунктами 1), 2), 6), 8), 9), 10), 12), 13) пункта 3, пунктов 4, 5, 7 статьи 19-1 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" и подпунктом 275) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного Постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994 "Вопросы Министерства энергетики Республики Казахстан" **ПРИКАЗЫВАЮ:**

Сноска. Преамбула - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 12.12.2024 № 456 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Утвердить прилагаемые Правила организации и функционирования оптового 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.

Министр энергетики
Республики Казахстан

В. Школьник

Утверждены приказом
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 20 февраля 2015 года № 106_

Правила организации и функционирования оптового рынка электрической энергии

Сноска. Правила - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 12.12.2024 № 456 (порядок введения в действие см. п. 4).

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила организации и функционирования оптового рынка электрической энергии (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 275) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994 "Вопросы Министерства энергетики Республики Казахстан" и определяют порядок организации и функционирования оптового рынка электрической энергии при едином закупщике электрической энергии, покупки электрической энергии единым закупщиком электрической энергии у энергопроизводящих организаций и у поставщиков (производителей) электрической энергии других стран, продажи электрической энергии единым закупщиком электрической энергии внутренним субъектам оптового рынка и потребителям других стран, определения единым закупщиком электрической энергии прогнозных цен на продажу электрической энергии, осуществления единым закупщиком электрической энергии адресной поддержки для потребителей оптового рынка путем дифференциации тарифов, расчета единым закупщиком электрической энергии цен и объемов покупки электрической энергии условными потребителями и администраторами гибридной группы, получателями инвестиционного тарифа, получателями межправительственного тарифа у единого закупщика электрической энергии, распределения единым закупщиком электрической энергии затрат на поддержку использования возобновляемых источников энергии, определения часовых ставок к предельным тарифам на электрическую энергию, порядок и сроки оплаты единому закупщику электрической

энергии купленной электрической энергии субъектами оптового рынка электроэнергии, порядок и сроки оплаты единым закупщиком электрической энергии купленной у энергопроизводящих организаций и возобновляемых источников электрической энергии, механизм определения квоты на электрическую энергию для цифровых майнеров, случаи и порядок заключения единым закупщиком электрической энергии договоров на передачу электрической энергии с энергопередающими организациями и оплаты услуги по передаче электрической энергии.

Сноска. Пункт 1 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) список получателей адресной поддержки – список, формируемый уполномоченным органом в сфере естественной монополии, в который включаются субъекты оптового рынка электрической энергии, являющиеся энергоснабжающими организациями, для которых применяются индивидуальные цены на покупку электрической энергии, только в целях энергоснабжения потребителей, у единого закупщика электрической энергии;

2) базовая цена – цена, по которой единый закупщик электрической энергии на соответствующий час продает электрическую энергию субъектам оптового рынка электрической энергии, за исключением субъектов, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу, получателей инвестиционного тарифа, получателей межправительственного тарифа потребителей зеленой энергии, субъектов включенных в список получателей адресной поддержки, условных потребителей;

3) гибридная группа – группа субъектов оптового рынка электрической энергии с совокупной долей использования возобновляемых источников энергии при производстве электрической энергии не менее двадцати пяти процентов, находящихся в одном энергоузле и включенных в перечень гибридных групп в порядке, утвержденном уполномоченным органом;

4) администратор гибридной группы – юридическое лицо, входящее в гибридную группу, осуществляющее приобретение (покупку) электрической энергии у энергопроизводящих организаций, входящих в гибридную группу, с целью ее последующей реализации (продажи) потребителям внутри данной гибридной группы и (или) на балансирующем рынке электрической энергии, а также являющееся провайдером баланса для энергопроизводящих организаций и потребителей электрической энергии, входящих в гибридную группу;

5) потребитель гибридной группы – потребитель, являющийся субъектом оптового рынка электрической энергии и включенный в перечень гибридных групп;

6) зеленый тариф – тариф на продажу единым закупщиком электрической энергии, вырабатываемой объектами по использованию возобновляемых источников энергии,

устанавливаемый единым закупщиком электрической энергии в соответствии с Правилами определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10622) (далее – Правила определения тарифа на поддержку);

7) потребитель зеленой энергии – субъект оптового рынка электрической энергии, приобретающий у единого закупщика электрической энергии электрическую энергию, вырабатываемую объектами по использованию возобновляемых источников энергии, по зеленым тарифам, определяемым в соответствии с Правилами определения тарифа на поддержку;

8) расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии (далее – расчетно-финансовый центр) – юридическое лицо, определенное уполномоченным органом, 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 в области поддержки использования возобновляемых источников энергии, действовавшим до 1 июля 2023 года;

9) затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии – затраты единого закупщика электрической энергии на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, за вычетом затрат, приходящихся на потребителей зеленой энергии, соответствующие затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, затраты, понесенные на балансирующем рынке электрической энергии (за вычетом доходов), затраты на формирование резервного фонда и затраты, связанные с осуществлением его деятельности;

10) майнинговая цена – цена, определенная по результатам централизованных торгов электрической энергией для цифровых майнеров, по которой субъект оптового рынка электрической энергии, осуществляющий деятельность по цифровому майнингу, на соответствующий час покупает электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии;

11) цена сделки – цена на электрическую энергию, определенная в ходе централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций, по которой субъект оптового рынка электрической энергии на соответствующий час продает электрическую энергию единому закупщику электрической энергии;

12) 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;

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

14) услуга по передаче электрической энергии по национальной электрической сети – услуга, оказываемая системным оператором субъектам оптового рынка электрической энергии и организациям других государств в порядке, определенном Законом Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон);

15) услуга по пользованию национальной электрической сетью – услуга по обеспечению технического обслуживания и поддержанию в эксплуатационной готовности национальной электрической сети, относящаяся к сфере передачи электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях, оказываемая системным оператором субъектам оптового рынка электрической энергии в порядке, определенном Законом;

16) централизованные торги электрической энергией для цифровых майнеров – централизованные торги электрической энергией, проводимые оператором централизованной торговли, в которых участвуют субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие деятельность по цифровому майнингу;

17) условный потребитель – оптовый потребитель, приобретающий электрическую энергию у энергопроизводящих организаций, входящих с ним в одну группу лиц, промышленный комплекс и квалифицированный потребитель определяемые в соответствии с Законом Республики Казахстан "О поддержке использования возобновляемых источников энергии";

18) перечень условных потребителей – перечень юридических лиц, формируемый и актуализируемый уполномоченным органом при их соответствии Закону Республики Казахстан "О поддержке использования возобновляемых источников энергии" и Правилам формирования и ведения Реестра групп лиц, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 10 декабря 2018 года № 489 (

зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 17923) и направляемый единому закупщику электрической энергии;

19) единый закупщик электрической энергии – юридическое лицо со сто процентным государственным участием, определяемое уполномоченным органом, осуществляющее централизованную покупку и централизованную продажу плановых объемов электрической энергии;

20) договор купли-продажи электрической энергии – договор, заключаемый между субъектами оптового рынка электрической энергии, на покупку (продажу) плановых объемов электрической энергии;

21) суточный график производства-потребления электрической энергии - утвержденный системным оператором документ, регламентирующий почасовые величины производства и потребления электрической энергии на каждые календарные сутки в соответствии с договорами по купле-продаже электрической энергии, заключенными участниками оптового рынка на рынках децентрализованной купли-продажи электрической энергии и централизованной торговли электрической энергией;

22) розничный рынок электрической энергии – система взаимоотношений, функционирующая на основе договоров электроснабжения между энергоснабжающими организациями, включенными в перечень субъектов оптового рынка электрической энергии, формируемый системным оператором, и субъектами розничного рынка электрической энергии;

23) субъекты розничного рынка электрической энергии – потребители электрической энергии и энергопередающие организации, не включенные в перечень субъектов оптового рынка электрической энергии, формируемый системным оператором;

24) 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;

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

26) централизованная торговля электрической энергией – сделки купли-продажи электрической энергии, осуществляемые между энергопроизводящими организациями и единым закупщиком, а также между единым закупщиком и цифровыми майнерами в электронной системе торговли в соответствии с Законом;

27) энергопроизводящая организация – организация, осуществляющая производство электрической и (или) тепловой энергии для собственных нужд и (или) реализации, за исключением нетто-потребителей электрической энергии, являющихся таковыми в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области поддержки использования возобновляемых источников энергии;

28) централизованные торги электрической энергией для энергопроизводящих организаций – централизованные торги электрической энергией, проводимые оператором централизованной торговли, в которых участвуют субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие продажу электрической энергии;

29) инвестиционный тариф – почасовой тариф на покупку электрической энергии от единого закупщика электрической энергии для покрытия инвестиционных обязательств по инвестиционным проектам, реализация которых началась до 1 июля 2023 года, определенный в порядке, предусмотренном Законом;

30) 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 настоящими Правилами;

31) межправительственный тариф – почасовой тариф на покупку электрической энергии от единого закупщика электрической энергии по проектам, реализация которых началась до 1 июля 2023 года, определенный в порядке, предусмотренном настоящими Правилами;

32) получатель межправительственного тарифа – оптовый потребитель электрической энергии, осуществляющий покупку электрической энергии по межправительственному тарифу в порядке, определенном настоящими Правилами 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 09.06.2025 № 230-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится

в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

3. Оптовый рынок электрической энергии представляет собой систему отношений, связанных с куплей-продажей плановых объемов электрической энергии, которая функционирует на основе договоров купли-продажи электрической энергии между субъектами оптового рынка электрической энергии.

Субъекты розничного рынка электрической энергии не осуществляют куплю-продажу электрической энергии на оптовом рынке 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 автоматического регулирования частоты и перетоков мощности (далее – АРЧМ), не использует данную систему накопления электрической энергии в купле-продаже плановых объемов электрической энергии, включенных в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором, на оптовом рынке электрической энергии.

Сноска. Пункт 3 - 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).

4. Энергопроизводящие организации, энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии и энергопроизводящие организации, использующие вторичные энергоресурсы, энергопроизводящие организации, использующие энергетическую утилизацию отходов, осуществляют продажу электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии субъектам оптового рынка электрической энергии.

При этом энергоснабжающие организации осуществляют продажу электрической энергии на розничном рынке электрической энергии субъектам розничного рынка электрической энергии только в пределах административно-территориальной единицы (области), на которой расположены ее электрические сети.

Энергоснабжающие организации осуществляют продажу электрической энергии на розничном рынке электрической энергии субъектам розничного рынка электрической энергии с суммарной разрешенной мощностью менее пяти мегаватт, в соответствии с пунктом 1 статьи 16 Закона.

Требование, в части суммарной разрешенной мощности менее пяти мегаватт, не распространяются на:

- 1) организации-нерезиденты Республики Казахстан;
- 2) объекты жизнеобеспечения, определяемые в соответствии с Законом Республики Казахстан "О гражданской защите", в том числе государственные-коммунальные предприятия;

3) организации, осуществляющие транспортировку нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам.

Сноска. Пункт 4 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

5. Объемом купленной (проданной) электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии по всем договорам купли-продажи электрической энергии, заключенным субъектами оптового рынка электрической энергии, является плановый объем купли-продажи электрической энергии, включенный в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором с учетом корректировок, предусмотренных пунктами 97 и 99 настоящих Правил.

6. Купля-продажа электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии осуществляется субъектами оптового рынка электрической энергии, включенными в перечень субъектов оптового рынка электрической энергии. Включение в перечень субъектов оптового рынка электрической энергии системным оператором, за исключением единого закупщика электрической энергии, осуществляется посредством заключения соответствующих договоров согласно пункту 127 настоящих Правил.

7. Субъекты оптового рынка электрической энергии осуществляют покупку электрической энергии только у единого закупщика электрической энергии и заключают соответствующий договор по форме, согласно приложениям 1 и 2 к настоящим Правилам и (или) у энергопроизводящих организаций, входящих с ними в одну группу лиц в Реестре групп лиц, и (или) у администратора гибридной группы, входящего с ними в гибридную группу и (или) у энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, и заключают с ними соответствующие договоры купли-продажи электрической энергии.

При этом, системный оператор покупает плановые объемы электрической энергии на технологические и производственные нужды национальной электрической сети у энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии, не менее двадцати пяти процентов голосующих акций (долей участия в уставном капитале) которой прямо или косвенно принадлежат Фонду национального благосостояния, на основании договора купли-продажи электрической энергии, заключенного в соответствии с Законом Республики Казахстан "О закупках отдельных субъектов квазигосударственного сектора", в случаях, указанных в пункте 2-2 статьи 10 Закона.

Системный оператор при отсутствии технической возможности осуществления покупки электрической энергии на технологические и производственные нужды национальной электрической сети у единого закупщика электрической энергии вследствие изолированной работы от единой электроэнергетической системы

Республики Казахстан (далее – ЕЭС РК), приобретает электроэнергию из-за пределов Республики Казахстан у поставщиков электрической энергии, реализующих электрическую энергию на территории Республики Казахстан непосредственно от имени иностранного производителя.

Сноска. Пункт 7 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

8. Энергоснабжающие организации в приоритетном порядке выкупают электрическую энергию у гидроэлектростанций суммарной установленной мощностью не более 10 мегаватт, находящихся в зоне их обслуживания, введенных в эксплуатацию до 1 июля 2023 года и не имевших на 1 июля 2023 года заключенных с единым закупщиком электрической энергии долгосрочных договоров купли-продажи электрической энергии согласно законодательству Республики Казахстан в области поддержки использования возобновляемых источников энергии, по предельному тарифу на электрическую энергию, установленному в соответствии со статьей 12-1 Закона.

При этом выкуп электрической энергии у данных гидроэлектростанций допускается на уровне установленной мощности на 1 июля 2023 года.

Энергоснабжающие организации осуществляют покупку недостающего объема электрической энергии в целях энергоснабжения своих потребителей у единого закупщика электрической энергии и (или) у нетто-потребителей.

При этом энергоснабжающие организации при отсутствии технической возможности осуществления поставки потребителям электрической энергии от единого закупщика электрической энергии и (или) от энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии в следствии изолированной работы от ЕЭС РК, приобретают электроэнергию из-за пределов Республики Казахстан у поставщиков электрической энергии, реализующих электрическую энергию на территории Республики Казахстан непосредственно от имени иностранного производителя, в целях энергоснабжения потребителей.

9. Энергоснабжающие организации, энергопередающие организации, потребители, в том числе получатели инвестиционного тарифа, получатели межправительственного тарифа и цифровые майнеры, являющиеся субъектами оптового рынка электрической энергии, заключают с системным оператором договор на оказание услуги по пользованию национальной электрической сетью, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 7-1 статьи 13 Закона.

Сноска. Пункт 9 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

10. Субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие деятельность по цифровому майнингу, осуществляют покупку электрической энергии из-за пределов Республики Казахстан либо у единого закупщика электрической энергии, либо у энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии не имеющих, заключенный с единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии.

Покупку электрической энергии у единого закупщика электрической энергии, указанную в части первой настоящего пункта, субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие деятельность по цифровому майнингу, осуществляют на централизованных торгах электрической энергией для цифровых майнеров, проводимых в соответствии с Правилами организации централизованной торговли электрической энергией, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 24 февраля 2015 года № 137 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10550) (далее – Правил организации централизованных торгов электрической энергией), в пределах соответствующей квоты электрической энергии, определяемой системным оператором в соответствии с настоящими Правилами.

11. Условные потребители и администраторы гибридных групп покупают электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии по ценам и в объемах, рассчитываемых единым закупщиком электрической энергии, в порядке, определенном Правилами централизованной покупки и продажи электрической энергии единым закупщиком электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10662) (далее – Правила централизованной покупки и продажи электрической энергии единым закупщиком электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов), с учетом доли их планового потребления электрической энергии в общем объеме планового потребления республики, за исключением плановых объемов потребления субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющими деятельность по цифровому майнингу, объемов электрической энергии, произведенных возобновляемыми источниками, входящими в их состав, объемов электрической энергии, приобретаемой ими у возобновляемых источников, являющихся субъектами оптового рынка электрической энергии, объемов электрической энергии, проданных единым закупщиком электрической энергии потребителям зеленой энергии и затрат единого закупщика электрической энергии на покупку электрической энергии от возобновляемых источников, а также заключают соответствующие договоры

купли-продажи электрической энергии, производимой объектами, использующими возобновляемые источники энергии, использующими энергетическую утилизацию отходов, с единым закупщиком электрической энергии по типовым формам, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 28 декабря 2017 года № 480 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 16241).

11-1. Получатели инвестиционного тарифа покупают электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии по инвестиционному тарифу, рассчитываемому единым закупщиком электрической энергии, в порядке, определенном Правилами формирования и установления сроков предоставления инвестиционного тарифа, утвержденными постановлением Правительства Республики Казахстан от 12 августа 2025 года № 606 (далее – Правила инвестиционного тарифа);

Сноска. Правила дополнены пунктом 11-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

11-2. Получатели межправительственного тарифа покупают электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии по межправительственному тарифу, рассчитываемому единым закупщиком электрической энергии, в порядке, определенном настоящими Правилами.

Сноска. Правила дополнены пунктом 11-2 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

12. Потребители зеленой энергии имеют право покупать, в соответствии с абзацем вторым подпункта 3 пункта 5 статьи 19-1 Закона, на краткосрочной (год) или долгосрочной (более года) основе у единого закупщика электрической энергии электрическую энергию, вырабатываемую объектами по использованию возобновляемых источников энергии, по зеленым тарифам, рассчитываемых единым закупщиком электрической энергии, в порядке, определенном Правилами определения тарифа на поддержку, а также заключают соответствующий договор, по форме согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

13. Энергопередающие организации электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии оказывают услугу по передаче электрической энергии, покупают электрическую энергию для компенсации технологического расхода электрической энергии и хозяйственных нужд.

14. При осуществлении своей деятельности на оптовом рынке электрической энергии энергопередающие организации:

1) осуществляют передачу электрической энергии в соответствии с установленными нормами надежности и стандартами качества электрической энергии в соответствии с Электросетевыми правилами, утвержденными приказом Министра

энергетики Республики Казахстан от 18 декабря 2014 года № 210 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10899);

2) обеспечивают равные условия для доступа к электрической сети;

3) обеспечивают поддержание в эксплуатационной готовности электрической сети и ее техническое обслуживание;

4) обеспечивают устойчивую и надежную работу электрической сети, своевременное принятие мер по предотвращению, локализации и ликвидации аварий на энергетических объектах, входящих в зону оперативного управления (ведения);

5) совместно с системным оператором обеспечивают качество передаваемой электрической энергии в соответствии с требованиями, установленными законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики и в области технического регулирования;

6) осуществляют коммерческий учет электрической энергии в согласованных точках учета;

7) осуществляют взаимодействие с системным оператором в процессе оперативно-диспетчерского управления режимами производства (потребления) электрической энергии в ЕЭС РК.

15. При осуществлении своей деятельности на оптовом рынке электрической энергии энергоснабжающие организации обеспечивают предоставление системному оператору и (или) региональной электросетевой компании беспрепятственного доступа к приборам коммерческого учета электрической энергии обслуживаемых потребителей.

16. При отсутствии у энергоснабжающей организации действующих договоров на покупку электроэнергии розничные потребители подлежат передаче гарантирующему поставщику электрической энергии в порядке, установленном Законом.

17. Потребители электрической энергии при осуществлении деятельности на оптовом рынке электрической энергии:

1) соблюдают режимы электропотребления, определенные договором купли-продажи электрической энергии;

2) поддерживают надлежащее техническое состояние электро- и энергоустановок, и приборов коммерческого учета, находящихся в собственности потребителей, выполняют требования к их техническому состоянию в соответствии с подпунктом 1) пункта 2 статьи 19 Закона;

3) предоставляют данные измерений коммерческих приборов учета в сроки, установленные в соответствующих договорах;

4) предоставляют системному оператору и региональной электросетевой компании беспрепятственный доступ к приборам коммерческого учета электрической энергии;

5) обеспечивают наличие средств диспетчерского технологического управления, в том числе средств связи с диспетчерскими центрами системного оператора и региональной электросетевой компании, оперативно-информационного комплекса

диспетчерского управления, унифицированного с оперативно-информационным комплексом системного оператора и региональной электросетевой компании, или наличие документа о передаче полномочий по оперативно-диспетчерскому взаимодействию другому диспетчерскому центру;

б) обеспечивают наличие системы сбора и передачи телеметрической информации, соединенной с полномочным диспетчерским центром.

18. Все энергопроизводящие организации осуществляют продажу электрической энергии, отпускаемой в сеть, только единому закупщику электрической энергии, заключая соответствующие договоры по формам, согласно приложениям 3, 4 к настоящим Правилам, и (или) потребителям, входящим с ними в одну группу лиц, либо администратору гибридной группы, входящему с ними в одну гибридную группу и заключают с ними соответствующие договоры купли-продажи электрической энергии согласно пункту 3-1 статьи 13 Закона.

Энергопроизводящие организации, реализующие электрическую энергию потребителям, входящим с ними в одну группу лиц, и администратору гибридной группы, входящему с ними в одну гибридную группу, в соответствии с абзацем вторым пункта 3-1 статьи 13 Закона, осуществляют продажу электрической энергии вне группы лиц и гибридной группы только единому закупщику электрической энергии. При этом потребителем признается юридическое лицо, приобретающее электрическую энергию для собственных нужд без дальнейшей продажи.

При этом объем электрической энергии, не заявленный к реализации энергопроизводящей организацией согласно абзацам первому и второму настоящего пункта, не подлежит реализации путем подачи заявки на участие в балансировании на повышение.

Энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии, не менее двадцати пяти процентов голосующих акций (долей участия в уставном капитале) которой прямо или косвенно принадлежат Фонду национального благосостояния, осуществляет продажу электрической энергии в случаях, указанных в пункте 2-2 статьи 10 и в пункте 16 статьи 13 Закона.

Сноска. Пункт 18 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

19. В соответствии с пунктом 3-2 статьи 13 Закона, энергопроизводящей организации запрещаются:

1) реализация (продажа) электрической энергии субъектам розничного рынка электрической энергии, а также субъектам оптового рынка электрической энергии, за исключением единого закупщика электрической энергии и (или) потребителей, входящих с ним в одну группу лиц, либо администратора гибридной группы, входящего с ним в одну гибридную группу;

2) реализация (продажа) электрической энергии при отсутствии автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, обеспечивающей передачу данных почасового учета по согласованным протоколам в центральную базу данных автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии системного оператора;

3) реализация (продажа) электрической энергии цифровым майнерам, за исключением случаев, указанных в подпунктах 2) и 4) статьи 9-4 Закона;

4) приобретение (покупка) электрической энергии у другой энергопроизводящей организации, если иное не предусмотрено пунктом 16 статьи 13 Закона.

Сноска. Пункт 19 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

20. Энергопроизводящие организации, оказывающие услуги по автоматическому регулированию мощности системному оператору, освобождаются от продажи электрической энергии единому закупщику электрической энергии на величину договорного объема (диапазона регулирования).

21. Все возобновляемые источники, имеющие заключенный с единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, согласно законодательству о поддержке использования возобновляемых источников энергии, осуществляют продажу электрической энергии только единому закупщику электрической энергии.

22. В процессе осуществления своей деятельности на оптовом рынке электрической энергии энергопроизводящие организации:

1) осуществляют совместно с системным оператором регулирование и поддержание стандартной частоты в ЕЭС РК;

2) обеспечивают наличие средств диспетчерского технологического управления, в том числе средств связи с диспетчерскими центрами системного оператора, оперативно-информационного комплекса диспетчерского управления, унифицированного с оперативно-информационным комплексом системного оператора;

3) предоставляют системному оператору и региональной электросетевой компании беспрепятственный доступ к приборам коммерческого учета электрической энергии.

23. При наступлении аварийных ситуаций и (или) в случаях проведения ремонтных работ в энергосистеме сопредельных стран энергоснабжающие организации осуществляют поставку (экспорт) электрической энергии потребителям сопредельных стран, временно работающих изолировано от своей энергосистемы.

24. Единый закупщик электрической энергии осуществляет следующие функции:

1) покупает электрическую энергию у энергопроизводящих организаций и (или) у администратора гибридной группы на час и (или) сутки, и (или) месяц, и (или) квартал, и (или) год (годы) вперед для продажи энергоснабжающим, энергопередающим

организациям, потребителям, включенным в перечень субъектов оптового рынка электрической энергии, условным потребителям, цифровым майнерам, а также потребителям гибридной группы;

2) продает электрическую энергию энергопередающим и энергоснабжающим организациям, потребителям электрической энергии, являющимися субъектами оптового рынка электрической энергии, условным потребителям, потребителям гибридной группы, а также на централизованных торгах электрической энергией выше предельных тарифов на электрическую энергию лицам, осуществляющим деятельность по цифровому майнингу;

3) покупает отрицательные дисбалансы у возобновляемых источников энергии в рамках договоров на передачу ответственности;

4) продает балансирующую электроэнергию возобновляемым источникам в рамках договора на передачу ответственности;

5) заключает договор передачи ответственности с возобновляемыми источниками, имеющими заключенный с единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли-продажи планового объема электрической энергии по типовой форме, утвержденной уполномоченным органом, и возобновляемыми источниками, имеющими договоры купли-продажи электрической энергии с расчетно-финансовым центром, заключенные до 1 июля 2023 года, в соответствии с законодательством в области поддержки использования возобновляемых источников энергии и выступает их провайдером баланса на балансирующем рынке электрической энергии в соответствии с Законом;

6) заключает соответствующие договоры купли-продажи электрической энергии по формам, согласно приложениям 1, 2, 3 и 4 к настоящим Правилам;

7) заключает договор участия на рынке централизованной торговли электрической энергией;

8) осуществляет (при необходимости) покупку электрической энергии у поставщиков (производителей) электрической энергии других стран (импорт) в соответствии с параграфом 5 главы 2 настоящих Правил, и по ценам данных поставщиков (производителей);

9) осуществляет (при необходимости) продажу электрической энергии потребителям других стран (экспорт) в порядке, определенном параграфом 3 главы 3 настоящих Правил;

10) осуществляет адресную поддержку для потребителей оптового рынка путем дифференциации тарифов, в соответствии с главой 8 настоящих Правил, с целью возможности осуществления поэтапного изменения тарифов;

11) заключает договор купли-продажи балансирующей электрической энергии и отрицательных дисбалансов с расчетным центром балансирующего рынка;

12) определяет прогнозные цены на продажу электрической энергии в соответствии с порядком, определенным в приложении 5 к настоящим Правилам;

13) заключает (при необходимости) договоры на передачу электрической энергии с энергопередающими организациями и оплачивает услуги по передаче электрической энергии в порядке, определенном главой 6 настоящих Правил;

14) заключает с системным оператором договор на оказание услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть импортируемой электрической энергии (при необходимости);

15) продает на краткосрочной (год) или долгосрочной (более года) основе потребителю зеленой энергии электрическую энергию, вырабатываемую объектами по использованию возобновляемых источников энергии по зеленым тарифам, определяемым в соответствии с Правилами определения тарифа на поддержку;

16) в случае, предусмотренном подпунктом 20) пункта 5 статьи 19-1 Закона, направляет полученные средства от получателя инвестиционного тарифа на снижение базовых цен единого закупщика электрической энергии, в порядке, определенном уполномоченным органом.

Сноска. Пункт 24 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

25. Покупку электрической энергии для покрытия суточного графика потребления электрической энергии единый закупщик электрической энергии осуществляет с учетом технической экспертизы системного оператора в следующем порядке (приоритетности):

1) у возобновляемых источников, имеющих заключенный после 1 июля 2023 года с единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, согласно законодательству Республики Казахстан о поддержке использования возобновляемых источников энергии в полном объеме их планового отпуска электрической энергии в сеть по ценам данных договоров.

У возобновляемых источников, имеющих заключенный до 1 июля 2023 года с расчетно-финансовым центром долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, согласно законодательству Республики Казахстан о поддержке использования возобновляемых источников энергии в полном объеме их фактического отпуска электрической энергии в сеть по ценам данных договоров по итогам расчетного календарного месяца;

2) у теплоэлектростанций, осуществляющих централизованное теплоснабжение городов и районов, заключивших с единым закупщиком договор на оказание услуги по поддержанию готовности электрической мощности в соответствии с подпунктом 3) пункта 3-1 статьи 15-3 Закона в пределах объема рассчитанного в соответствии с Правилами определения объема услуги по поддержанию готовности электрической

мощности для договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключаемых единым закупщиком с действующими энергопроизводящими организациями, в состав которых входят теплоэлектроцентрали, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 688 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 12510), по соответствующим предельным тарифам на электрическую энергию;

3) у теплоэлектроцентралей, за исключением теплоэлектроцентралей, электрическая энергия которых потребляется в рамках соответствующей группы лиц, осуществляющие централизованное теплоснабжение городов и районов, в пределах объема рассчитанного в соответствии с приложением 6 к настоящим Правилам, и получившего положительное заключение Совета рынка, по соответствующим предельным тарифам на электрическую энергию;

4) у энергопроизводящих организаций, заключивших на рынке электрической мощности долгосрочные договоры о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности в соответствии со статьями 15-4 и 15-8 Закона, в объеме планового отпуска электрической энергии в сеть генерирующих установок, мощность которых является предметом данных договоров, по соответствующим предельным тарифам на электрическую энергию, умноженным на соответствующие часовые ставки, определяемые согласно настоящих Правил, в течение действия указанных договоров;

5) остальные, необходимые для покрытия суточного графика потребления электрической энергии, плановые объемы отпускаемой в сеть электрической энергии покупаются единым закупщиком электрической энергии на централизованных торгах электрической энергии.

При недостаточности плановых объемов электрической энергии, указанных в настоящем пункте, для покрытия суточного графика потребления электрической энергии, единый закупщик электрической энергии осуществляет плановый импорт электрической энергии.

Расчет объема приоритетной покупки электрической энергии, предусмотренный подпунктом 3) настоящего пункта направляется энергопроизводящей организацией единому закупщику электрической энергии после получения положительного заключения совета рынка.

26. Запрещается продажа электрической энергии от единого закупщика электрической энергии субъектам розничного рынка электрической энергии, в соответствии с подпунктом 5) пункта 5 статьи 19-1 Закона.

27. Единому закупщику электрической энергии запрещается реализация (продажа) электрической энергии энергоснабжающим, энергопередающим организациям, потребителям и цифровым майнерам, являющимся субъектами оптового рынка электрической энергии, не имеющим договоров на оказание услуги по пользованию национальной электрической сетью или услуги по передаче электрической энергии по

национальной электрической сети, в случае, предусмотренном подпунктом 3) пункта 7-1 статьи 13 настоящего Закона.

Сноска. Пункт 27 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 09.06.2025 № 230-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

28. На правоотношения, связанные с покупкой электрической энергии единым закупщиком электрической энергии у энергопроизводящих организаций, в том числе использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов и вторичные энергетические ресурсы, балансирующей электроэнергетики и отрицательных дисбалансов, услуг по передаче электрической энергии, в том числе по национальной электрической сети, технической диспетчеризации, организации балансирования производства-потребления электрической энергии, услуг оператора рынка централизованной торговли, не распространяется законодательство Республики Казахстан о государственных закупках.

Глава 2. Порядок покупки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии

Параграф 1. Заявление объемов покупки электрической энергии

29. Для покупки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии на операционные сутки, субъекты оптового рынка электрической энергии, за исключением единого закупщика электрической энергии, субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу и поставщиков электрической энергии, реализующих электрическую энергию цифровым майнерам на территории Республики Казахстан непосредственно от имени иностранного производителя и/или уполномоченной организации, определяемой в межправительственном соглашении), не позднее чем до 08:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, подают в системе балансирующего рынка заявку на планируемую покупку по каждому контрактному поставщику по форме, согласно приложению 7 к настоящим Правилам, для включения ее в суточный график производства-потребления электрической энергии, утверждаемый системным оператором, и подписывают ее электронной цифровой подписью.

При этом энергопередающие организации, имеющие лицензию на осуществление деятельности по покупке электрической энергии в целях энергоснабжения, подают две отдельные заявки на покупку электрической энергии в целях энергоснабжения потребителей и для покрытия технологического расхода электрической энергии при передаче по обслуживаемым сетям и на хозяйственные нужды.

Заявки на покупку на первое число месяца подаются в системе балансирующего рынка после 08:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих последним операционным суткам месяца, но не позднее 08:00 часов (по времени Астаны) суток,

предшествующих операционным. Заявки на последующие числа месяца подаются в системе балансирующего рынка после 08:00 часов (по времени Астаны) последних операционных суток месяца, но не позднее 08:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным.

Заявки на покупку условных потребителей и администраторов гибридной группы в части соответствующих часовых объемов электрической энергии, обязательных к покупке на операционные сутки у единого закупщика электрической энергии, определяемых согласно Правилам централизованной покупки и продажи электрической энергии единым закупщиком электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов (далее – минимально допустимые часовые объемы покупки электрической энергии), формируются автоматически в системе балансирующего рынка в сутках, предшествующих операционным суткам, и не подписываются электронной цифровой подписью.

Заявки на покупку субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу, подаются данными субъектами в электронной системе торговли оператора рынка централизованной торговли согласно Правил организации централизованных торгов электрической энергией. По итогам централизованных торгов для цифровых майнеров оператор рынка централизованной торговли автоматически передает итоги централизованных торгов для цифровых майнеров в систему балансирующего рынка в течение 15 (пятнадцати) минут после завершения централизованных торгов. Субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие цифровой майнинг, а также поставщики электрической энергии, реализующие электрическую энергию цифровым майнерам на территории Республики Казахстан непосредственно от имени иностранного производителя и (или) уполномоченной организации, определяемой в межправительственном соглашении, подают в систему балансирующего рынка электрической энергии заявки на покупку электрической энергии из-за пределов Казахстана после завершения централизованных торгов электрической энергией для цифровых майнеров, но не позднее 11:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным).

Заявки на покупку электрической энергии, не подписанные электронной цифровой подписью, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 2) пункта 123 настоящих Правил, не принимаются в системе балансирующего рынка и не включаются в суточный график производства-потребления электрической энергии.

Подписание (подача) заявки на покупку у единого закупщика электрической энергии в систему балансирующего рынка электрической энергии недоступно, при недостаточности суммы предоплаты по ней.

В системе балансирующего рынка отклоняются заявки на покупку энергоснабжающих организаций, в рамках которых планируется покупка электрической энергии у энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники электроэнергии, использующих энергетическую утилизацию отходов.

В системе балансирующего рынка отклоняются заявки на покупку субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих цифровой майнинг, а также поставщиков электрической энергии, реализующих электрическую энергию цифровым майнерам на территории Республики Казахстан непосредственно от имени иностранного производителя и (или) уполномоченной организации, определяемой в межправительственном соглашении, в часы, в которых имеется свободный (не купленный) объем квоты электрической энергии для цифровых майнеров. Объемы заявок на покупку, поданных субъектами оптового рынка электрической энергии, являющимися условными потребителями, в том числе входящими в группу лиц, а также заявки на продажу соответствующих энергопроизводящих организаций, у которых данные субъекты осуществляют покупку электрической энергии, являются предварительными, и уточняются до 09:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным суткам.

30. При покупке плановых объемов электрической энергии по договорам, заключенным по формам, согласно приложениям 1 и 2 к настоящим Правилам, субъект оптового рынка электрической энергии подает отдельные заявки на операционные сутки в системе балансирующего рынка по каждому из договоров на покупку по форме , согласно приложению 7 к настоящим Правилам до 08:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным.

31. Если субъект оптового рынка электрической энергии имеет собственное потребление электрической энергии, которое планируется к покрытию в операционных сутках за счет электрических станций, входящих в его состав, то до 08:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, для данного объема потребления электрической энергии субъект оптового рынка электрической энергии подает на операционные сутки в системе балансирующего рынка отдельную заявку на покупку по форме, согласно приложению 7 к настоящим Правилам.

По заявке на покупку, указанной в части первой настоящего пункта, после ее включения в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором, операции купли-продажи электрической энергии не осуществляются (предоплата также не вносится).

32. Заявки на покупку субъектов оптового рынка электрической энергии включаются в утверждаемый суточный график производства-потребления

электрической энергии с учетом технической экспертизы реализуемости суточного графика производства-потребления электрической энергии, проводимой системным оператором.

33. Объемом купленной электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии по всем договорам купли-продажи электрической энергии, заключенным субъектами оптового рынка электрической энергии, является плановый объем покупки электрической энергии, включенный в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором с учетом корректировок, предусмотренных пунктами 97 и 99 настоящих Правил.

34. Формирование суточного графика производства-потребления электрической энергии, в том числе, проведение его технической экспертизы и его утверждение системный оператор осуществляет в соответствии с главой 4 настоящих Правил.

35. Для субъектов оптового рынка электрической энергии допускается подача в системе балансирующего рынка заявок на покупку на двое и более операционных суток вперед в соответствии с порядком, предусмотренным пунктом 29 настоящих Правил.

При этом, данные заявки на покупку поочередно рассматриваются и учитываются в соответствующих суточных графиках производства-потребления электрической энергии, формируемых и утверждаемых системным оператором.

36. В срок до 20 (двадцатого) числа (включительно) месяца, следующего за отчетным, национальный диспетчерский центр системного оператора публикует в системе балансирующего рынка электронную копию утвержденного фактического баланса.

Данные утвержденного фактического баланса корректируются в пределах общего срока исковой давности с момента утверждения фактического баланса за расчетный период, на основании судебного акта, вступившего в законную силу, или на основании обращения субъекта оптового рынка электрической энергии, согласованного со всеми заинтересованными сторонами.

Обращение считается согласованным всеми заинтересованными сторонами в случае, если представлены следующие документы:

1) энергопередающие (энергопроизводящие) организации, по чьим сетям осуществляется передача электрической энергии в адрес обратившегося субъекта оптового рынка электрической энергии, предоставили системному оператору скорректированный баланс по своим сетям с указанием данной корректировки;

2) субъекты оптового рынка электрической энергии, объемы производства-потребления электрической энергии которых изменены, и расчетный центр балансирующего рынка электрической энергии предоставили письма согласия на проведение такой корректировки, подписанные уполномоченными в соответствии с законодательством Республики Казахстан представителями.

В случае выявления грамматических или арифметических ошибок в утвержденном фактическом балансе, не влияющих на фактические объемы поставленной и потребленной электрической энергии за расчетный период, системный оператор самостоятельно исправляет указанные ошибки.

Системный оператор в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента проведения корректировок и (или) исправления ошибок в утвержденном фактическом балансе письменно уведомляет все заинтересованные стороны с указанием внесенных корректировок и(или) исправлений. Данное уведомление является неотъемлемой частью утвержденного фактического баланса.

Сноска. Пункт 36 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 2. Оплата купленных объемов электрической энергии

37. Оплата купленных у единого закупщика электрической энергии объемов электрической энергии осуществляется субъектом оптового рынка электрической энергии в 2 (два) этапа, следующих друг за другом:

1) ежедневная предоплата за заявленный объем покупки электрической энергии, согласно заявке на покупку, по соответствующим прогнозным ценам единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии (далее – предоплата);

2) оплата по фактическому расчету по итогам расчетного периода (календарного месяца) за объемы электрической энергии, купленные у единого закупщика электрической энергии за данный период, на основании соответствующих фактических цен единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии.

Сноска. Пункт 37 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

38. Условие предоплаты не распространяется на субъектов оптового рынка электрической энергии, являющихся энергоснабжающими организациями: они осуществляют оплату электрической энергии, купленной у единого закупщика электрической энергии, по факту, по итогам расчетного периода (календарного месяца)

Сноска. Пункт 38 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 09.06.2025 № 230-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

39. Вопросы предоплаты и фактических расчетов по итогам расчетного периода (календарного месяца) за объемы электрической энергии, купленные за данный период вне единого закупщика электрической энергии, урегулируются субъектами оптового

рынка электрической энергии в рамках соответствующих двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, заключенных вне единого закупщика электрической энергии.

Параграф 3. Предоплата за заявленный объем покупки электрической энергии

40. Субъект оптового рынка электрической энергии (за исключением субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу) при подаче соответствующей заявки на покупку осуществляет предоплату, не позднее 08.00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным суткам.

Зачет предоплаты, поступившей от третьего лица за субъект оптового рынка, осуществляется Единым закупщиком электрической энергии в течение 8 (восьми) рабочих часов на основании трехстороннего дополнительного соглашения к соответствующему договору купли-продажи электрической энергии. Зачет предоплаты осуществляется в течение двух рабочих дней со дня получения письменного уведомления от третьего лица с указанием суммы предоплаты и субъекта оптового рынка, в пользу которого осуществляется предоплата.

Кроме того, основанием для взаимозачета является акт взаимозачета, подписанный всеми сторонами. Акт взаимозачета может быть получен по почте, электронной почте, либо через иные средства электронного документооборота.

Сноска. Пункт 40 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

41. Субъект оптового рынка электрической энергии осуществляет предоплату в объеме, определяемом, согласно следующей формуле:

$$S_{\text{предопл}}^{\text{ЕЗ}} = \left(\sum_{i=1}^{24} \left(\text{Ц}_{\text{прогн.}i}^{\text{ЕЗ}(1)} * W_{\text{заяв.}(1)i} \right) + \sum_{i=1}^{24} \left(\text{Ц}_{\text{прогн.}i}^{\text{ЕЗ}(2)} * W_{\text{заяв.}(2)i} \right) \right) * \text{ставка НДС}$$

$S_{\text{предопл}}^{\text{ЕЗ}}$

– значение предоплаты, в тенге (округляется до сотых), с учетом налога на добавленную стоимость (далее – НДС);

$\text{Ц}_{\text{прогн.}i}^{\text{ЕЗ}(1)}$, $\text{Ц}_{\text{прогн.}i}^{\text{ЕЗ}(2)}$

– значение прогнозной цены единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на i -й час операционных суток, определяемое единым закупщиком электрической энергии, в соответствии с приложением 5 к настоящим Правилам, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых), без НДС;

$W_{\text{заяв.}(1)i}$

– минимально допустимый часовой объем покупки электрической энергии субъекта оптового рынка электрической энергии, приходящийся на i -й час предыдущих суток, предшествующих операционным суткам, согласно соответствующему утвержденному суточному графику производства-потребления электрической энергии, в кВт*ч (округляется до целых);

$W_{\text{заяв.}(2)i}$

– объем электрической энергий, который субъект оптового рынка электрической энергии планирует купить у единого закупщика электрической энергии на i -й час операционных суток (сверх минимально допустимого часового объема покупки электрической энергии, приходящегося на данный час), согласно соответствующей заявке на покупку данного субъекта, в кВт*ч (округляется до целых);

$\sum_{i=1}^{24}$

– сумма по i ;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до 24;

24 – количество часов в сутках.

Значения

$W_{\text{заяв.}(1)i}$

приравниваются к нулю для субъектов оптового рынка электрической энергии, не являющихся условными потребителями;

ставка НДС – ставка налога на добавленную стоимость.

Объем предоплаты, рассчитываемый согласно настоящему пункту, является минимально необходимым для осуществления покупки электрической энергии у единого закупщика электрической энергии (далее – минимально необходимая предоплата): при необходимости, для субъекта оптового рынка электрической энергии допускается внесение предоплаты большего объема, с резервом, на последующие сутки и дольше.

Прогнозные цены единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на часы расчетного периода (на каждый час) публикуются в системе балансирующего рынка ежемесячно, до последнего числа месяца, предшествующего расчетному периоду (календарному месяцу).

Субъект оптового рынка электрической энергии, осуществляющий деятельность по цифровому майнингу, вносит предоплату не позднее 08:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным суткам. Объем предоплаты определяется данным субъектом самостоятельно, исходя из его планируемых объемов покупки электрической энергии и максимально допустимой для него цены покупки данных объемов. Данный объем предоплаты учитывается на соответствующих централизованных торгах электрической энергии для цифровых майнеров.

42. В системе балансирующего рынка, при подаче заявки на покупку (у единого закупщика электрической энергии), проводится автоматическая сверка заявляемых в ней объемов покупки электрической энергии и внесенной по ней предоплаты. При недостаточности суммы предоплаты заявка на покупку не принимается системой балансирующего рынка.

Если объем внесенной предоплаты меньше минимально необходимой предоплаты, заявка на покупку подлежит изменению в сторону уменьшения совокупного значения указанных в ней часовых объемов электрической энергии.

Изменение, указанное в части второй настоящего пункта, осуществляется в системе балансирующего рынка не позднее 08:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, субъектом оптового рынка электрической энергии, подавшим данную заявку на покупку.

Если субъект оптового рынка электрической энергии до 08:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, не осуществил действия, указанные в части третьей настоящего пункта, система балансирующего рынка не принимает соответствующую заявку на покупку, и данная заявка считается не поданной в системе балансирующего рынка.

43. Если субъект оптового рынка электрической энергии, помимо заявки на покупку на операционные сутки, в течение суток, предшествующих операционным, также подает заявки на покупку на одни или сразу несколько операционных суток, то предоплата осуществляется сразу по всем данным заявкам на покупку. При недостаточности суммы предоплаты заявка на покупку не принимается системой балансирующего рынка.

При этом, для каждой такой заявки на покупку, при ее подаче, в системе балансирующего рынка проводится автоматическая сверка заявляемых в ней объемов покупки электрической энергии и внесенной по ней предоплаты, и последующее соответствующее изменение данной заявки соответствующим субъектом оптового рынка электрической энергии, подавшим ее, если внесенная по ней предоплата меньше минимально необходимой предоплаты.

Если субъект оптового рынка электрической энергии не осуществил своевременно действия, указанного в части четвертой настоящего пункта, система балансирующего

рынка не принимает соответствующую заявку на покупку, и данная заявка считается не поданной в системе балансирующего рынка.

Заявка на покупку, поданная в соответствии с настоящим пунктом, до наступления 08:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих суткам, на которые они были поданы, при необходимости актуализируется (обновляется) в системе балансирующего рынка субъектом оптового рынка электрической энергии, подавшим ее. При этом, данная актуализация осуществляется в пределах суммы предоплаты, внесенной по ней.

44. Предоплата осуществляется единому закупщику электрической энергии, на его расчетный банковский счет.

Затраты, связанные с открытием, ведением и обслуживанием счета, возлагаются на субъекта оптового рынка электрической энергии (собственника банковского счета).

45. Единый закупщик электрической энергии ежедневно, до проведения централизованных торгов электрической энергией для цифровых майнеров до 09:15 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, направляет оператору рынка централизованной торговли информацию о суммах предоплаты, внесенной субъектами оптового рынка электрической энергии, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу в соответствии с Правилами организации централизованных торгов электрической энергии.

Параграф 4. Фактический расчет по итогам расчетного периода (календарного месяца) за объемы электрической энергии, купленные у единого закупщика электрической энергии на часы данного периода

46. Фактический расчет по итогам расчетного периода (календарного месяца) за объемы электрической энергии, купленные у единого закупщика электрической энергии на часы данного периода, осуществляется на основании фактических часовых цен единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии.

47. Фактическая цена, по которой единый закупщик электрической энергии продавал электрическую энергию на конкретный час расчетного периода (календарного месяца), в зависимости от рассматриваемого субъекта оптового рынка электрической энергии определяется следующим образом:

1) для условного потребителя и администратора гибридной группы (в части минимально допустимого часового объема заявки на покупку): приравнивается к фактическому значению тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии на данный час, которое определяется в соответствии с Правилами определения тарифа на поддержку;

2) для условного потребителя (в части часового объема покупки электрической энергии у единого закупщика электрической энергии сверх минимально допустимого

часового объема заявки на покупку): приравнивается к фактическому значению базовой цены на данный час, определяемому согласно приложению 8 к настоящим Правилам;

3) для субъекта оптового рынка электрической энергии, осуществляющего деятельность по цифровому майнингу: приравнивается к значению майнинг-цены на данный час данного субъекта;

4) для субъекта оптового рынка электрической энергии, включенного в список получателей адресной поддержки – приравнивается к цене на покупку электрической энергии, указанной на данный час для данного субъекта в списке получателей адресной поддержки;

5) для всех остальных субъектов оптового рынка электрической энергии: приравнивается к фактическому значению базовой цены на данный час, определяемому согласно приложению 8 к настоящим Правилам;

6) для потребителя зеленой энергии: приравнивается к фактическому значению зеленого тарифа, которое определяется в соответствии с Правилами определения тарифа на поддержку;

7) для получателя инвестиционного тарифа – приравнивается к фактическому значению инвестиционного тарифа на данный час суток, которое определяется согласно Правилам инвестиционного тарифа;

8) для получателя межправительственного тарифа – приравнивается к фактическому значению межправительственного тарифа на данный час суток, определяемому согласно приложению 10 к настоящим Правилам.

Сноска. Пункт 47 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

48. Фактический за расчетный период (календарный месяц) объем оплаты субъекта оптового рынка электрической энергии в адрес единого закупщика электрической энергии за электрическую энергию, купленную у него на часы этого периода, определяется по следующей формуле:

$$S_{\text{купл.факт}}^{\text{ЕЗ}} = \left(\sum_{i=1}^{N_{\text{мес}}} \left(\text{Ц}_{\text{факт.}i}^{\text{ЕЗ}(1)} * W_{\text{купл.}i} \right) + \sum_{i=1}^{N_{\text{мес}}} \left(\text{Ц}_{\text{факт.}i}^{\text{ЕЗ}(2)} * W_{\text{купл.}(2)i} \right) \right) * \text{ставка НДС}$$

$S_{\text{купл.факт}}^{\text{ЕЗ}}$

– фактический за расчетный период (календарный месяц) объем оплаты субъекта оптового рынка электрической энергии в адрес единого закупщика электрической энергии за электрическую энергию, купленную у него на часы этого периода, в тенге (

округляется до сотых), с НДС;

$$Ц_{\text{факт.}i}^{\text{ЕЗ}(1)}, Ц_{\text{факт.}i}^{\text{ЕЗ}(2)}$$

– фактическая цена единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на i -й час расчетного периода (календарного месяца), определяемая согласно пункту 47 настоящих Правил, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых), без НДС;

$$W_{\text{купл.}i}$$

– соответствующий этому часу минимально допустимый часовой объем покупки электрической энергии субъекта оптового рынка электрической энергии, согласно соответствующему утвержденному суточному графику производства-потребления электрической энергии (с учетом корректировок), к которому относится данный час расчетного периода (календарного месяца), в кВт*ч (округляется до целых);

$$W_{\text{купл.}(2)i}$$

– значение объема электрической энергии, который был куплен субъектом оптового рынка электрической энергии у единого закупщика электрической энергии на i -й час расчетного периода (календарного месяца) сверх соответствующего этому часу минимально допустимого часового объема покупки электрической энергии данного субъекта, согласно соответствующему утвержденному суточному графику производства-потребления электрической энергии (с учетом корректировок), к которому относится данный час расчетного периода (календарного месяца), в кВт*ч (округляется до целых);

$$\sum_{i=1}^{N_{\text{мес}}}$$

– сумма по i ;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до

$$N_{\text{мес}}$$

;

$$N_{\text{мес}}$$

– безразмерный коэффициент, отражающий количество часов в соответствующем расчетном периоде (календарном месяце);

ставка НДС – ставка налога на добавленную стоимость.

Значения минимально допустимого часового объема покупки электрической энергии приравниваются к нулю для субъектов оптового рынка электрической энергии,

не являющихся условными потребителями электрической энергии и администраторами гибридных групп.

Фактические цены единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на часы расчетного периода (календарного месяца) публикуются в системе балансирующего рынка в течение десяти рабочих дней после публикации на официальном интернет-ресурсе расчетного центра балансирующего рынка сформированного реестра взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка, согласно Правилам функционирования балансирующего рынка электрической энергии, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 112 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10532) (далее – Правила функционирования балансирующего рынка электрической энергии) за соответствующий расчетный период (календарный месяц).

Сноска. Пункт 48 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

49. Если фактический за расчетный период (календарный месяц) объем оплаты субъекта оптового рынка электрической энергии в адрес единого закупщика электрической энергии за электрическую энергию, купленную у него на часы этого периода (

$S_{\text{купл.факт}}^{\text{ЕЗ}}$

), окажется больше значения соответствующей предоплаты субъекта оптового рынка электрической за расчетный период (календарный месяц), то данная разница значений

$S_{\text{купл.факт}}^{\text{ЕЗ}}$

и предоплаты в виде денежных средств вносится данным субъектом на расчетный банковский счет единого закупщика электрической энергии до конца месяца, следующего за расчетным периодом (календарным месяцем).

При отсутствии оплаты разницы, указанной в части первой настоящего пункта, до конца месяца, следующего за расчетным, сумма данной разницы погашается за счет имеющейся предоплаты.

Если фактический за расчетный период (календарный месяц) объем оплаты субъекта оптового рынка электрической энергии в адрес единого закупщика электрической энергии за электрическую энергию, купленную у него за этот период (

$S_{\text{купл.факт}}^{\text{ЕЗ}}$

), окажется меньше значения соответствующей предоплаты субъекта оптового рынка электрической за расчетный период (календарный месяц), то данная разница значений

$S_{\text{купл.факт}}^{\text{ЕЗ}}$

и предоплаты принимается как переплата субъект оптового рынка электрической энергии за данный расчетный период (календарный месяц), которая, по усмотрению субъекта оптового рынка электрической энергии, возвращается ему обратно либо используется как составляющая его предоплаты на последующие сутки.

Параграф 5. Порядок покупки электрической энергии единым закупщиком электрической энергии у поставщиков (производителей) электрической энергии других стран и (или) у уполномоченной организации (импорт)

50. Покупка единым закупщиком электрической энергии плановых объемов электрической энергии у поставщиков (производителей) электрической энергии других стран и (или) уполномоченной организации (импорт) во исполнение межправительственных (межгосударственных, межведомственных) соглашений (протоколов) в целях обеспечения товарообмена осуществляется приоритетно, путем включения в суточный график согласно подпункту 4) пункта 89 настоящих Правил.

Поставщики (производители) электрической энергии других стран и (или) уполномоченная организация (импорт), указанные в части первой настоящего пункта, а также объемы, цены и условия покупки у данных поставщиков (производителей) и (или) уполномоченной организации определяются в соответствующих межправительственных (межгосударственных, межведомственных) соглашениях (протоколах).

Единый закупщик электрической энергии осуществляет покупку электрической энергии у поставщиков (производителей) электрической энергии других стран и (или) уполномоченной организации (импорт) в объеме, определяемом в соответствии с пунктом 92 настоящих Правил, и по ценам данных поставщиков (производителей) и (или) уполномоченной организации, приоритетно по наименьшей цене в сравнении с ценами сложившимися за месяц предшествующий предыдущему.

Поставщики (производители) электрической энергии других стран и (или) уполномоченная организация (импорт), указанные в части третьей настоящего пункта, а также условия поставки (импорта) определяются в межправительственных (межгосударственных, межведомственных) соглашениях (протоколах)) и (или) уполномоченным органом.

Глава 3. Порядок продажи электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии

Параграф 1. Заявление объемов продажи электрической энергии

51. Для продажи электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии на операционные сутки субъекты оптового рынка электрической энергии до 08:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, подают в системе балансирующего рынка на операционные сутки заявку на продажу по форме, согласно

приложению 7 к настоящим Правилам, для включения ее в суточный график производства-потребления электрической энергии, утверждаемый системным оператором, при этом:

1) энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов) и имеющая заключенный с единым закупщиком электрической энергии или с расчетно-финансовым центром долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, согласно законодательству о поддержке использования возобновляемых источников энергии, подает одну заявку на продажу, в которой указывает объемы продажи электрической на операционные сутки единому закупщику электрической энергии (вне централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций), равные по значению ее полным часовым объемам планового отпуска электрической энергии в сеть в операционных сутках (за вычетом собственного потребления);

2) энергопроизводящая организация, в состав которой входят теплоэлектроцентрали, за исключением теплоэлектроцентралей электрическая энергия которых потребляется в рамках соответствующей группы лиц, осуществляющие централизованное теплоснабжение городов и районов, подает одну заявку на продажу, в которой указывает объемы продажи электрической энергии на операционные сутки единому закупщику электрической энергии (вне централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций), равные по значению ее полным часовым объемам планового отпуска электрической энергии в сеть в операционных сутках (за вычетом собственного потребления);

3) энергопроизводящая организация, заключившая на рынке электрической мощности один или несколько долгосрочных договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности в соответствии со статьями 15-4 и 15-8 Закона, подает одну заявку на продажу, в которой указывает объемы продажи электрической энергии на операционные сутки единому закупщику электрической энергии, равные сумме часовых объемов планового отпуска электрической энергии в сеть генерирующих установок, мощность (объемы услуги) которых является предметом данных договоров (объемы продажи вне централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций), и часовых объемов электрической энергии, планируемых к продаже на операционные сутки на централизованных торгах электрической энергией для энергопроизводящих организаций;

4) энергопроизводящая организация, в которую не входят теплоэлектроцентрали, осуществляющие централизованное теплоснабжение городов и районов, не заключившая на рынке электрической мощности долгосрочных договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности в соответствии со

статьями 15-4 и 15-8 Закона, и не входящая в группу лиц, подает одну заявку на продажу, в которой указывает объемы электрической энергии, планируемые к продаже на операционные сутки единому закупщику электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией для энергопроизводящих организаций;

5) энергопроизводящая организация, входящая в группу лиц и не имеющая в своем составе теплоэлектроцентралей, осуществляющих централизованное теплоснабжение городов и районов, подает отдельную заявку на продажу, в которой указывает объемы электрической энергии, планируемые к продаже на операционные сутки единому закупщику электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией для энергопроизводящих организаций – при намерении продавать электрическую энергию единому закупщику электрическую энергию, и отдельную заявку на продажу, в которой указывает объемы электрической энергии, планируемые к продаже на операционные сутки другому субъекту оптового рынка электрической энергии, входящему в ту же группу лиц (при продаже нескольким субъектам, заявка на продажу подается отдельно по каждому из них).

6) энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов) и не имеющая заключенный с единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, согласно законодательству о поддержке использования возобновляемых источников энергии, подает отдельную заявку на продажу, в которой указывает объемы электрической энергии, планируемые к продаже на операционные сутки другому субъекту оптового рынка электрической энергии, вне единого закупщика электрической энергии (при продаже нескольким субъектам, заявка на продажу подается отдельно по каждому из них);

7) энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов) и не имеющая заключенный с единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, согласно подпункта 2) пункта 5 статьи 19-1 Закона, подает отдельную заявку на продажу, в которой указывает объемы электрической энергии, планируемые к продаже на операционные сутки единому закупщику электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией для энергопроизводящих организаций – при намерении продавать электрическую энергию единому закупщику электрическую энергию (для осуществления действий, указанных в данном подпункте, соответствующая энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), обеспечивает свое включение в соответствующую группу энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию).

Объемы заявок на покупку, поданных субъектами оптового рынка электрической энергии являются предварительными: они актуализируются (уточняются) с учетом результатов централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций, в которых планируют принять участие данные субъекты, определения минимально допустимых часовых объемов покупки электрической энергии, а также технической экспертизы реализуемости суточного графика производства-потребления электрической энергии, проведенной системным оператором.

Заявки на продажу подписываются электронной цифровой подписью. Заявки на продажу, не подписанные электронной цифровой подписью, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 2) пункта 123 настоящих Правил, не принимаются в системе балансирующего рынка электрической энергии и не включаются в суточный график производства-потребления электрической энергии.

8) администратор гибридной группы подает отдельную заявку на продажу, в которой указывает объемы электрической энергии, планируемые к продаже на операционные сутки единому закупщику электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией для энергопроизводящих организаций – при намерении продавать электрическую энергию единому закупщику электрической энергии, и отдельную заявку на продажу, в которой указывает объемы электрической энергии, планируемые к продаже на операционные сутки потребителю гибридной группы, входящему в ту же гибридную группу (при продаже нескольким субъектам, заявка на продажу подается отдельно по каждому из них).

52. Если генерация электрических станций, входящих в состав субъекта оптового рынка электрической энергии, планируется им полностью или частично использоваться в операционных сутках для полного или частичного покрытия его собственного потребления электрической энергии в операционных сутках, то до 08:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, для данных объемов собственной генерации (соответствующих собственному потреблению электрической энергии) субъект оптового рынка электрической энергии подает в системе балансирующего рынка на операционные сутки отдельную заявку на продажу по форме, согласно приложению 7 к настоящим Правилам.

По заявке на продажу, указанной в части первой настоящего пункта, после ее включения в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором, операции купли-продажи электрической энергии не осуществляются.

53. Объемы электрической энергии, планируемые к продаже на операционные сутки единому закупщику электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией для энергопроизводящих организаций, заявленные в соответствующих заявках на продажу, являются объемами электрической энергии,

выставленными (предложенными) к реализации на операционные сутки единому закупщику электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией.

54. Заявки на продажу субъектов оптового рынка электрической энергии, включаются в утвержденный суточный график производства-потребления электрической энергии с учетом технической экспертизы реализуемости суточного графика производства-потребления электрической энергии, проведенной системным оператором.

55. Объемом проданной электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии по всем договорам купли-продажи электрической энергии, заключенным субъектами оптового рынка электрической энергии, является плановый объем продажи электрической энергии, включенный в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором с учетом корректировок, предусмотренных пунктами 97 и 99 настоящих Правил.

56. Формирование суточного графика производства-потребления электрической энергии, в том числе, проведение его технической экспертизы и его утверждение осуществляется системным оператором в соответствии с настоящими Правилами.

Параграф 2. Оплата проданных объемов электрической энергии

57. Оплата электрической энергии, проданной на операционные сутки субъектами оптового рынка электрической энергии единому закупщику электрической энергии, осуществляется единым закупщиком электрической энергии ежесуточно, после окончания соответствующих операционных суток согласно утвержденного системным оператором суточного графика производства-потребления электрической энергии с учетом корректировок, но не позднее 12:00 часов (по времени Астаны) суток, следующих за операционными сутками на основании определенных для соответствующих суток часовых цен субъектов оптового рынка электрической энергии на продажу электрической энергии единому закупщику электрической энергии.

Действие части первой настоящего пункта не распространяется на энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), заключившие долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии с расчетно-финансовым центром и или единым закупщиком электрической энергии.

58. Часть оплаты, указанной в пункте 57 настоящих Правил, равная сумме нижеследующих составляющих:

1) стоимости суточного объема покупки электрической энергии только в целях энергоснабжения потребителей, субъектов оптового рынка электрической энергии, являющихся энергоснабжающими организациями,

2) модуля разницы суточных объемов доходов и расходов единого закупщика, связанной с отличием объемов предоплаты субъектов оптового рынка электрической энергии, за исключением объемов энергоснабжающих организации, купленных в целях энергоснабжения потребителей, и суточных расходов единого закупщика электрической энергии на покупку электрической энергии для данных субъектов (данная составляющая равна нулю, если указанная разница положительна (больше нуля) , субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие продажу электрической энергии на операционные сутки единому закупщику электрической энергии, не получают ежесуточно, при этом пропорция неполучения одинакова у всех данных субъектов.

Оплата, указанная в настоящем пункте, осуществляется единым закупщиком электрической энергии по итогам расчетного периода (календарного месяца) в течении 45 (сорока пяти) календарных дней месяца, следующего за расчетным периодом (календарным месяцем), суммарно за все сутки расчетного периода (календарного месяца), с учетом корректировок, утвержденных системным оператором суточных графиков производства-потребления электрической энергии, относящихся к расчетному периоду (календарному месяцу).

При наличии у единого закупщика электрической энергии договоров на покупку импортной электрической энергии, положения настоящего пункта применяются к соответствующим субъектам оптового рынка электрической энергии с учетом условий оплаты, предусмотренных данными договорами единого закупщика электрической энергии.

Сноска. Пункт 58 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 09.06.2025 № 230-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

59. Вопросы оплаты электрической энергии, проданной на операционные сутки субъектами оптового рынка электрической энергии вне единого закупщика электрической энергии, урегулируются субъектами оптового рынка электрической энергии в рамках соответствующих двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, заключенных вне единого закупщика электрической энергии.

60. Цена субъекта оптового рынка электрической энергии на продажу электрической энергии единому закупщику электрической энергии на конкретный час операционных суток определяется следующим образом:

1) для субъекта оптового рынка электрической энергии, являющегося энергопроизводящей организацией, использующей возобновляемые источники энергии , или энергопроизводящей организацией, использующей энергетическую утилизацию отходов, имеющей заключенный с единым закупщиком электрической энергии

долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, согласно законодательству о поддержке использования возобновляемых источников энергии, - приравнивается к цене данного договора;

2) для субъекта оптового рынка электрической энергии, являющегося энергопроизводящей организацией, в состав которой входят теплоэлектроцентрали, за исключением теплоэлектроцентралей электрическая энергия которых потребляется в рамках соответствующей группы лиц, осуществляющие централизованное теплоснабжение городов и районов, - приравнивается к предельному тарифу на электрическую энергию данной организации;

3) для субъекта оптового рынка электрической энергии, являющегося энергопроизводящей организацией, в части его объемов продажи электрической энергии на операционные сутки единому закупщику электрической энергии (вне централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций), создание которых планируется за счет генерирующих установок, мощность которых является предметом одного или нескольких долгосрочных договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенных в соответствии со статьями 15-4 и 15-8 Закона, - приравнивается к предельному тарифу на электрическую энергию данной организации, умноженному на соответствующие часовые ставки, определяемые в соответствии с пунктом 114 настоящих Правил;

4) для субъекта оптового рынка электрической энергии, являющегося энергопроизводящей организацией, в части его объемов продажи электрической энергии на операционные сутки единому закупщику электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией для энергопроизводящих организаций), - приравнивается к цене сделки на данный час, соответствующей данному субъекту.

61. Объем оплаты единого закупщика электрической энергии в адрес субъекта оптового рынка электрической энергии за электрическую энергию, проданную на операционные сутки единому закупщику электрической энергии субъектом оптового рынка электрической энергии, определяется по следующей формуле

$$S_{\text{прод}}^{\text{ЕЗ}} = \left(\sum_{i=1}^{24} (C_{\text{прод},i}^{\text{ЕЗ}} * W_{\text{прод},i}) \right) * \text{ставка НДС}$$

$S_{\text{прод}}^{\text{ЕЗ}}$

– объем оплаты единого закупщика электрической энергии в адрес субъекта оптового рынка электрической энергии за электрическую энергию, проданную на операционные

сутки единому закупщику электрической энергии субъектом оптового рынка электрической энергии, в тенге (округляется до сотых), с НДС;

$C_{\text{прод},i}^{\text{ЕЗ}}$

– цена субъекта оптового рынка электрической энергии на продажу электрической энергии единому закупщику электрической энергии на i -й час операционных суток, определяемая согласно пункту 60 настоящих Правил, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых), без НДС;

$W_{\text{прод},i}$

– значение объема электрической энергии, который был продан на i -й час операционных суток единому закупщику электрической энергии суток субъектом оптового рынка электрической энергии, определяемый согласно соответствующему утвержденному системным оператором суточному графику производства-потребления электрической энергии (с учетом корректировок), к которому относится данный час, в кВт*ч (округляется до целых);

$\sum_{i=1}^{24}$

– сумма по i ;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до 24;

24 – количество часов в сутках;

ставка НДС – ставка налога на добавленную стоимость.

62. Оплата единого закупщика электрической энергии в адрес субъекта оптового рынка электрической энергии за электрическую энергию, проданную на операционные сутки единому закупщику электрической энергии субъектом оптового рынка электрической энергии, осуществляется посредством перевода единым закупщиком электрической энергии соответствующего объема денежных средств на расчетный банковский счет данного субъекта.

63. Затраты, связанные с открытием, ведением и обслуживанием банковского счета возлагаются на соответствующего субъекта оптового рынка электрической энергии.

Параграф 3. Порядок продажи электрической энергии единым закупщиком электрической энергии потребителям других стран (экспорт) и (или) уполномоченной организации

64. Продажа единым закупщиком электрической энергии объемов электрической энергии потребителям других стран и (или) уполномоченной организации во исполнение межправительственных (межгосударственных, межведомственных)

соглашений (протоколов) в целях обеспечения товарообмена осуществляется путем приоритетного включения в суточный график потребления электрической энергии, согласно параграфу 1 главы 4 настоящих Правил.

Потребители других стран и (или) уполномоченная организация, указанные в части первой настоящего пункта, объемы, цены и условия продажи определяются в соответствующих межправительственных (межгосударственных, межведомственных) соглашениях (протоколах).

65. Единый закупщик электрической энергии осуществляет продажу электрической энергии потребителям других стран и (или) уполномоченной организации (не относящейся к исполнению межправительственных (межгосударственных, межведомственных) соглашений (протоколов), в том числе в целях товарообмена и экспортных поставок для обеспечения поливной водой орошаемых земель отдельных регионов страны) в объеме, определяемом в соответствии с пунктом 84 настоящих Правил.

Потребители электрической энергии других стран и (или) уполномоченная организация), цены и условия продажи экспортной электроэнергии определяются в межправительственных (межгосударственных, межведомственных) соглашениях (протоколах) и (или) уполномоченным органом.

Потребители электрической энергии других стран и (или) уполномоченная организация направляют единому закупщику электрической энергии информацию об объемах по каждому часу операционных суток на покупку у единого закупщика электрической энергии не позднее чем до 08:30 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным для осуществления единым закупщиком электрической энергии продажи экспортной электрической энергии.

Единый закупщик электрической энергии до 10:30 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, направляет системному оператору заявку о планируемых объемах экспортной электрической энергии по каждому часу операционных суток.

Системный оператор от имени потребителей других стран или от уполномоченной организации подтверждает в системе балансирующего рынка заявку на планируемую покупку экспортной электрической энергии.

При этом уполномоченная организация, указанная в настоящем Параграфе, определяется в межправительственном соглашении.

Глава 4. Формирование и утверждение суточного графика производства-потребления электрической энергии

Параграф 1. Общие положения по формированию и утверждению суточного графика производства-потребления электрической энергии

66. Суточный график производства-потребления электрической энергии состоит из совмещенных и сбалансированных между собой суточного графика потребления электрической энергии и суточного графика производства электрической энергии.

67. Формирование и утверждение суточного графика производства-потребления электрической энергии осуществляет системный оператор в системе балансирующего рынка, на основании заявок на покупку и заявок на продажу, поданных в системе балансирующего рынка, результатов централизованных торгов электрической энергией для цифровых майнеров, централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций, и определения минимально допустимых часовых объемов покупки электрической энергии для условных потребителей и администраторов гибридных групп.

68. Суточный график производства-потребления электрической энергии формируется и утверждается ежесуточно, на операционные сутки, до 16:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным суткам.

69. При формировании суточного графика производства-потребления электрической энергии системный оператор проводит технические экспертизы реализуемости заявок на покупку и заявок на продажу.

70. Заявки на покупку и соответствующие им заявки на продажу, подаваемые для собственных объемов генерации и потребления электрической энергии, а также заявки на продажу, подаваемые в рамках двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, заключенных вне единого закупщика электрической энергии, в процессе их подачи (корректировки) в системе балансирующего рынка электрической энергии, проходят автоматическую сверку объемов покупки и объемов продажи, указанных в них.

Если объемы, указанные в части первой настоящего пункта, не равны друг другу, то заявка с большим объемом принимается системой балансирующего рынка (считается поданной в системе балансирующего рынка) со значением, равным меньшему из двух вышеуказанных.

71. Системный оператор до наступления суток, предшествующих операционным, информирует субъектов оптового рынка электрической энергии о плановых ремонтах линий электропередачи, ожидаемых в операционных сутках, которые будут учтены системным оператором при формировании и утверждении суточного графика производства-потребления электрической энергии на операционные сутки.

72. Корректировка утвержденного суточного графика производится в случаях и в порядке, предусмотренном в пункте 97 настоящих Правил.

73. Единый закупщик электрической энергии обеспечивает наличие в системе балансирующего рынка актуальной информации о приоритетной генерации, учитываемой системным оператором при формировании суточного графика производства-потребления электрической энергии.

Информация по подпунктам 2) и 3) пункта 25 настоящих Правил предоставляется Единым закупщиком электрической энергии в разбивке по электрическим станциям.

Сноска. Пункт 73 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

74. На всех этапах формирования суточного графика производства-потребления электрической энергии системный оператор проводит техническую экспертизу реализуемости заявок на продажу и заявок на покупку на предмет одновременного выполнения следующих условий (далее – нормальные условия):

1) сохранения баланса (равенства) между суточным графиком потребления электрической энергии и суточным графиком производства электрической энергии;

2) сохранения перетоков по линиям электропередачи ЕЭС РК в допустимых пределах, сохранения устойчивости ЕЭС РК, сохранения устойчивости ЕЭС РК с учетом схемно-режимной ситуации в операционных сутках в ЕЭС РК и сопредельных энергосистемах, плановых объемов генерации в узлах ЕЭС РК (согласно заявкам на продажу).

75. Если по результатам проведенной технической экспертизы суточного графика производства-потребления электрической энергии нормальные условия в одном или нескольких часах операционных суток не выполняются, системный оператор для данных часов операционных суток вносит изменения (часовые) в поданные заявки на покупку и заявки на продажу, из-за которых нормальные условия не выполняются, в объемах (часовых), необходимых для выполнения нормальных условий, с указанием причины внесенных изменений.

При изменении в системе балансирующего рынка заявок на покупку, относящихся к одной зоне (одному узлу) ЕЭС РК, заявки на продажу (покупку) электрической энергии изменяются в одинаковой пропорции с указанием причины изменений в порядке приоритетности от потребителей других стран, цифровых майнеров, от потребителей других стран во исполнение межправительственных (межгосударственных, межведомственных) соглашений (протоколов).

В случае недостаточности внесенных изменений, изменения вносятся в остальные заявки в одинаковой пропорции с указанием причины изменений.

76. Суточный график потребления электрической энергии представляет из себя совмещенный суточный график потребления электрической энергии в операционных сутках субъектов оптового рынка электрической энергии, а также при необходимости заявки единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии потребителям других стран (экспорт) во исполнение межправительственных (межгосударственных, межведомственных) соглашений (протоколов).

77. Суточный график потребления электрической энергии формируется на основании плановых объемов покупки (потребления) электрической энергии,

заявленных в рамках заявок на покупку, поданных субъектами оптового рынка электрической энергии, а также заявки единого закупщика электрической энергии в случае необходимости продажи электрической энергии потребителям других стран (экспорт) во исполнение межправительственных (межгосударственных, межведомственных) соглашений (протоколов), в системе балансирующего рынка в соответствии с настоящими Правилами.

При этом при формировании суточного графика потребления заявка на покупку единым закупщиком электрической энергии в целях продажи электрической энергии потребителям других стран (экспорт) во исполнение межправительственных (межгосударственных, межведомственных) соглашений (протоколов) по вопросу товарообмена для целей обеспечения поливной водой орошаемых земель отдельных регионов страны включается приоритетно в суточный график потребления.

78. Заявки на покупку субъектов оптового рынка электрической энергии (за исключением единого закупщика электрической энергии, субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих цифровой майнинг и поставщиков электрической энергии, реализующих электрическую энергию цифровым майнерам на территории Республики Казахстан непосредственно от имени иностранного производителя), принимаются в системе балансирующего рынка до 08:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным. Заявки субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих цифровой майнинг и поставщиков электрической энергии, реализующих электрическую энергию цифровым майнерам на территории Республики Казахстан непосредственно от имени иностранного производителя, принимаются в системе балансирующего рынка до 11:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным.

Заявки на покупку, поданные позже срока, указанного в части первой настоящего пункта (либо не поданные вообще), не принимаются системным оператором к рассмотрению в текущих сутках, приобретая статус не поданных заявок, и для соответствующих субъектов оптового рынка электрической энергии плановые объемы потребления электрической энергии (за счет собственной генерации, при наличии таковой) и плановые объемы покупки электрической энергии приравниваются к нулю в операционных сутках.

После срока, указанного в части первой настоящего пункта, заявки на покупку, поданные на операционные сутки в системе балансирующего рынка, не подлежат корректировке со стороны субъектов оптового рынка электрической энергии, подавших их.

79. Суточный график потребления электрической энергии формируется системным оператором в следующей последовательности:

1) для каждого часа операционных суток рассчитывается сумма соответствующих данному часу плановых объемов покупки (потребления) электрической энергии,

указанных в заявках на покупку, поданных субъектами оптового рынка электрической энергии, не осуществляющими деятельность по цифровому майнингу, а также не осуществляющих поставку электрической энергии цифровым майнерам;

2) к часовым суммам, определенным согласно подпункту 1) настоящего пункта, прибавляются соответствующие плановые часовые объемы покупки электрической энергии, определенные для субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу, по результатам соответствующих централизованных торгов электрической энергией для цифровых майнеров (согласно соответствующей информации оператора рынка централизованной торговли);

3) к часовым суммам, определенным согласно подпункту 2) настоящего пункта, прибавляются соответствующие плановые часовые объемы покупки электрической энергии, субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих цифровой майнинг, а также поставщиков электрической энергии, реализующих электрическую энергию цифровым майнерам на территории Республики Казахстан непосредственно от имени иностранного производителя.

80. Объем для централизованных торгов электрической энергией для цифровых майнеров (далее – квоты) определяется системным оператором.

81. Объем квоты на операционные сутки рассчитывается автоматически в системе балансирующего рынка электрической энергии на каждый час операционных суток отдельно по Западной зоне и Северной и Южной зонам в следующей последовательности:

1) для каждого часа операционных суток рассчитывается сумма соответствующих данному часу плановых объемов продажи (производства) электрической энергии, указанных в заявках на продажу единому закупщику, поданных субъектами оптового рынка электрической энергии;

2) для каждого часа операционных суток рассчитывается сумма соответствующих данному часу плановых объемов покупки (потребления) электрической энергии, указанных в заявках на покупку у единого закупщика, поданных субъектами оптового рынка электрической энергии;

3) рассчитывается разность часовых сумм, определенных согласно подпунктам 1) и 2) настоящего пункта. Положительные значения разности, рассчитанной согласно подпункту 3) настоящего пункта, становятся плановыми часовыми квотами на операционные сутки.

82. Значения рассчитанной квоты передаются в электронную систему торговли оператора рынка централизованной торговли до 09:15 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, для проведения централизованных торгов электрической энергией для цифровых майнеров.

83. Итоги централизованных торгов электрической энергией для цифровых майнеров, а также информацию об объеме не проданной квоты по каждому часу операционных суток, направляются в систему балансирующего рынка оператором рынка централизованной торговли в течение 15 минут после завершения централизованных торгов для включения в суточный график производства-потребления электрической энергии.

При отсутствии возможности передачи информации в автоматическом режиме в систему балансирующего рынка, оператор рынка централизованной торговли направляет вышеуказанную информацию в цифровом виде на электронную почту системного оператора.

Предоплата по заявкам субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу, проверяется в электронной системе торговли оператора рынка централизованной торговли в соответствии с Правилами организации централизованных торгов электрической энергией и не подлежит проверке в системе балансирующего рынка электрической энергии.

84. Полученную информацию об объемах не проданной квоты по каждому часу операционных суток, системный оператор до 10:20 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, направляет единому закупщику электрической энергии для осуществления соответствующей продажи экспортной электрической энергии.

85. Суточный график производства электрической энергии представляет из себя совмещенный суточный график производства электрической энергии в операционных сутках субъектов оптового рынка электрической энергии.

86. Суточный график производства электрической энергии формируется на основании плановых объемов продажи (производства) электрической энергии, заявленных в рамках заявок на продажу, поданных субъектами оптового рынка электрической энергии в системе балансирующего рынка, в соответствии с пунктом 89 настоящих Правил.

87. Заявки на продажу субъектов оптового рынка электрической энергии принимаются в системе балансирующего рынка до 08:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным.

Заявки на продажу, поданные позже срока, указанного в части первой настоящего пункта (либо не поданные вообще), не принимаются системным оператором к рассмотрению при формировании суточного графика производства-потребления электрической энергии, приобретая статус не поданных заявок, и для соответствующих субъектов оптового рынка электрической энергии плановые объемы собственной генерации электрической энергии (для покрытия собственного потребления электрической энергии) и плановые объемы продажи электрической энергии приравниваются к нулю в операционных сутках.

88. Системный оператор формирует суточный график производства электрической энергии в соответствии с пунктами 89-93 настоящих Правил.

89. В системе балансирующего рынка электрической энергии формируется суточный график приоритетной генерации, представляющая собой сумму (отдельно по каждому часу операционных суток) следующих объемов продажи (производства) электрической энергии (с учетом соответствующей информации от единого закупщика электрической энергии о приоритетной генерации):

1) плановые часовые объемы собственной генерации субъектов оптового рынка электрической энергии (соответствующие собственному потреблению электрической энергии), заявленные данными субъектами в соответствующих заявках на продажу;

2) плановые часовые объемы продажи электрической энергии, заявленные в заявках на продажу энергопроизводящих организаций, входящих в группу лиц либо гибридную группу и не имеющих в своем составе теплоэлектроцентралей, осуществляющих централизованное теплоснабжение городов и районов (данный подпункт касается заявок на продажу, в которых указываются объемы продажи электрической энергии в адрес других субъектов оптового рынка электрической энергии, входящих в ту же группу лиц либо гибридную группу);

3) плановые часовые объемы продажи электрической энергии, заявленные в заявках на продажу энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов) и не имеющих заключенный с единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, согласно законодательству о поддержке использования возобновляемых источников энергии (данный подпункт касается заявок на продажу, в которых указываются объемы продажи электрической энергии в адрес субъектов оптового рынка электрической энергии, с которыми заключены двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии (вне единого закупщика электрической энергии));

4) плановые часовые объемы продажи электрической энергии единым закупщиком электрической энергии, купленной у поставщиков (производителей) электрической энергии других стран (импорт) во исполнение межправительственных (межгосударственных, межведомственных) соглашений (протоколов);

5) плановые часовые объемы продажи электрической энергии, заявленные в заявках на продажу энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), имеющих заключенный с единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли-продажи плановой электрической энергии, согласно законодательству о поддержке использования возобновляемых источников энергии;

6) плановые часовые объемы продажи электрической энергии, заявленные в заявках на продажу энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые

источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), имеющих заключенный с расчетно-финансовым центром долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, согласно законодательству о поддержке использования возобновляемых источников энергии;

7) плановые часовые объемы продажи электрической энергии, заявленные в заявках на продажу энергопроизводящих организаций, в состав которых входят теплоэлектроцентрали, за исключением теплоэлектроцентралей электрическая энергия которых потребляется в рамках соответствующей группы лиц, осуществляющие централизованное теплоснабжение городов и районов;

8) плановые часовые объемы продажи электрической энергии, заявленные в заявках на продажу энергопроизводящих организаций, заключивших на рынке электрической мощности один или несколько долгосрочных договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, в соответствии со статьями 15-4 и 15-8 Закона (данный подпункт касается заявок на продажу, в которых указываются объемы продажи электрической энергии, планируемые к созданию за счет генерирующих установок, мощность которых является предметом данных договоров);

9) плановые часовые объемы электрической энергии, планируемые к продаже на операционные сутки единому закупщику электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией для энергопроизводящих организаций, заявленные в заявках на продажу энергопроизводящих организаций, проходящих в операционных сутках аттестацию электрической мощности генерирующих установок, в соответствии со статьями 15-2, 15-3, 15-4, 15-8, 15-9 Закона и Правилами проведения аттестации электрической мощности генерирующих установок, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 686 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 12489) (часовые ставки к данным объема электрической энергии не применяются).

90. В системе балансирующего рынка электрической энергии в автоматическом режиме рассчитывается разность часовых значений суточного графика потребления электрической энергии и суточного графика приоритетной генерации.

Положительные значения разности, рассчитанной согласно части первой настоящего пункта, становятся плановыми часовыми объемами централизованных торгов электрической энергии для энергопроизводящих организаций для операционных суток (отрицательные значения приравниваются к нулю), информацию о которых (далее – информация для торгов) системный оператор до 11:10 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, передает оператору рынка централизованной торговли для проведения централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций.

Системный оператор до 09:15 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, направляет оператору рынка централизованной торговли заявки на продажу энергопроизводящих организаций, за вычетом объемов приоритетной генерации.

Системный оператор до 11:10 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, на основании имеющихся заявок на покупку и заявок на продажу и имеющихся технических ограничений электрических сетей по условиям обеспечения надежной работы ЕЭС РК и ее частей, направляет оператору рынка централизованной торговли информацию о доступных в операционных сутках почасовых значениях (по каждому энергоузлу) минимально и максимально допустимых объемов продажи электрической энергии. Данные ограничения по энергоузлам подлежат учету при проведении централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций.

91. Результаты централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций передаются оператором рынка централизованной торговли в систему балансирующего рынка электрической энергии в течение 15 минут после завершения централизованных торгов.

92. После получения информации о результатах централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций, системный оператор проводит техническую экспертизу суточного графика, и определяет необходимый объем импорта электрической энергии из-за пределов Казахстана, рассчитанный как почасовая разница суточного графика потребления электрической энергии и суммы почасовых объемов электрической энергии суточного графика приоритетной генерации и почасовых объемов электрической энергии, определенных по итогам централизованных торгов для энергопроизводящих организаций.

При расчете объемов импорта системным оператором учитывается также почасовая техническая возможность их покрытия с учетом доступной в операционных сутках пропускной способности линий электропередачи.

Информация о необходимых почасовых плановых объемах импорта электрической энергии в операционных сутках системный оператор до 12:30 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, направляет единому закупщику электрической энергии для осуществления соответствующей покупки импортной электрической энергии.

Заявка на покупку данного объема электрической энергии создается автоматически в системе балансирующего рынка и не подписывается электронной цифровой подписью.

93. Почасовые объемы импорта электрической энергии, подтвержденные иностранным поставщиком (купленные единым закупщиком электрической энергии на операционные сутки), добавляются системным оператором к сумме почасовых объемов

электрической энергии суточного графика приоритетной генерации и почасовых объемов электрической энергии, определенных по итогам централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций, и формируется суточный график производства электрической энергии.

Параграф 2. Формирование суточного графика производства-потребления электрической энергии и его утверждение

94. После завершения формирования суточного графика потребления электрической энергии и суточного графика производства электрической энергии в системе балансирующего рынка электрической энергии производится автоматическая проверка сбалансированности суточного графика производства-потребления электрической энергии (достаточности объемов импорта).

Если купленные на операционные сутки почасовые объемы импорта электрической энергии в одном или нескольких часах операционных суток меньше значений часовых объемов импорта электрической энергии, рассчитанные системным оператором, система балансирующего рынка для данных часов операционных суток автоматически вносит соответствующие изменения (в сторону уменьшения) во все соответствующие заявки на покупку в одинаковой пропорции по соответствующим часам.

95. После внесения изменений, указанных в пункте 94 настоящих Правил, формирование суточного графика производства-потребления электрической энергии завершается, и системный оператор его утверждает.

96. Субъекты оптового рынка электрической энергии, подавшие заявки на покупку и заявки на продажу системному оператору, а также единый закупщик электрической энергии ежесуточно, до 16:00 часов (по времени Астаны), уведомляются в системе балансирующего рынка об утверждении соответствующего суточного графика производства-потребления электрической энергии системным оператором, с указанием плановых объемов купли-продажи электрической энергии, которые были включены в него:

1) плановых объемов покупки (потребления) электрической энергии, указанных в заявках на покупку, с учетом всех изменений, внесенных при формировании суточного графика производства-потребления электрической энергии, в соответствии с настоящей главой (при наличии данных изменений, указываются их причины);

2) плановых объемов продажи (производства) электрической энергии (за вычетом собственного потребления), указанных в заявках на продажу, с учетом всех изменений, внесенных при формировании суточного графика производства-потребления электрической энергии, в соответствии с настоящей главой (при наличии данных изменений, указываются их причины), а также с учетом результатов централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций.

Параграф 3. Корректировка утвержденного суточного графика производства-потребления электрической энергии в течение операционных суток

97. Между возобновляемыми источниками энергии, имеющих заключенный с единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, согласно законодательству о поддержке использования возобновляемых источников энергии, допускается корректировка на увеличение (вверх) или уменьшение (вниз) суточного графика производства-потребления электрической энергии, утвержденного системным оператором, не позднее, чем за 2 (два) часа до наступления соответствующего часа фактического производства-потребления электрической энергии, при условии сохранения баланса производства-потребления электрической энергии в указанном суточном графике производства-потребления электрической энергии.

98. Для остальных субъектов оптового рынка электрической энергии суточный график не корректируется.

99. Для корректировки суточного графика возобновляемые источники энергии, имеющие заключенный с единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, согласно законодательству о поддержке использования возобновляемых источников энергии, не позднее чем за 2 часа до начала операционного часа подают заявки на корректировку на увеличение или корректировку на уменьшение планового объема продажи электрической энергии в системе балансирующего рынка с указанием информации о возможности частичной корректировки при недостаточности корректируемых объемов с противоположным направлением.

Системный оператор не позднее чем за 1 (один) час до начала операционного часа проводит техническую экспертизу реализуемости поданных корректировок. При подтверждении реализуемости корректировки Системным оператором данная корректировка становится доступной (публикуется) для всех возобновляемых источников энергии, имеющих заключенный с единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, согласно законодательству о поддержке использования возобновляемых источников энергии.

За один час до начала операционного часа в системе балансирующего рынка автоматически производится сверка поступивших и подтвержденных системным оператором заявок на корректировку на увеличение и уменьшение на наличие баланса производства-потребления электрической энергии. При отборе заявок, подлежащих корректировке, учитываются в порядке приоритетности:

- 1) физическое расположение возобновляемых источников энергии;
- 2) время подачи заявки;
- 3) объемы корректировки.

При неподтверждении системным оператором заявки на корректировку, либо отсутствия баланса производства-потребления электрической энергии, корректировка считается отклоненной и не подлежит реализации, при этом системным оператором указывается причина отклонения корректировки.

Системным оператором данная непринятая корректировка становится доступной (публикуется) для всех возобновляемых источников энергии, имеющих заключенный с единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, согласно законодательству о поддержке использования возобновляемых источников энергии.

Глава 5. Порядок проведения централизованных торгов электрической энергией для цифровых майнеров и централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций

100. Централизованные торги электрической энергией проводятся оператором рынка централизованной торговли для цифровых майнеров и энергопроизводящих организаций в соответствии с Правилами организации централизованных торгов электрической энергией, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 24 февраля 2015 года № 137 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10550).

Централизованные торги электрической энергией, указанные в части первой настоящего пункта, проводятся анонимно, дистанционно с использованием сети Интернет на интернет-ресурсе электронной системы торговли оператора рынка централизованной торговли.

101. Оператор рынка централизованной торговли обеспечивает открытый доступ к итогам централизованных торгов, включающий информацию о параметрах торговой сессии, последних поступивших заявках (наименование покупателя (продавца), дата и время подачи, цена, объем) в электронную систему торговли и результаты централизованных торгов (наименование покупателя (продавца), цена, объем и стоимость сделки).

102. Плановые часовые объемы покупки электрической энергии, определенные для субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу по результатам соответствующих централизованных торгов электрической энергией для цифровых майнеров, направляются оператором рынка централизованной торговли системному оператору в течение 15 (пятнадцати) минут после завершения централизованных торгов. Также оператор рынка централизованной торговли направляет системному оператору в течение 15 (пятнадцати) минут после завершения централизованных торгов, информацию об объемах не проданной квоты по каждому часу операционных суток.

103. Плановые часовые объемы продажи электрической энергии, определенные для субъектов оптового рынка электрической энергии по результатам соответствующих централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций, направляются оператором рынка централизованной торговли системному оператору в течение 15 (пятнадцати) минут после завершения централизованных торгов.

Глава 6. Порядок определения объема оказанных системных услуг системного оператора по передаче электрической энергии по национальной электрической сети и услуги по пользованию национальной электрической сетью. Порядок определения объема услуг по передаче электрической энергии

104. Услуги по передаче электрической энергии по региональной электрической сети оказываются потребителям электрической энергии, присоединенным к региональной электрической сети, энергоснабжающим организациям, по тарифу, устанавливаемому государственным органом, осуществляющим руководство в сферах естественной монополии и единому закупщику в случаях, предусмотренных настоящими Правилами.

105. Услуга по передаче электрической энергии по национальной электрической сети оплачивается на основании заключенного договора с системным оператором:

- 1) единым закупщиком электрической энергии при осуществлении экспорта электрической энергии в соответствии с Законом;
- 2) субъектами оптового рынка, осуществляющими импорт электрической энергии, за исключением единого закупщика электрической энергии, в соответствии с Законом;
- 3) условными потребителями, потребителями гибридной группы при приобретении ими электрической энергии для объектов, входящих в их состав, как от объектов генерации, входящих в их состав, так и от единого закупщика электрической энергии (в том числе при распределении доли электрической энергии от возобновляемых источников энергии в соответствии с подпунктом 7) пункта 5 статьи 19-1 Закона) и расчетного центра балансирующего рынка;
- 4) субъектами оптового рынка электрической энергии при осуществлении ими покупки электрической энергии по двусторонним договорам у энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии;
- 5) уполномоченными организациями других государств при осуществлении межгосударственной передачи электрической энергии по национальной электрической сети.

Договоры купли-продажи электрической энергии, предусматривающие поставку в сопредельные государства и покупку электрической энергии из сопредельных государств, межгосударственную передачу электрической энергии по национальной электрической сети или транзит электрической энергии по электрическим сетям

сопредельных государств, подлежат согласованию с системным оператором в части технической реализации.

Сноска. Пункт 105 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

106. Субъекты оптового рынка электрической энергии оплачивают услуги энергопередающих организаций по передаче электрической энергии, услуги по пользованию национальной электрической сетью и услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети на основании фактически потребленных ими за расчетный период (календарный месяц) объемов электрической энергии, согласно показаниям соответствующих приборов коммерческого учета электрической энергии, по тарифам, указанным в соответствующих договорах.

При нарушении субъектом оптового рынка электрической энергии обязательств по оплате услуг энергопередающих организаций по передаче электрической энергии, услуги по пользованию национальной электрической сетью и услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети, энергопередающая организация ограничивает либо полностью прекращает оказание услуг субъекту оптового рынка электрической энергии с предварительным письменным предупреждением не менее, чем за 72 часа до прекращения оказания услуг.

107. Для субъекта оптового рынка электрической энергии, не входящего в группу лиц либо гибридную группу и не являющегося энергоснабжающей организацией, приобретающего электрическую энергию по двусторонним договорам (вне единого закупщика электрической энергии) у энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии (вторичные энергоресурсы), фактический объем услуги по пользованию национальной электрической сетью за расчетный период (календарный месяц) определяется по следующей формуле:

$$W_{\text{польз}} = W_{\text{потр(факт)}} - \sum_{i=1}^n \left(W_{\text{ЭПО(факт).i}}^{\text{ВИЭ}} * \frac{W_{\text{потр(план).ЭПО.i}}^{\text{ВИЭ}}}{W_{\text{сумм.потр(план).ЭПО.i}}^{\text{ВИЭ}}} \right), \text{ где:}$$

$W_{\text{польз}}$

– фактический объем услуги по пользованию национальной электрической сетью субъекта оптового рынка электрической энергии, не входящего в группу лиц либо гибридную группу и не являющегося энергоснабжающей организацией, приобретающего электрическую энергию по двусторонним договорам (вне единого закупщика электрической энергии) у энергопроизводящих организаций, использующих

возобновляемые источники энергии (вторичные энергоресурсы), за расчетный период (календарный месяц), в кВт*ч (округляется до целых);

$W_{\text{потр}}$ (факт)

– фактический за расчетный период (календарный месяца) объем потребления электрической энергии субъекта оптового рынка электрической энергии, не входящего в группу лиц либо гибридную группу и не являющегося энергоснабжающей организацией, приобретающего электрическую энергию по двусторонним договорам (вне единого закупщика электрической энергии) у энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии (вторичные энергоресурсы), в кВт*ч (округляется до целых);

108. Субъекты оптового рынка электрической энергии заключают договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии с энергопередающей (-ими) организацией (-ями) в целях собственного потребления электрической энергии и (или) обеспечения поставок электрической энергии конечным потребителям (при необходимости).

109. Субъекты оптового рынка электрической энергии, расположенные в энергоузле ЕЭС РК, в который осуществляется межрегиональный транзит электрической энергии по подключенным к национальной электрической сети сетям энергопередающей организации напряжением 500 кВ и выше, заключают договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии с соответствующей энергопередающей организацией.

110. При подключениях подстанций энергопередающей организации принадлежащими ей линиями электропередачи к национальной электрической сети по схеме "заход – выход", энергопередающая организация осуществляет перемещение электрической энергии по данным линиям электропередачи и оборудованию подстанций без взимания оплаты.

111. Если по итогам соответствующего расчетного периода (календарного месяца) в сетях энергопередающей организации возникает положительная разница между генерацией и потреблением электрической энергии, то объем услуги по передаче электрической энергии, соответствующий данной разнице, подлежит оплате единым закупщиком электрической энергии. Данные затраты единого закупщика электрической энергии учитываются в его ценах на продажу электрической энергии.

Информация, указанная в части первой настоящего пункта о положительной разнице между генерацией и потреблением электрической энергии направляется энергопередающей организацией в адрес единого закупщика электрической энергии не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом (календарным месяцем) в форме подписанного и заверенного печатью акта сверки показаний приборов коммерческого учета между энергопередающей организацией и системным оператором (региональным диспетчерским центром).

112. Если по итогам соответствующего расчетного периода (календарного месяца) в сетях энергопередающей организации напряжением 500 кВ и выше, которые подключены к национальной электрической сети и осуществляют межрегиональный транзит электрической энергии в энергоузел ЕЭС РК, возникает положительная разница между показаниями приборов коммерческого учета электрической энергии данной энергопередающей организации в согласованных точках учета и потреблением субъектов оптового рынка электрической энергии, подключенных к сетям данной энергопередающей организации и приобретающими электрическую энергию у энергопроизводящих организаций, входящих с ними в одну группу лиц или в одну гибридную группу, то соответствующий данной положительной разнице объем межрегионального транзита равен объему услуги по передаче электрической энергии по сетям данной энергопередающей организации и подлежит оплате субъектами оптового рынка электрической энергии соответствующего энергоузла ЕЭС РК пропорционально объемам потребления по тарифам, указанным в соответствующих договорах согласно пункту 109 настоящих Правил.

Объем межрегионального транзита электрической энергии по электрическим сетям энергопередающей организации напряжением 500 кВ и выше, подключенных к национальной электрической сети, определяется на основании фактического баланса энергопередающей организации, акта сверки приборов учета на границе с национальной электрической сетью.

Энергопередающая организация, осуществляющая межрегиональный транзит электрической энергии по электрическим сетям напряжением 500 кВ и выше, подключенных к национальной электрической сети, ежемесячно до окончания месяца, следующего за расчетным периодом (календарным месяцем), размещает на своем интернет-ресурсе информацию об оказанных услугах по передаче электрической энергии согласно абзацу первому настоящего пункта в разбивке по каждому субъекту оптового рынка электрической энергии с указанием соответствующих объемов.

Глава 7. Порядок определения часовых ставок

113. Часовые ставки являются безразмерными коэффициентами, применяемыми к предельному тарифу на электрическую энергию энергопроизводящей организации в течение суток посредством их умножения на значение данного тарифа в данных сутках.

114. Для субъекта оптового рынка электрической энергии, являющегося энергопроизводящей организацией, в состав которой входят генерирующие установки, мощность которых является предметом долгосрочных договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенных в соответствии со статьями 15-4 и 15-8 Закона, часовая ставка для конкретного часа суток определяется по следующей формуле (для объемов продажи электрической энергии, создание которых планируется осуществлять за счет данных генерирующих установок):

$$C_{\text{ч}} = \frac{W_{\text{min(рм)}}}{W_{\text{ч(рм)}}} + 3,0 * \left(1 - \frac{W_{\text{min(рм)}}}{W_{\text{ч(рм)}}} \right), \text{ где}$$

$C_{\text{ч}}$

– часовая ставка для конкретного часа суток;

$W_{\text{ч(рм)}}$

– объем отпуска электрической энергии в сеть генерирующих установок, мощность которых является предметом долгосрочных договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенных в соответствии со статьями 15-4 и 15-8 Закона, который на данный час суток продал единому закупщику электрической энергии субъекта оптового рынка электрической энергии, являющийся энергопроизводящей организацией, заключившей на рынке электрической мощности один или несколько долгосрочных договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, в соответствии со статьями 15-4 и 15-8 Закона, в кВт*ч (округляется до целых);

$W_{\text{min(рм)}}$

– наименьший часовой объем отпуска электрической энергии в сеть генерирующих установок, мощность которых является предметом долгосрочных договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенных в соответствии со статьями 15-4 и 15-8 Закона, который на данные сутки продал единому закупщику электрической энергии субъекта оптового рынка электрической энергии, являющийся энергопроизводящей организацией, заключившей на рынке электрической мощности один или несколько долгосрочных договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, в соответствии со статьями 15-4 и 15-8 Закона, в кВт*ч (округляется до целых).

Часовая ставка, указанная в настоящем пункте, применяется (не равна нулю) только в части электрической энергии генерирующих установок, мощность которых является предметом долгосрочных договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенных в соответствии со статьями 15-4 и 15-8 Закона.

Часовая ставка (

$C_{\text{ч}}$

) равна нулю при

$W_{\text{ч(рм)}}$

= 0 МВт (равно нулю).

До 1 июля 2027 года значения часовой ставки, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, приравниваются к 1 (единице).

Сноска. Пункт 114 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (порядок введения в действие см. п. 4.).

115. Для субъекта оптового рынка, участвующего на централизованных торгах электрической энергией для энергопроизводящих организаций, часовая ставка для конкретного часа суток определяется следующим образом:

$C_{ч}$

= 1,0 - для часов суток, с 00:01 часов до 04:00 часов;

$C_{ч}$

= 1,15 - для часов суток, с 04:01 часов до 08:00 часов;

$C_{ч}$

= 1,30 - для часов суток, с 08:01 часов до 15:00 часов;

$C_{ч}$

= 1,45 - для часов суток, с 15:01 часов до 18:00 часов;

$C_{ч}$

= 1,6 - для часов суток, с 18:01 часов до 21:00 часов;

$C_{ч}$

= 1,45 - для часов суток, с 21:01 часов до 23:00 часов;

$C_{ч}$

= 1,3 - для часов суток, с 23:01 часов до 00:00 часов.

До 1 июля 2027 года значения часовой ставки, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, приравниваются к 1 (единице).

Сноска. Пункт 115 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (порядок введения в действие см. п. 4.).

Глава 8. Осуществление единым закупщиком электрической энергии адресной поддержки поддержки для потребителей оптового рынка путем дифференциации тарифов

116. Список получателей адресной поддержки формируется уполномоченным органом в сфере естественной монополии и содержит следующее:

- 1) наименование субъекта оптового рынка электрической энергии;

2) цена на покупку электрической энергии у единого закупщика электрической энергии, учтенная в структуре действующей предельной цены данного субъекта оптового рынка электрической энергии, согласованной уполномоченным органом в сфере естественной монополии.

В список получателей адресной поддержки включается субъект оптового рынка электрической энергии, у которого расчетная цена на покупку электрической энергии, определяемая в соответствии с приложением 9 к настоящим Правилам, выше покупной цены электрической энергии, учтенной в структуре его действующей предельной цены, согласованной уполномоченным органом в сфере естественной монополии;

3) период применения (действия) цены в соответствии с подпунктом 2) настоящего пункта, равный 12 (двенадцати) месяцам, с указанием дат начала и завершения применения (действия), с возможностью актуализации.

При изменении объемов оказываемых услуг розничного электроснабжения по причине осуществления покупки электрической энергии в целях энергоснабжения энергопередающими организациями, уполномоченным органом в сфере естественных монополий проводится анализ объема и определяется цена на покупку электрической энергии на уровне средневзвешенной цены.

117. Список получателей адресной поддержки актуализируется уполномоченным органом в сфере естественной монополии один раз в 6 (шесть) месяцев и направляется уполномоченным органом в сфере естественной монополии единому закупщику электрической энергии не позднее пяти рабочих дней до начала расчетного периода (календарного месяца), с которого действуют изменения.

118. Список получателей адресной поддержки публикуется на интернет-ресурсе единого закупщика электрической энергии.

Глава 9. Система балансирующего рынка

119. Для получения доступа к системе балансирующего рынка субъект оптового рынка электрической энергии заключает с расчетным центром балансирующего рынка договор купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, а также договор присоединения.

Расчетный центр балансирующего рынка в течении 3 (трех) рабочих дней с момента заключения с субъектами оптового рынка договора купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, а также договора присоединения предоставляет доступ в систему балансирующего рынка.

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.

120. Заявки на продажу и заявки на покупку, подаваемые в системе балансирующего рынка субъектами оптового рынка электрической энергии, подписываются данными субъектами соответствующей им электронной цифровой подписью.

121. В системе балансирующего рынка ежемесячно, не позднее последнего числа месяца, следующего за расчетным периодом (календарным месяцем), публикуются прогнозные цены единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на часы предстоящего расчетного периода (на каждый час), согласно пунктам 2, 4, 4-1, 4-2 и 5 Приложения 5 к настоящим Правилам.

Сноска. Пункт 121 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

122. Не позднее последнего числа месяца, следующего за расчетным периодом (календарным месяцем), в системе балансирующего рынка публикуются фактические цены единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на часы данного расчетного периода (календарного месяца).

123. При недоступности системы балансирующего рынка для субъектов оптового рынка электроэнергии, в системе балансирующего рынка:

1) не осуществляется проверка достаточности внесенных денежных средств субъекта оптового рынка электрической энергии, предназначенных для обеспечения предоплаты в заявках на покупку объемов покупки электрической энергии;

2) заявки на покупку и заявки на продажу субъектов оптового рынка электрической энергии не требуют подписания электронной цифровой подписью;

3) системный оператор приравнивает объемы заявок на покупку и заявок на продажу (на операционные сутки) к объемам соответствующих заявок на покупку и заявок на продажу, включенным в суточный график производства-потребления электрической энергии на текущие сутки, утвержденный системным оператором;

4) финансовые взаиморасчеты на балансирующем рынке электрической энергии осуществляются в соответствии с Правилами функционирования балансирующего рынка электрической энергии.

124. Единый закупщик электрической энергии предоставляет системному оператору в системе балансирующего рынка следующую информацию, подписанную электронной цифровой подписью:

1) информацию об остатке денежных средств субъекта оптового рынка электрической энергии, предназначенных для обеспечения предоплаты за планируемую покупку электрической энергии (данная информация подписывается электронной цифровой подписью только при загрузке данных вручную, при наличии интеграции с платежной системой единого закупщика электрической энергии подписание электронной цифровой подписью не требуется);

2) информацию о заключенных договорах на рынке электрической мощности и рынке электрической энергии;

3) информацию о заключенных договорах с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, включая информацию по аукционным ценам и фиксированным тарифам;

4) установленную мощность энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, включая возможный диапазон превышения установленной мощности;

5) перечень условных потребителей, для которых производится расчет доли возобновляемых источников энергии;

6) перечень квалифицированных потребителей, для которых производится расчет доли возобновляемых источников энергии, формируемый уполномоченным органом в соответствии с Правилами формирования плана размещения объектов по использованию возобновляемых источников энергии, утвержденными приказом и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 27 июля 2016 года № 345 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 14155);

6-1) перечень потребителей оптового рынка электрической энергии, осуществляющих покупку электрической энергии по инвестиционному тарифу, с указанием энергопроизводящей организации, к сетям которой подключен соответствующий потребитель;

6-2) перечень потребителей оптового рынка электрической энергии, осуществляющих покупку электрической энергии по межправительственному тарифу с указанием наибольшего предельного тарифа на электрическую энергию энергопроизводящей организации, включенной в перечень получателей межправительственного тарифа;

7) информацию о предельных тарифах энергопроизводящих организаций;

8) данные по объему и сроку действия долгосрочных контрактов единого закупщика на рынке мощности и рынке электрической энергии;

9) информацию об операционных затратах единого закупщика электрической энергии;

10) список получателей адресной поддержки с указанием значения дифференцированных почасовых цен на покупку электрической энергии у единого

закупщика электрической энергии, получаемый от уполномоченного органа в сфере естественной монополии;

11) информацию о ценах на электрическую энергию, приобретенную за пределами Республики Казахстан;

12) информацию о затратах единого закупщика на оплату услуг по организации балансирования электрической энергии, технической диспетчеризации;

13) перечень гибридных групп, для которых производится расчет доли возобновляемых источников энергии, формируемый в порядке предусмотренным подпунктом 70-49) статьи 5 Закона;

14) информацию о поправочных коэффициентах, применяемых к энергопроизводящим организациям, использующим возобновляемые источники электрической энергии, а также перечень энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, к которым применяются данные коэффициенты;

15) список потребителей зеленой энергии, формируемый согласно заключенных договоров с единым закупщиком электрической энергии.

Единый закупщик электрической энергии является ответственным лицом за предоставление актуальной, достоверной и полной вышеуказанной информации.

Сноска. Пункт 124 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

125. При информировании об отсутствии возможности проведения централизованных торгов электрической энергией для цифровых майнеров и (или) централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций в электронной системе торговли оператора рынка централизованной торговли, подтвержденной официальным письмом оператора рынка централизованной торговли, направленным в адрес системного оператора:

1) централизованные торги электрической энергией для цифровых майнеров и/или централизованные торги электрической энергией для энергопроизводящих организаций в текущие операционные сутки на предстоящие операционные сутки не проводятся;

2) системный оператор публикует информацию о доступных квотах для продажи цифровым майнерам в системе балансирующего рынка электрической энергии;

3) цифровые майнеры покупают электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии в объеме и по ценам последних централизованных торгов электрической энергией для цифровых майнеров, в пределах квот для цифровых майнеров указанных в подпункте 2) настоящего пункта. При превышении суммарного объема покупки электрической энергии у единого закупщика электрической энергии

цифровыми майнерами над доступными часовыми объемами квоты, соответствующие заявки на покупку электрической энергии пропорционально снижаются суммарно на объем превышения;

4) единый закупщик электрической энергии приобретает электрическую энергию у энергопроизводящих организаций, не входящих в суточный график приоритетной генерации, в объемах, указанных в заявках на продажу электрической энергии данных энергопроизводящих организаций, поданных в системе балансирующего рынка на операционные сутки, по их предельным тарифам. В случае превышения суммарного объема продажи электрической энергии единому закупщику электрической энергии энергопроизводящими организациями, не входящими в суточный график приоритетной генерации, в одном или нескольких часах, над объемами спроса, не покрытого приоритетной генерацией, объемы заявок на продажу в адрес единого закупщика электрической энергии от энергопроизводящих организаций, не входящих в суточный график приоритетной генерации, пропорционально снижаются суммарно на объем превышения;

5) при превышении суммы почасовых объемов электрической энергии суточного графика приоритетной генерации и почасовых объемов покупки единым закупщиком электрической энергии у энергопроизводящих организаций, не входящих в суточный график приоритетной генерации, определенных в соответствии с подпунктами 3) и 4) настоящего пункта над почасовыми объемами суточного графика потребления электрической энергии, системный оператор снижает почасовые объемы заявок на продажу электрической энергии у энергопроизводящих организаций, не входящих в суточный график приоритетной генерации в объеме превышения пропорционально почасовым объемам заявок на продажу единому закупщику данных энергопроизводящих организаций с учетом технической экспертизы реализуемости данных заявок;

6) при превышении почасовых объемов суточного графика потребления электрической энергии над почасовыми объемами суточного графика генерации электрической энергии, системный оператор пропорционально снижает почасовые объемы заявок на покупку электрической энергии у единого закупщика с учетом технической экспертизы реализуемости данных заявок.

126. Единый закупщик по итогам расчетного периода (календарного месяца), публикует на своем интернет-ресурсе:

- 1) фактические значения базовой цены на конкретные часы суток;
- 2) фактические значения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии на конкретные часы суток;
- 3) фактические значения зеленого тарифа на конкретные часы суток;
- 4) фактические значения инвестиционного тарифа на конкретные часы суток;
- 5) фактические значения межправительственного тарифа на конкретные часы суток.

Сноска. Пункт 126 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 10. Порядок формирования перечня субъектов оптового рынка электрической энергии и его актуализации

127. Для включения в перечень субъектов оптового рынка электрической энергии, формируемый системным оператором, соответствующее юридическое лицо заключает:

- 1) договор на оказание услуг по пользованию национальной электрической сетью с системным оператором в соответствии с пунктом 7-2 статьи 13 Закона;
- 2) договор на оказание услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети с системным оператором в соответствии с пунктом 7-1 статьи 13 Закона;
- 3) договор на оказание услуг по передаче электрической энергии с энергопередающими организациями (при необходимости);
- 4) договор на оказание услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии с системным оператором;
- 5) договор на оказание услуг по технической диспетчеризации производства-потребления электрической энергии с системным оператором (при наличии генерирующих установок, а также осуществления импорта).

При этом, договоры на оказание услуги по пользованию национальной электрической сетью, на оказание услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети, на оказание услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии и на оказание услуг по технической диспетчеризации производства-потребления электрической энергии заключаются с:

- потребителем электрической энергии при условии потребления электрической энергии в объеме не менее 1 МВт среднесуточной (базовой) мощности;
- с энергоснабжающей организацией (при наличии лицензии на осуществление деятельности по покупке электрической энергии в целях энергоснабжения, выданной в соответствии с требованиями статьи 7-1 Закона) при выполнении требований по энергоснабжению электрической энергии в объеме не менее 1 МВт среднесуточной (базовой) мощности.

128. Перечень публикуется системным оператором на его официальном интернет-ресурсе.

129. Актуализация перечня субъектов оптового рынка электрической энергии осуществляется системным оператором по факту его изменения.

Системный оператор в течение 1 (одного) рабочего дня после внесения изменений в перечень субъектов оптового рынка электрической энергии, направляет посредством электронной почты единому закупщику электрической энергии и расчетному центру

балансирующего рынка электрической энергии информацию о включенных и исключенных субъектах оптового рынка из перечня субъектов оптового рынка электрической энергии.

130. При выявлении факта потребления электрической энергии и балансирующей электроэнергии юридическим лицом, не включенным в перечень субъектов оптового рынка электрической энергии и не имеющим договоры на энергоснабжение с энергоснабжающими организациями (неконтрактное потребление), энергопередающая организация или энергопроизводящая организация, к сетям которой подключено данное юридическое лицо, осуществляет следующие мероприятия:

1) направляет письменное уведомление в адрес данного юридического лица о необходимости исключения (прекращения) неконтрактного потребления электрической энергии (далее – уведомление), а также копию уведомления в адрес уполномоченного органа и местного исполнительного органа;

2) отключает данное юридическое лицо от собственных сетей, в случае непринятия мер по исключению неконтрактного потребления электрической энергии по истечении 72 часов после направления уведомления.

Приложение 1
к Правилам организации
и функционирования оптового
рынка электрической энергии
Типовая форма

Договор продажи единым закупщиком электрической энергии энергопередающим, энергоснабжающим организациям, потребителям электрической энергии, цифровым майнерам, получателям инвестиционного тарифа, получателям межправительственного тарифа на оптовом рынке электрической энергии

Сноска. Заголовок приложения 1 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Сноска. Приложение 1 с изменениями, внесенными приказами Министра энергетики РК от 09.06.2025 № 230-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

_____ (место заключения договора)

№ _____ 20__ года

_____,
(указать полное наименование единого закупщика электрической энергии)
бизнес идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер: _____,
в лице _____,
(указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии))

действующего на основании _____,
(указать основание возникновения полномочий)
именуемое далее "Продавец", с одной стороны, и _____,
(указать полное наименование организации или фамилию, имя, отчество
индивидуального предпринимателя)
бизнес идентификационный номер или индивидуальный идентификационный
номер: _____,
в лице _____,
(указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии))
действующего на основании _____,
(указать основание возникновения полномочий)
именуемое в дальнейшем "Покупатель", с другой стороны, совместно именуемые
"Стороны", а по отдельности "Сторона", принимая во внимание:

1) Закон Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон);

2) Правила организации и функционирования оптового рынка электрической энергии, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 106 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10531) (далее – Правила оптового рынка), заключили настоящий договор продажи единым закупщиком электрической энергии энергопередающим, энергоснабжающим организациям, потребителям электрической энергии и цифровым майнерам на оптовом рынке электрической энергии (далее – Договор) о нижеследующем;

3) Правила формирования и установления сроков предоставления инвестиционного тарифа, утвержденные постановлением Правительства Республики Казахстан от 12 августа 2025 года № 606 (далее – Правила инвестиционного тарифа)

Сноска. Преамбула с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Термины и определения

1. В настоящем Договоре используются следующие основные понятия:

1) расчетный период – период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов последнего дня соответствующего месяца, по результатам которого производятся расчеты купли-продажи объемов электрической энергии;

2) системный оператор – национальная компания, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, оказание системных услуг и

приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности национальной электрической сети и обеспечивающая ее развитие;

3) 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;

4) 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;

5) цифровой майнер – индивидуальный предприниматель или юридическое лицо Республики Казахстан, осуществляющие деятельность по цифровому майнингу;

6) 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;

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

8) суточный график производства-потребления электрической энергии - утвержденный системным оператором документ, регламентирующий почасовые величины производства и потребления электрической энергии на каждые календарные сутки в соответствии с договорами по купле-продаже электрической энергии,

заключенными участниками оптового рынка на рынках децентрализованной купли-продажи электрической энергии и централизованной торговли электрической энергией;

9) 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 оптового рынка;

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

Иные понятия, использованные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.

Сноска. Пункт 1 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

2. Предмет Договора

2. В соответствии с настоящим Договором Покупатель покупает плановый объем электрической энергии, включенный в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором, с учетом технической экспертизы, у Продавца по ценам, определяемым согласно Правил оптового рынка.

3. Права и обязанности Сторон

3. Продавец обязан:

1) осуществлять продажу планового объема электрической энергии Покупателю в соответствии с Правилами оптового рынка;

2) ежемесячно до 20 числа месяца, следующего за расчетным периодом, выписывать счет-фактуру на основании подписанной Сторонами накладной на отпуск запасов на сторону. Накладная на отпуск запасов на сторону оформляется с указанием суммарного объема за расчетный период и расчетной цены в соответствии с расшифровкой к данной накладной на отпуск запасов на сторону, отображенной в системе балансирующего рынка с разбивкой по часам на основании утвержденных

суточных графиков производства-потребления электрической энергии за соответствующий расчетный период и цен, рассчитанных согласно Правил оптового рынка;

3) при неподписании Покупателем накладной на отпуск запасов на сторону и расшифровки к данной накладной на отпуск запасов на сторону считать основанием для выставления Продавцом счета-фактуры, утвержденные суточные графики производства-потребления электрической энергии за соответствующий расчетный период и цены, рассчитанные согласно Правил оптового рынка;

4) не реже одного раза в полугодие производить сверку взаиморасчетов;

5) незамедлительно уведомлять Покупателя об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий настоящего Договора;

6) осуществлять иные обязательства, предусмотренные законодательством в области электроэнергетики и настоящим Договором.

4. Покупатель обязан:

1) осуществлять покупку планового объема электрической энергии у Продавца в соответствии с Правилами оптового рынка;

2) обеспечить денежными средствами заявку на покупку, для включения ее в суточный график производства-потребления электрической энергии, утверждаемый системным оператором, в соответствии с Правилами оптового рынка;

3) ежедневно до 08.00 часов (по времени города Астана) вносить в систему балансирующего рынка электрической энергии заявку на покупку и подписывают ее электронной цифровой подписью в соответствии с Правилами оптового рынка.

При этом, заявки на покупку цифровыми майнерами подаются в электронную систему торговли оператора рынка централизованной торговли в соответствии с Правилами оптового рынка;

4) ежегодно до 1 октября направлять Продавцу информацию о прогнозных объемах потребления электрической энергии на предстоящий год с разбивкой по месяцам;

5) при неподписании накладной на отпуск запасов на сторону и расшифровки к данной накладной на отпуск запасов на сторону в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения данных документов представить Продавцу письменное заявление с изложением своего возражения;

6) оплатить Продавцу за объем покупки плановой электрической энергии согласно пункту 7 настоящего Договора не позднее последнего дня месяца, следующего за расчетным периодом;

7) не реже одного раза в полугодие производить сверку взаиморасчетов;

8) незамедлительно уведомлять Продавца об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий настоящего Договора;

9) осуществлять иные обязательства, предусмотренные законодательством в области электроэнергетики и настоящим Договором.

5. Продавец вправе:

1) требовать от Покупателя исполнения условий настоящего Договора;

2) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением, исполнением и расторжением настоящего Договора.

3) требовать исполнения иных обязанностей Покупателя в соответствии с настоящим Договором и законодательством Республики Казахстан.

6. Покупатель вправе:

1) требовать от Продавца исполнения условий настоящего Договора.

2) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением, исполнением и расторжением настоящего Договора.

3) требовать исполнения иных обязанностей Продавца в соответствии с настоящим Договором и законодательством Республики Казахстан.

4. Взаиморасчеты Сторон

7. По истечении расчетного периода Покупатель производит фактическую оплату за купленный объем электрической энергии в соответствии с Правилами оптового рынка.

8. При превышении фактического за расчетный период объема оплаты Покупателя в адрес Продавца за электрическую энергию, купленную у него на часы этого периода, над значением соответствующей предоплаты Покупателя за расчетный период, то данная разница, в виде денежных средств вносится Покупателем на расчетный банковский счет Продавца до конца месяца, следующего за расчетным периодом.

При отсутствии оплаты разницы, указанной в части первой настоящего пункта, до конца месяца, следующего за расчетным, сумма данной разницы погашается за счет имеющейся предоплаты.

В случае, если фактический за расчетный период объем оплаты Покупателя в адрес Продавца за электрическую энергию, купленную у него за этот период, окажется меньше значения соответствующей предоплаты Покупателя за расчетный период, то данная разница принимается как переплата Покупателя за данный расчетный период, которая, по усмотрению Покупателя, возвращается ему обратно либо используется как составляющая его предоплаты на последующие сутки.

Условия данного пункта не распространяются на Покупателя, являющегося энергоснабжающей организацией, осуществляющего покупку электрической энергии в целях энергоснабжения потребителей.

9. Фактическая оплата производится Покупателем на основании представленной Продавцом накладной на отпуск запасов на сторону, расшифровки к данной накладной

на отпуск запасов на сторону и соответствующей счет-фактуры за объемы купленной электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии по фактическим базовым ценам на каждый час соответствующего расчетного периода.

10. Для Покупателя, осуществляющего деятельность по цифровому майнингу, фактическая оплата производится по майнинговой цене на данный час данного субъекта.

11. Для Покупателя, включенного в список получателей адресной поддержки, фактическая оплата за объемы электрической энергии, купленные только в целях энергоснабжения потребителей, производится по цене на покупку электрической энергии, указанной на данный час для данного субъекта, включенного в список получателей адресной поддержки.

11-1. Для Покупателя, включенного в перечень получателей инвестиционного тарифа, фактическая оплата за объемы электрической энергии, производится по фактическому инвестиционному тарифу на каждый час соответствующего расчетного периода данного субъекта, рассчитанного согласно Правилам инвестиционного тарифа;

Сноска. Договор дополнен пунктом 11-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

11-2. Для Покупателя, включенного в перечень получателей межправительственного тарифа, фактическая оплата за объемы электрической энергии, производится по фактическому межправительственному тарифу на каждый час соответствующего расчетного периода данного субъекта, рассчитанного согласно Правилам оптового рынка.

Сноска. Договор дополнен пунктом 11-2 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

5. Ответственность Сторон

12. За просрочку платежей, предусмотренных настоящим Договором, Покупатель по требованию Продавца уплачивает ему неустойку в размере 0,1 % (ноль целых одна десятая) от просроченной суммы за каждый календарный день просрочки, но не более 10 % (десяти процентов) от просроченной суммы, согласно пункту 7 настоящего Договора.

13. Уплата суммы неустойки (штрафа, пени) не освобождает Стороны от выполнения своих обязательств по настоящему Договору.

14. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан и условиями настоящего Договора.

15. Условия настоящего Договора могут быть изменены только по взаимному согласию Сторон и оформлены в письменной форме.

6. Разрешение споров

16. В случае возникновения споров между Сторонами, относящихся к настоящему Договору, Стороны прилагают усилия для урегулирования спора путем переговоров.

17. Споры, вытекающие из настоящего Договора, подлежат разрешению в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

18. В спорных случаях окончательным документом для взаиморасчетов между Сторонами является фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, предоставляемый системным оператором.

19. Если одна из Сторон имеет к другой Стороне обоснованные претензии по выполнению обязательств по настоящему Договору, то такая Сторона излагает суть претензии в письменном виде, на которую другая Сторона в срок до 5 (пяти) рабочих дней с даты получения претензии должна дать аргументированный ответ либо согласовать срок устранения замечаний со Стороной, направившей претензию.

20. Каждая из Сторон имеет право обратиться в суд для решения спора, связанного с заключением, действительностью, исполнением, изменением, приостановлением и расторжением настоящего Договора, а также решения иных споров, связанных с настоящим Договором.

21. Все споры, связанные с заключением, действительностью, исполнением, изменением и расторжением настоящего Договора, а также иными вопросами по настоящему Договору, подлежат рассмотрению в суде по месту нахождения Продавца.

7. Противодействие коррупции (антикоррупционная оговорка)

22. Стороны принимают на себя ответственность по сотрудничеству в деле предупреждения и борьбы с коррупцией в ходе исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

23. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, в том числе их аффилированные лица, работники или посредники, обязуются:

1) не выплачивать, не предлагать выплатить и не разрешать выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получения личной выгоды по предмету настоящего Договора;

2) не совершать правонарушений, создающих условия для коррупции, а равно коррупционных правонарушений, связанных с противоправным получением благ и преимуществ;

3) принимать меры, вытекающие из их полномочий и обязанностей, и незамедлительно сообщать сведения обо всех случаях выявления коррупционных правонарушений в соответствии с законодательством Республики Казахстан о противодействии коррупции.

24. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

8. Форс-мажорные обстоятельства

25. Стороны не несут ответственность за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора, если оно явилось результатом форс-мажорных обстоятельств.

26. Форс-мажорным обстоятельством признается событие, препятствующее исполнению настоящего Договора, неподвластное контролю Сторон, не связанное с их просчетом или небрежностью и имеющее непредвиденный характер.

27. Сторона, подвергшаяся действию форс-мажорных обстоятельств, обязана известить об этом другую Сторону в течение 10 (десяти) календарных дней с момента их возникновения с указанием характера, причин возникновения форс-мажорных обстоятельств и предполагаемой их продолжительности с представлением обосновывающих документов.

9. Срок действия Договора

28. Настоящий Договор вступает в силу с _____ 20__ года и действует по 31 декабря 20__ года, а в части взаиморасчетов действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору.

29. Срок действия настоящего Договора продлевается на 1 (один) календарный год, если ни одна из сторон не заявит о прекращении настоящего Договора за тридцать календарных дней до окончания срока действия настоящего Договора.

10. Условия изменения и прекращения Договора

30. Настоящий Договор изменяется по соглашению Сторон путем заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором.

31. Настоящий Договор, заключенный между Продавцом и Покупателем, прекращается в следующих случаях:

1) ликвидации Покупателя в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан и отсутствия задолженности Покупателя перед Продавцом;

2) выполнения всех следующих условий: прекращения участия Покупателя на оптовом рынке электрической энергии и соответствующим исключением Покупателя из перечня субъектов оптового рынка электрической энергии, формируемый системным оператором и отсутствия задолженности Покупателя перед Продавцом.

11. Заключительные положения

32. Настоящий Договор составляется на казахском и русском языках в двух экземплярах на бумажном носителе, имеющих одинаковую юридическую силу, либо в электронном виде.

33. Настоящий Договор заключен в городе Астана и зарегистрирован Продавцом в реестре заключенных договоров.

12. Реквизиты и подписи Сторон

Продавец	Покупатель
_____	_____
_____ (полное наименование)	(полное наименование или фамилия, имя, отчество)
Юридический адрес: _____	Юридический адрес: _____
Фактический адрес: _____	Фактический адрес: _____
Телефон/факс: _____	Телефон/факс: _____
_____	_____
Бизнес идентификационный номер _____	Бизнес идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер: _____
_____	_____
Банковский идентификационный код: _____	Банковский идентификационный код: _____
_____	_____
Индивидуальный идентификационный код: _____	Индивидуальный идентификационный код: _____
_____	_____
_____ (наименование банка)	_____ (наименование банка)

(должность)

(должность)

(фамилия, имя, отчество (при его
наличии))

(фамилия, имя, отчество (при его
наличии))

м.п. (при наличии)

м.п. (при наличии)

Приложение 2
к Правилам организации
и функционирования
оптового рынка
электрической энергии
Типовая форма

**Договор продажи единым закупщиком электрической энергии электрической энергии,
вырабатываемой объектами по использованию возобновляемых
источников энергии потребителям зеленой энергии № _____**

_____ "___" _____ 20__ г.
(место заключения договора)

(наименование единого закупщика, БИН)

в лице _____,

(должность, Ф.И.О.)

действующего на основании _____,

(учредительный документ единого закупщика),

именуемое в дальнейшем "Продавец" с одной стороны и

(наименование потребителям зеленой энергии, БИН)

в лице _____,

(должность, Ф.И.О.)

действующего на основании _____,

(наименование документа)

именуемое в дальнейшем "Покупатель", с другой стороны, в дальнейшем
вместе также именуемые "Стороны", а по отдельности "Сторона", принимая во
внимание:

1) Закон Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон);

2) Правила организации и функционирования оптового рынка электрической
энергии", утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20
февраля 2015 года № 106 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации
нормативных правовых актов под № 10531) (далее – Правила оптового рынка);

3) Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10622) (далее – Правила определения тарифа на поддержку), заключили настоящий

договор продажи единым закупщиком электрической энергии электрической энергии, вырабатываемой объектами по использованию возобновляемых источников энергии потребителям зеленой энергии (далее – Договор) о нижеследующем.

1. Термины и определения

1. В настоящем Договоре используются следующие основные понятия:

1) расчетный период – период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов последнего дня соответствующего месяца, по результатам которого производятся расчеты купли-продажи объемов электрической энергии;

2) системный оператор – национальная компания, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности национальной электрической сети и обеспечивающая ее развитие;

3) 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;

4) 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;

5) потребитель зеленой энергии – субъект оптового рынка электрической энергии, приобретающий у единого закупщика электрической энергии электрическую энергию, вырабатываемую объектами по использованию возобновляемых источников энергии, по зеленым тарифам;

6) зеленый тариф – тариф на продажу единым закупщиком электрической энергии, вырабатываемой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, устанавливаемый единым закупщиком электрической энергии в соответствии с правилами определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, утвержденными уполномоченным органом;

7) 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;

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

9) суточный график производства-потребления электрической энергии – формируемый и утверждаемый системным оператором документ, отражающий плановые почасовые величины производства и потребления электрической энергии на операционные сутки субъектов оптового рынка электрической энергии.

Иные понятия, использованные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.

2. Предмет Договора

2. В соответствии с настоящим Договором Покупатель покупает плановый объем электрической энергии, вырабатываемой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, включенный в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором, с учетом технической экспертизы (далее – плановый объем электрической энергии), у Продавца, по зеленым тарифам, определяемым согласно Правилам определения тарифа на поддержку.

3. Права и обязанности Сторон

3. Продавец обязан:

1) осуществлять продажу планового объема электрической энергии Покупателю в соответствии с Правилами оптового рынка;

2) ежемесячно до 20 числа месяца, следующего за расчетным периодом, выписывать счет-фактуру на основании подписанной Сторонами накладной на отпуск запасов на сторону. Накладная на отпуск запасов на сторону оформляется с указанием суммарного объема за расчетный период и расчетного тарифа в соответствии с расшифровкой к данной накладной на отпуск запасов на сторону, с разбивкой по часам на основании утвержденных суточных графиков производства-потребления электрической энергии за соответствующий расчетный период и тарифов, рассчитанных согласно Правил определения тарифа на поддержку;

3) при не подписании накладной на отпуск запасов на сторону и расшифровки к данной накладной на отпуск запасов на сторону, считать основанием для выставления Продавцом счета-фактуры, утвержденные суточные графики производства-потребления электрической энергии за соответствующий расчетный период и тарифы, рассчитанные согласно Правил определения тарифа на поддержку;

4) не реже одного раза в полугодие производить сверку взаиморасчетов;

5) незамедлительно уведомлять Покупателя об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий настоящего Договора;

6) осуществлять иные обязательства, предусмотренные законодательством в области электроэнергетики и настоящим Договором.

4. Покупатель обязан:

1) осуществлять покупку планового объема электрической энергии у Продавца в соответствии с Правилами оптового рынка;

2) обеспечить денежными средствами заявку на покупку, для включения ее в суточный график производства-потребления электрической энергии, утверждаемый системным оператором, в соответствии с Правилами оптового рынка;

3) ежедневно до 08:00 часов (по времени города Астана) вносить в систему балансирующего рынка электрической энергии заявку на покупку и подписывать ее электронной цифровой подписью в соответствии с Правилами оптового рынка.

4) ежегодно до 1 октября направлять Продавцу информацию о прогнозных объемах потребления электрической энергии, вырабатываемой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, на предстоящий год с разбивкой по месяцам;

5) при не подписании накладной на отпуск запасов на сторону и расшифровки к данной накладной на отпуск запасов на сторону, в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения данных документов представить Продавцу письменное заявление с изложением своего возражения;

6) оплатить Продавцу за объем покупки плановой электрической энергии согласно пункту 7 настоящего Договора не позднее последнего дня месяца, следующего за расчетным периодом;

7) не реже одного раза в полугодие производить сверку взаиморасчетов;

8) незамедлительно уведомлять Продавца об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий настоящего Договора;

9) осуществлять иные обязательства, предусмотренные законодательством в области электроэнергетики и настоящим Договором.

5. Продавец вправе:

1) требовать от Покупателя исполнения условий настоящего Договора;

2) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением, исполнением и расторжением настоящего Договора.

3) требовать исполнения иных обязанностей Покупателя в соответствии с настоящим Договором и законодательством Республики Казахстан.

6. Покупатель вправе:

1) требовать от Продавца исполнения условий настоящего Договора.

2) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением, исполнением и расторжением настоящего Договора.

3) требовать исполнения иных обязанностей Продавца в соответствии с настоящим Договором и законодательством Республики Казахстан.

4. Взаиморасчеты Сторон

7. По истечении расчетного периода Покупатель производит фактическую оплату за купленный плановый объем электрической энергии в соответствии с Правилами оптового рынка.

8. При превышении фактического за расчетный период объема оплаты Покупателя в адрес Продавца за электрическую энергию, купленную у него на часы этого периода, над значением соответствующей предоплаты Покупателя за расчетный период, то данная разница, в виде денежных средств вносится Покупателем на расчетный банковский счет Продавца до конца месяца, следующего за расчетным периодом.

При отсутствии оплаты разницы, указанной в части первой настоящего пункта, до конца месяца, следующего за расчетным, сумма данной разницы погашается за счет имеющейся предоплаты.

В случае, если фактический за расчетный период объем оплаты Покупателя в адрес Продавца за электрическую энергию, купленную у него за этот период, окажется меньше значения соответствующей предоплаты Покупателя за расчетный период, то

данная разница принимается как переплата Покупателя за данный расчетный период, которая, по усмотрению Покупателя, возвращается ему обратно либо используется как составляющая его предоплаты на последующие сутки.

9. Фактическая оплата, производится Покупателем на основании представленной Продавцом накладной на отпуск запасов на сторону, расшифровки к данной накладной на отпуск запасов на сторону и соответствующей счет-фактуры за объемы купленной электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии по фактическим зеленым тарифам на каждый час соответствующего расчетного периода.

5. Ответственность Сторон

10. За просрочку платежей, предусмотренных настоящим Договором, Покупатель по требованию Продавца уплачивает ему неустойку в размере 0,1 % (ноль целых одна десятая) от просроченной суммы за каждый календарный день просрочки, но не более 10 % (десяти процентов) от просроченной суммы, согласно пункту 7 настоящего Договора.

11. Уплата суммы неустойки (штрафа, пени) не освобождает Стороны от выполнения своих обязательств по настоящему Договору.

12. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан и условиями настоящего Договора.

13. Условия настоящего Договора могут быть изменены только по взаимному согласию Сторон и оформлены в письменной форме.

6. Разрешение споров

14. При возникновении споров между Сторонами, относящихся к настоящему Договору, Стороны прилагают усилия для урегулирования спора путем переговоров.

15. Споры, вытекающие из настоящего Договора, подлежат разрешению в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

16. В спорных случаях окончательным документом для взаиморасчетов между Сторонами является фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, предоставляемый системным оператором.

17. Если одна из Сторон имеет к другой Стороне обоснованные претензии по выполнению обязательств по настоящему Договору, то такая Сторона излагает суть претензии в письменном виде, на которую другая Сторона в срок до 5 (пяти) рабочих дней с даты получения претензии должна дать аргументированный ответ либо согласовать срок устранения замечаний со Стороной, направившей претензию.

18. Каждая из Сторон имеет право обратиться в суд для решения спора, связанного с заключением, действительностью, исполнением, изменением, приостановлением и расторжением настоящего Договора, а также решения иных споров, связанных с настоящим Договором.

19. Все споры, связанные с заключением, действительностью, исполнением, изменением и расторжением настоящего Договора, а также иными вопросами по настоящему Договору, подлежат рассмотрению в суде по месту нахождения Продавца.

7. Противодействие коррупции (антикоррупционная оговорка)

20. Стороны принимают на себя ответственность по сотрудничеству в деле предупреждения и борьбы с коррупцией в ходе исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

21. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, в том числе их аффилированные лица, работники или посредники, обязуются:

1) не выплачивать, не предлагать выплатить и не разрешать выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получения личной выгоды по предмету настоящего Договора;

2) не совершать правонарушений, создающих условия для коррупции, а равно коррупционных правонарушений, связанных с противоправным получением благ и преимуществ;

3) принимать меры, вытекающие из их полномочий и обязанностей, и незамедлительно сообщать сведения обо всех случаях выявления коррупционных правонарушений в соответствии с законодательством Республики Казахстан о противодействии коррупции.

22. При возникновении у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

8. Форс-мажорные обстоятельства

23. Стороны не несут ответственность за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора, если оно явилось результатом форс-мажорных обстоятельств.

24. Форс-мажорным обстоятельством признается событие, препятствующее исполнению настоящего Договора, неподвластное контролю Сторон, не связанное с их просчетом или небрежностью и имеющее непредвиденный характер.

25. Сторона, подвергшаяся действию форс-мажорных обстоятельств, обязана известить об этом другую Сторону в течение 10 (десяти) календарных дней с момента

их возникновения с указанием характера, причин возникновения форс-мажорных обстоятельств и предполагаемой их продолжительности с представлением обосновывающих документов.

9. Срок действия Договора

26. Настоящий Договор вступает в силу с _____ 20__ года и действует по _____ 20__ года, а в части взаиморасчетов действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору.

27. Срок действия настоящего Договора продлевается на 1 (один) календарный год, если ни одна из сторон не заявит о прекращении настоящего Договора за тридцать календарных дней до окончания срока действия настоящего Договора.

10. Условия изменения и прекращения Договора

28. Настоящий Договор изменяется по соглашению Сторон путем заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором.

29. Настоящий Договор, заключенный между Продавцом и Покупателем, прекращается в следующих случаях:

1) ликвидации Покупателя в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан и отсутствия задолженности Покупателя перед Продавцом;

2) выполнения всех следующих условий: прекращения участия Покупателя на оптовом рынке электрической энергии и соответствующим исключением Покупателя из перечня субъектов оптового рынка электрической энергии, формируемый системным оператором и отсутствия задолженности Покупателя перед Продавцом.

11. Заключительные положения

30. Настоящий Договор составляется на казахском и русском языках в двух экземплярах на бумажном носителе, имеющих одинаковую юридическую силу, либо в электронном виде.

31. Настоящий Договор заключен в городе Астана и зарегистрирован Продавцом в реестре заключенных договоров.

12. Реквизиты и подписи Сторон

	Продавец	Покупатель
	_____	_____
	(полное наименование)	(полное наименование)
	Юридический адрес: _____	Юридический адрес: _____

	Фактический адрес: _____	Фактический адрес: _____
	Телефон/факс: _____ _____	Телефон/факс: _____ _____
	Бизнес идентификационный номер: _____ _____	Бизнес идентификационный номер: _____ _____
	Банковский идентификационный код: _____ _____	Банковский идентификационный код: _____ _____
	Индивидуальный идентификационный код: _____ _____	Индивидуальный идентификационный код: _____ _____
	_____ (наименование банка)	_____ (наименование банка)
	_____ (должность)	_____ (должность)
	_____ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))	_____ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
	м.п. (при наличии)	м.п. (при наличии)

Приложение 3
к Правилам организации
и функционирования
оптового рынка
электрической энергии
Типовая форма

**Договор покупки единым закупщиком электрической энергии у энергопроизводящих организаций,
в состав которых входят теплоэлектроцентрали и/или заключивших
долгосрочные договора на рынке электрической мощности**

_____ (место заключения договора)	№ _____ 20__ года
-----------------------------------	-------------------

_____ (указать полное наименование единого закупщика электрической энергии)
бизнес идентификационный номер: _____,

в лице _____
(указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии)
действующего на основании _____,
(указать основание возникновения полномочий)
именуемое далее "Покупатель", с одной стороны, и _____,
(указать полное наименование организации)
бизнес идентификационный номер: _____,

в лице _____,
(указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии)
действующего на основании _____,
(указать основание возникновения полномочий)
именуемое в дальнейшем "Продавец", с другой стороны,
совместно именуемые "Стороны", а по отдельности "Сторона",
принимая во внимание:

1) Закон Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон);

2) Правила организации и функционирования оптового рынка электрической энергии, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 106 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10531) (далее – Правила оптового рынка), заключили настоящий договор покупки единым закупщиком электрической энергии у энергопроизводящих организаций, в состав которых входят теплоэлектроцентрали и/или заключивших долгосрочные договора на рынке электрической мощности электрической энергии (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Термины и определения

1. В настоящем договоре используются следующие основные понятия:

1) расчетный период – период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов последнего дня соответствующего месяца, по результатам которого производятся расчеты купли-продажи объемов электрической энергии;

2) системный оператор – системный оператор – национальная компания, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности национальной электрической сети и обеспечивающая ее развитие;

3) фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан (далее – фактический баланс) – составленный системным оператором документ, отображающий объемы поставленной и потребленной электрической энергии за расчетный период;

4) 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;

5) 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;

6) предельный тариф на электрическую энергию – утверждаемое уполномоченным органом каждые семь лет денежное выражение стоимости вырабатываемой электрической энергии энергопроизводящей организацией, включенной в группу энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию, состоящее из затрат на производство электрической энергии и нормы прибыли, определяемой по методике, установленной уполномоченным органом.

7) 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;

8) 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, цифровые майнеры и администраторы гибридных групп,

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

9) суточный график производства-потребления электрической энергии – формируемый и утверждаемый системным оператором документ, отражающий плановые почасовые величины производства и потребления электрической энергии на операционные сутки субъектов оптового рынка электрической энергии;

10) энергопроизводящая организация – организация, осуществляющая производство электрической и (или) тепловой энергии для собственных нужд и (или) реализации, за исключением нетто-потребителей электрической энергии, являющихся таковыми в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области поддержки использования возобновляемых источников энергии;

11) отпускная цена электрической энергии от энергопроизводящей организации – цена продажи электрической энергии энергопроизводящей организации, включенной в соответствующую группу энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию, не превышающая ее предельного тарифа на электрическую энергию, умноженного на соответствующие часовые ставки, определяемые в порядке, определенном уполномоченным органом.

Иные понятия и определения, использованные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.

2. Предмет Договора

2. В соответствии с настоящим Договором Продавец реализует, а Покупатель покупает заявленную Продавцом электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии, включенную в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором, в объеме его планового отпуска электрической энергии в сеть (за вычетом собственного потребления) у Продавца по ценам, определяемым согласно Правил оптового рынка.

3. Учет объема электрической энергии

3. Учет объема плановой продажи электрической энергии ведется на основании поданных Продавцом заявок на продажу, включенных в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором согласно Правил оптового рынка.

4. В спорных случаях окончательным документом для взаиморасчетов между Сторонами является суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором.

4. Права и обязанности Сторон

5. Продавец обязан:

1) ежедневно до 08:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным стукам, подавать в систему балансирующего рынка на операционные сутки заявку на продажу, для включения ее в суточный график производства-потребления электрической энергии, утверждаемый системным, в соответствии с Правилами оптового рынка;

2) осуществлять продажу всего заявленного объема вырабатываемой электрической энергии только Покупателю, за исключением случаев, указанных в подпункте 2) статьи 9-4 Закона;

3) осуществлять реализацию электрической энергии по ценам, не превышающим соответствующего предельного тарифа на электрическую энергию с учетом часовых ставок, определяемых в порядке, установленном уполномоченным органом.

Для энергопроизводящих организаций, заключивших долгосрочные договора на рынке электрической мощности о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности в соответствии со статьями 15-4, 15-8 и 15-9 Закона и в состав которых не входят теплоэлектроцентрали, предельный тариф на электрическую энергию применяется на заявленный объем, не превышающий договорного объема по долгосрочным договорам на рынке электрической мощности.

4) ежемесячно до 20 числа месяца, следующего за расчетным периодом, выписывать счет-фактуру на основании подписанной Сторонами накладной на отпуск запасов на сторону. Накладная на отпуск запасов на сторону оформляется с указанием суммарного объема за расчетный период и расчетной цены в соответствии с расшифровкой к данной накладной на отпуск запасов на сторону, с разбивкой по часам, на основании утвержденных суточных графиков производства-потребления электрической энергии за соответствующий расчетный период и цен, рассчитанных согласно Правил оптового рынка;

5) не реже 1 раза в полугодие проводить сверку взаиморасчетов;

6) ежегодно к первому октября направлять информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии на предстоящий год с разбивкой по месяцам;

7) при расторжении настоящего Договора по собственной инициативе письменно уведомлять Покупателя за месяц до предполагаемой даты расторжения;

8) незамедлительно уведомлять Покупателя об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий настоящего Договора;

9) до начала коммерческой эксплуатации объекта обеспечить функционирование автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии (далее –

АСКУЭ) на своем объекте. АСКУЭ должна иметь возможность дистанционной передачи данных в региональные диспетчерские центры системного оператора;

10) обеспечивать соблюдение суточных графиков производства электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики;

11) незамедлительно уведомлять Покупателя о слиянии, банкротстве или ликвидации Продавца;

12) осуществлять иные обязательства, предусмотренные законодательством в области электроэнергетики и настоящим Договором.

6. Покупатель обязан:

1) осуществлять покупку электрической энергии для покрытия суточного графика потребления электрической энергии с учетом технической экспертизы системного оператора в порядке согласно пункту 4 статьи 19-1 Закона. Покупка электрической энергии, указанная в настоящем подпункте, осуществляется согласно Правил оптового рынка;

2) при неподписании накладной на отпуск запасов на сторону и расшифровки к данной накладной на отпуск запасов на сторону в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения данных документов представить Продавцу письменное заявление с изложением своего возражения;

3) оплачивать Продавцу объем электрической энергии, включенный в утвержденный системным оператором суточный график производства-потребления электрической энергии на предстоящие сутки в порядке и сроки, указанные в пунктах 9 и 10 настоящего Договора;

4) не реже 1 раза в полугодие проводить сверку взаиморасчетов;

5) незамедлительно уведомлять Продавца об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий настоящего Договора;

6) незамедлительно уведомлять Продавца о слиянии, банкротстве или ликвидации Покупателя;

7) осуществлять иные обязательства, предусмотренные законодательством в области электроэнергетики и настоящим Договором.

7. Продавец вправе:

1) требовать от Покупателя исполнения условий настоящего Договора;

2) требовать от Покупателя оплаты за проданную электрическую энергию для покрытия суточного графика потребления электрической энергии, утвержденного системным оператором;

3) требовать исполнения иных обязанностей Покупателя в соответствии с настоящим Договором и законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики;

4) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением, исполнением и расторжением настоящего Договора.

8. Покупатель вправе:

1) требовать от Продавца исполнения условий настоящего Договора;

2) удержать сумму переплаты из сумм, причитающихся Продавцу в будущих платежах, если по итогам урегулирования разногласий между Сторонами об объеме поставленной в месяце поставки электрической энергии будет выявлен факт выплаты Покупателем Продавцу излишней суммы;

3) требовать исполнения иных обязанностей Продавца в соответствии с настоящим Договором и законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики;

4) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением, исполнением и расторжением настоящего Договора.

5. Оплата электрической энергии

9. Оплата за электрическую энергию, проданную на операционные сутки Продавцом Покупателю, осуществляется Покупателем ежедневно (кроме выходных и праздничных дней в Республики Казахстан), после окончания операционных суток согласно утвержденного системным оператором соответствующего суточного графика производства-потребления электрической энергии с учетом корректировок, но не позднее 12:00 часов (по времени Астаны) суток, следующих за операционными сутками на основании определенных для соответствующих суток часовых цен Продавца на продажу электрической энергии Покупателю, согласно Правил оптового рынка.

10. Окончательный расчет за проданную электрическую энергию, производится Покупателем на основании представленной Продавцом накладной на отпуск запасов на сторону, расшифровки к данной накладной на отпуск запасов на сторону и соответствующего счета-фактуры за объемы купленной электрической энергии.

11. Оплата, указанная в пункте 10 настоящего Договора, осуществляется Покупателем по итогам расчетного периода (календарного месяца), в течении 45 (сорока пяти) календарных дней месяца, следующего за расчетным периодом (календарным месяцем), суммарно за все сутки расчетного периода (календарного месяца), с учетом корректировок, утвержденных системным оператором суточных графиков производства-потребления электрической энергии, относящихся к расчетному периоду (календарному месяцу).

12. При оспаривании Покупателем правильности выставленного счета-фактуры, он уведомляет Продавца в течение 5 (пяти) календарных дней со дня его получения и представляет Продавцу письменное заявление с изложением возражений. Покупатель обязан оплатить не оспоренную часть счета-фактуры согласно пункта 11 настоящего Договора.

13. При наличии задолженности за предыдущие расчетные периоды в первую очередь оплата направляется на погашение этой задолженности, за исключением задолженности в соответствии с пунктом 11 настоящего Договора.

Сумма переплаты Покупателя за реализованную Продавцом электрическую энергию по итогам расчетного периода принимается как авансовый платеж следующего расчетного периода.

14. Оплата Покупателем осуществляется посредством зачисления соответствующих объемов денег на текущий счет Продавца по реквизитам, указанным в настоящем Договоре.

15. Счет-фактура представляется Продавцом Покупателю в срок не позднее 20 (двадцати) календарных дней со дня завершения соответствующего расчетного периода.

6. Ответственность Сторон

16. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан и условиями настоящего Договора.

17. Продавец, не получивший оплату по выставленному счет-фактуре к моменту наступления срока оплаты по нему, вправе начислять неустойку по неоплаченным Покупателям суммам, начиная со дня, следующего за днем окончания срока платежа. По просроченным суммам Продавец вправе требовать уплаты неустойки в размере 0,1 % (ноль целых одна десятая) от просроченной суммы за каждый день просрочки, но не более 10 % (десяти) от просроченной суммы.

18. Оплата суммы неустойки (штрафа, пени) не освобождает Стороны от выполнения своих обязательств по настоящему Договору.

19. Условия настоящего Договора могут быть изменены только по взаимному согласию Сторон и оформлены в письменной форме.

20. Покупатель не несет ответственности за действия третьих лиц, связанных с диспетчеризацией, передачей и распределением электрической энергии.

7. Противодействие коррупции (антикоррупционная оговорка)

21. Стороны принимают на себя ответственность по сотрудничеству в деле предупреждения и борьбы с коррупцией в ходе исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

22. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, в том числе их аффилированные лица, работники или посредники, обязуются:

1) не выплачивать, не предлагать выплатить и не разрешать выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания

влияния на действия или решения этих лиц с целью получения личной выгоды по предмету настоящего Договора;

2) не совершать правонарушений, создающих условия для коррупции, а равно коррупционных правонарушений, связанных с противоправным получением благ и преимуществ;

3) принимать меры, вытекающие из их полномочий и обязанностей, и незамедлительно сообщать сведения обо всех случаях выявления коррупционных правонарушений в соответствии с законодательством Республики Казахстан о противодействии коррупции.

23. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

8. Форс-мажорные обстоятельства

24. Стороны не несут ответственность за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора, если оно явилось результатом форс-мажорных обстоятельств.

25. Форс-мажорным обстоятельством признается событие, препятствующее исполнению настоящего Договора, неподвластное контролю Сторон, не связанное с их просчетом или небрежностью и имеющее непредвиденный характер.

26. Отсутствие достаточного количества денег у Покупателя по какой-либо причине не является форс-мажорным обстоятельством и не освобождает Покупателя от ответственности за просрочку платежей.

27. Сторона, подвергшаяся действию форс-мажорных обстоятельств, обязана известить об этом другую Сторону в течение 10 (десяти) календарных дней с момента их возникновения с указанием характера, причин возникновения форс-мажорных обстоятельств и предполагаемой их продолжительности с представлением обосновывающих документов.

9. Разрешение споров

28. В случае возникновения споров между Сторонами, относящихся к настоящему Договору, Стороны прилагают усилия для урегулирования спора путем переговоров.

29. Споры, вытекающие из настоящего Договора, подлежат разрешению в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

30. Если одна из Сторон имеет к другой Стороне обоснованные претензии по выполнению обязательств по настоящему Договору, то такая Сторона излагает суть

претензии в письменном виде, на которую другая Сторона в срок до 5 (пяти) рабочих дней с даты получения претензии должна дать аргументированный ответ либо согласовать срок устранения замечаний со Стороной, направившей претензию.

31. Каждая из Сторон имеет право обратиться в суд для решения спора, связанного с заключением, действительностью, исполнением, изменением, приостановлением и расторжением настоящего Договора, а также решения иных споров по настоящему Договору.

32. Все споры, связанные с заключением, действительностью, исполнением, изменением, приостановлением и расторжением настоящего Договора, а также иным образом связанные с настоящим Договором, подлежат рассмотрению в суде по месту нахождения Покупателя.

10. Срок действия Договора

33. Настоящий Договор вступает в силу с _____ 20__ года и действует по 31 декабря 20__ года, а в части взаиморасчетов действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору.

34. Срок действия настоящего Договора продлевается на 1 (один) календарный год, если ни одна из сторон не заявит о прекращении настоящего Договора за тридцать календарных дней до окончания срока действия настоящего Договора.

11. Условия изменения и прекращения Договора

35. Настоящий Договор изменяется по соглашению Сторон путем заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором.

36. Настоящий Договор, заключенный между Продавцом и Покупателем, прекращается в следующих случаях:

- 1) ликвидации Покупателя в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан и отсутствия задолженности Покупателя перед Продавцом;
- 2) выполнения всех следующих условий: прекращения участия Покупателя на оптовом рынке электрической энергии, и соответствующим исключением Покупателя из перечня субъектов оптового рынка электрической энергии, формируемый системным оператором и отсутствия задолженности Покупателя перед Продавцом.

12. Заключительные положения

37. Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон.

38. Вся переписка между Сторонами должна осуществляться в письменном виде путем направления писем на бумажном носителе.

39. Настоящий Договор составляется на казахском и русском языках в двух экземплярах на бумажном носителе, имеющих одинаковую юридическую силу, либо в электронном виде.

40. Договор заключен в городе Астане, подписан обеими Сторонами и зарегистрирован Покупателем в Реестре заключенных договоров.

13. Реквизиты и подписи Сторон

	Продавец	Покупатель
	_____	_____
	_____	_____
	(полное наименование)	(полное наименование)
	Юридический адрес:	Юридический адрес:
	_____	_____
	Фактический адрес:	Фактический адрес:
	_____	_____
	Телефон/факс:	Телефон/факс:
	_____	_____
	_____	_____
	Бизнес идентификационный номер:	Бизнес идентификационный номер:
	_____	_____
	_____	_____
	Банковский идентификационный код:	Банковский идентификационный код:
	_____	_____
	_____	_____
	Индивидуальный идентификационный код:	Индивидуальный идентификационный код:
	_____	_____
	_____	_____
	(наименование банка)	(наименование банка)
	_____	_____
	(должность)	(должность)
	_____	_____
	(фамилия, имя, отчество (при его наличии))	(фамилия, имя, отчество (при его наличии))
	_____	_____
	м.п. (при наличии)	м.п. (при наличии)

Договор покупки единым закупщиком электрической энергии у энергопроизводящих организаций

по итогам централизованных торгов электрической энергией на оптовом рынке электрической энергии

_____ (место заключения договора)	№ _____ 20__ года
-----------------------------------	-------------------

_____,
(указать полное наименование единого закупщика электрической энергии)
бизнес идентификационный номер: _____,

в лице _____

(указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии)
действующего на основании _____,

(указать основание возникновения полномочий)

именуемое далее "Покупатель", с одной стороны, и _____,

(указать полное наименование организации)

бизнес идентификационный номер: _____,

в лице _____, (указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии)

действующего на основании _____,

(указать основание возникновения полномочий)

именуемое в дальнейшем "Продавец", с другой стороны,

совместно именуемые "Стороны", а по отдельности "Сторона",

принимая во внимание:

1) Закон Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон);

2) Правила организации и функционирования оптового рынка электрической энергии, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 106 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10531) (далее – Правила оптового рынка), заключили настоящий договор покупки единым закупщиком электрической энергии у энергопроизводящих организаций по итогам централизованных торгов электрической энергией на оптовом рынке электрической энергии (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Термины и определения

1. В настоящем договоре используются следующие основные понятия:

1) расчетный период – период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов

последнего дня соответствующего месяца, по результатам которого производятся расчеты купли-продажи объемов электрической энергии;

2) системный оператор – национальная компания, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности национальной электрической сети и обеспечивающая ее развитие;

3) фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан (далее – фактический баланс) – составленный системным оператором документ, отображающий объемы поставленной и потребленной электрической энергии за расчетный период;

4) цена сделки – цена на электрическую энергию, определенная в ходе централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций;

5) 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;

6) 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;

7) 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, цифровые майнеры и администраторы гибридных групп,

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

8) суточный график производства-потребления электрической энергии – формируемый и утверждаемый системным оператором документ, отражающий плановые почасовые величины производства и потребления электрической энергии на операционные сутки субъектов оптового рынка электрической энергии;

9) 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;

10) энергопроизводящая организация – организация, осуществляющая производство электрической и (или) тепловой энергии для собственных нужд и (или) реализации, за исключением нетто-потребителей электрической энергии, являющихся таковыми в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области поддержки использования возобновляемых источников энергии;

11) отпускная цена электрической энергии от энергопроизводящей организации – цена продажи электрической энергии энергопроизводящей организации, включенной в соответствующую группу энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию, не превышающая ее предельного тарифа на электрическую энергию, умноженного на соответствующие часовые ставки, определяемые в порядке, определенном уполномоченным органом;

12) централизованные торги электрической энергией для энергопроизводящих организаций – централизованные торги электрической энергией, проводимые оператором централизованной торговли, в которых участвуют субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие продажу электрической энергии;

Иные понятия и определения, использованные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.

2. Предмет Договора

2. В соответствии с настоящим Договором Продавец реализует, а Покупатель покупает заявленную Продавцом электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии, включенную в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором, в объеме его планового отпуска электрической энергии в сеть (за вычетом собственного потребления) у Продавца по цене сделки.

3. Учет объема электрической энергии

3. Учет объема плановой продажи электрической энергии ведется на основании поданных Продавцом заявок на продажу, включенных в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором согласно Правил оптового рынка.

4. В спорных случаях окончательным документом для взаиморасчетов между Сторонами является суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором, а в части цен реестр сделок по итогам утвержденного суточного графика производства-потребления электрической энергии, предоставленный оператором рынка централизованной торговли.

4. Права и обязанности Сторон

5. Продавец обязан:

1) ежедневно до 08:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным суткам, подавать в систему балансирующего рынка на операционные сутки заявку на продажу электрической энергии, для включения ее в суточный график производства – потребления электрической энергии, утверждаемый системным оператором, в соответствии с Правилами оптового рынка;

2) осуществлять продажу всего заявленного объема вырабатываемой электрической энергии только Покупателю, за исключением случаев, указанных в подпункте 2) статьи 9-4 Закона.

3) осуществлять реализацию электрической энергии по ценам, не превышающим соответствующего предельного тарифа на электрическую энергию с учетом часовых ставок, определяемых в соответствии с Правилами оптового рынка.

4) ежемесячно до 20 числа месяца, следующего за расчетным периодом, выписывать счет-фактуру на основании подписанной Сторонами накладной на отпуск запасов на сторону. Накладная на отпуск запасов на сторону оформляется с указанием суммарного объема за расчетный период и расчетной цены в соответствии с расшифровкой к данной накладной на отпуск запасов на сторону, с разбивкой по часам, на основании утвержденных суточных графиков производства-потребления электрической энергии за соответствующий расчетный период и цен, рассчитанных согласно Правил оптового рынка;

5) не реже 1 раза в полугодие проводить сверку взаиморасчетов;

6) ежегодно к первому октября направлять информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии на предстоящий год с разбивкой по месяцам;

7) при расторжении настоящего Договора по собственной инициативе письменно уведомлять Покупателя за месяц до предполагаемой даты расторжения;

8) незамедлительно уведомлять Покупателя об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий настоящего Договора;

9) до начала коммерческой эксплуатации объекта обеспечить функционирование автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии (далее – АСКУЭ) на своем объекте. АСКУЭ должна иметь возможность дистанционной передачи данных в региональные диспетчерские центры системного оператора;

10) обеспечивать соблюдение суточных графиков производства электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики;

11) незамедлительно уведомлять Покупателя о слиянии, банкротстве или ликвидации Продавца;

12) осуществлять иные обязательства, предусмотренные законодательством в области электроэнергетики и настоящим Договором.

6. Покупатель обязан:

1) осуществлять покупку электрической энергии для покрытия суточного графика потребления электрической энергии с учетом технической экспертизы системного оператора в порядке согласно пункту 4 статьи 19-1 Закона. Покупка электрической энергии, указанная в настоящем подпункте, осуществляется согласно Правил оптового рынка

2) при неподписании накладной на отпуск запасов на сторону и расшифровки к данной накладной на отпуск запасов на сторону в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения данных документов представить Продавцу письменное заявление с изложением своего возражения;

3) оплачивать Продавцу, объем электрической энергии, включенный в утвержденный системным оператором суточный график производства-потребления электрической энергии на предстоящие сутки в порядке и сроки, указанные в пунктах 9 и 10 настоящего Договора;

4) не реже 1 раза в полугодие проводить сверку взаиморасчетов;

5) незамедлительно уведомлять Продавца об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий настоящего Договора;

6) незамедлительно уведомлять Продавца о слиянии, банкротстве или ликвидации Покупателя;

7) осуществлять иные обязательства, предусмотренные законодательством в области электроэнергетики и настоящим Договором.

7. Продавец вправе:

1) требовать от Покупателя исполнения условий настоящего Договора;

2) требовать от Покупателя оплаты за проданную электрическую энергию для покрытия суточного графика потребления электрической энергии, утвержденного системным оператором;

3) требовать исполнения иных обязанностей Покупателя в соответствии с настоящим Договором и законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики;

4) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением, исполнением и расторжением настоящего Договора.

8. Покупатель вправе:

1) требовать от Продавца исполнения условий настоящего Договора;

2) удержать сумму переплаты из сумм, причитающихся Продавцу в будущих платежах, если по итогам урегулирования разногласий между Сторонами об объеме поставленной в месяце поставки электрической энергии будет выявлен факт выплаты Покупателем Продавцу излишней суммы;

3) требовать исполнения иных обязанностей Продавца в соответствии с настоящим Договором и законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики;

4) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением, исполнением и расторжением настоящего Договора.

5. Оплата электрической энергии

9. Оплата за электрическую энергию, проданную на операционные сутки Продавцом Покупателю, осуществляется Покупателем ежесуточно (кроме выходных и праздничных дней в Республики Казахстан), после окончания операционных суток согласно утвержденного системным оператором соответствующего суточного графика производства-потребления электрической энергии с учетом корректировок, но не позднее 12:00 часов (по времени Астаны) суток, следующих за операционными сутками на основании определенных для соответствующих суток часовых цен Продавца на продажу электрической энергии Покупателю, согласно Правил оптового рынка.

10. Окончательный расчет за проданную электрическую энергию производится Покупателем на основании представленной Продавцом накладной на отпуск запасов на сторону, расшифровки к данной накладной на отпуск запасов на сторону и соответствующей счет-фактуре за объемы купленной электрической энергии.

11. Оплата, указанная в пункте 10 настоящего Договора, осуществляется Покупателем по итогам расчетного периода (календарного месяца), в течении 45 (сорока пяти) календарных дней месяца, следующего за расчетным периодом (календарным месяцем), суммарно за все сутки расчетного периода (календарного

месяца), с учетом корректировок, утвержденных системным оператором суточных графиков производства-потребления электрической энергии, относящихся к расчетному периоду (календарному месяцу).

12. Если Покупатель оспаривает правильность выставленного счета-фактуры, он уведомляет Продавца в течение 5 (пяти) календарных дней со дня его получения и представляет Продавцу письменное заявление с изложением возражений. Покупатель обязан оплатить не оспоренную часть счета-фактуры согласно пункта 11 настоящего Договора.

13. При наличии задолженности за предыдущие расчетные периоды, в первую очередь оплата направляется на погашение этой задолженности, за исключением задолженности в соответствии с пунктом 11 настоящего Договора.

Сумма переплаты Покупателя за реализованную Продавцом электрическую энергию по итогам расчетного периода принимается как авансовый платеж следующего расчетного периода.

14. Оплата Покупателем осуществляется посредством зачисления соответствующих объемов денег на текущий счет Продавца по реквизитам, указанным в настоящем Договоре.

15. Счет-фактура представляется Продавцом Покупателю в срок не позднее 20 (двадцати) календарных дней со дня завершения соответствующего расчетного периода.

6. Ответственность Сторон

16. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан и условиями настоящего Договора.

17. Продавец, не получивший оплату по выставленному счет-фактуре к моменту наступления срока оплаты по нему, вправе начислять неустойку по неоплаченным Покупателям суммам, начиная со дня, следующего за днем окончания срока платежа. По просроченным суммам Продавец вправе требовать уплаты неустойки в размере 0,1% (ноль целых одна десятая) от просроченной суммы за каждый день просрочки, но не более 10% (десяти) от просроченной суммы.

18. Оплата суммы неустойки (штрафа, пени) не освобождает Стороны от выполнения своих обязательств по настоящему Договору.

19. Условия настоящего Договора могут быть изменены только по взаимному согласию Сторон и оформлены в письменной форме.

20. Покупатель не несет ответственности за действия третьих лиц, связанных с диспетчеризацией, передачей и распределением электрической энергии.

7. Противодействие коррупции (антикоррупционная оговорка)

21. Стороны принимают на себя ответственность по сотрудничеству в деле предупреждения и борьбы с коррупцией в ходе исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

22. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, в том числе их аффилированные лица, работники или посредники, обязуются:

1) не выплачивать, не предлагать выплатить и не разрешать выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получения личной выгоды по предмету настоящего Договора;

2) не совершать правонарушений, создающих условия для коррупции, а равно коррупционных правонарушений, связанных с противоправным получением благ и преимуществ;

3) принимать меры, вытекающие из их полномочий и обязанностей, и незамедлительно сообщать сведения обо всех случаях выявления коррупционных правонарушений в соответствии с законодательством Республики Казахстан о противодействии коррупции.

23. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

8. Форс-мажорные обстоятельства

24. Стороны не несут ответственность за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора, если оно явилось результатом форс-мажорных обстоятельств.

25. Форс-мажорным обстоятельством признается событие, препятствующее исполнению настоящего Договора, неподвластное контролю Сторон, не связанное с их просчетом или небрежностью и имеющее непредвиденный характер.

26. Отсутствие достаточного количества денег у Покупателя по какой-либо причине не является форс-мажорным обстоятельством и не освобождает Покупателя от ответственности за просрочку платежей.

27. Сторона, подвергшаяся действию форс-мажорных обстоятельств, обязана известить об этом другую Сторону в течение 10 (десяти) календарных дней с момента их возникновения с указанием характера, причин возникновения форс-мажорных обстоятельств и предполагаемой их продолжительности с представлением обосновывающих документов.

9. Разрешение споров

28. В случае возникновения споров между Сторонами, относящихся к настоящему Договору, Стороны прилагают усилия для урегулирования спора путем переговоров.

29. Споры, вытекающие из настоящего Договора, подлежат разрешению в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

30. Если одна из Сторон имеет к другой Стороне обоснованные претензии по выполнению обязательств по настоящему Договору, то такая Сторона излагает суть претензии в письменном виде, на которую 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.

31. Каждая из Сторон имеет право обратиться в суд для решения спора, связанного с заключением, действительностью, исполнением, изменением, приостановлением и расторжением настоящего Договора, а также решения иных споров по настоящему Договору.

32. Все споры, связанные с заключением, действительностью, исполнением, изменением, приостановлением и расторжением настоящего Договора, а также иным образом связанные с настоящим Договором, подлежат рассмотрению в суде по месту нахождения Покупателя.

10. Срок действия Договора

33. Настоящий Договор вступает в силу с _____ 20__ года и действует по 31 декабря 20__ года, а в части взаиморасчетов действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору.

34. Срок действия настоящего Договора продлевается на 1 (один) календарный год, если ни одна из сторон не заявит о прекращении настоящего Договора за тридцать календарных дней до окончания срока действия настоящего Договора.

11. Условия изменения и прекращения Договора

35. Настоящий Договор изменяется по соглашению Сторон путем заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором.

36. Настоящий Договор, заключенный между Продавцом и Покупателем, прекращается в следующих случаях:

1) ликвидации Покупателя в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан и отсутствия задолженности Покупателя перед Продавцом;

2) выполнения всех следующих условий: прекращения участия Покупателя на оптовом рынке электрической энергии, и соответствующим исключением Покупателя из перечня субъектов оптового рынка электрической энергии, формируемый системным оператором и отсутствия задолженности Покупателя перед Продавцом.

12. Заключительные положения

37. Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон.

38. Вся переписка между Сторонами должна осуществляться в письменном виде путем направления писем на бумажном носителе.

39. Настоящий Договор составляется на казахском и русском языках в двух экземплярах на бумажном носителе, имеющих одинаковую юридическую силу, либо в электронном виде.

40. Договор заключен в городе Астане, подписан обеими Сторонами и зарегистрирован Покупателем в Реестре заключенных договоров.

13. Реквизиты и подписи Сторон

	Продавец	Покупатель
	_____	_____
	_____	_____
	(полное наименование)	(полное наименование)
	Юридический адрес:	Юридический адрес:
	_____	_____
	Фактический адрес:	Фактический адрес:
	_____	_____
	Телефон/факс:	Телефон/факс:
	_____	_____
	_____	_____
	Бизнес идентификационный номер:	Бизнес идентификационный номер:
	_____	_____
	_____	_____
	Банковский идентификационный код:	Банковский идентификационный код:
	_____	_____
	_____	_____
	Индивидуальный идентификационный код:	Индивидуальный идентификационный код:
	_____	_____
	_____	_____
	(наименование банка)	(наименование банка)
	_____	_____
	(должность)	(должность)
	_____	_____
	_____	_____

	(фамилия, имя, отчество (при его наличии))	(фамилия, имя, отчество (при его наличии))
	м.п. (при наличии)	м.п. (при наличии)

Приложение 5
к Правилам организации
и функционирования оптового
рынка электрической энергии

Порядок определения прогнозных цен единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на конкретный час предстоящих суток

Сноска. Приложение 5 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Прогнозная цена единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на конкретный час предстоящих суток определяется следующим образом:

1. Для субъекта оптового рынка электрической энергии, включенного в список получателей адресной поддержки, прогнозная цена единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на конкретный час предстоящих суток приравнивается к цене на покупку электрической энергии, указанной на данный час для данного субъекта в список получателей адресной поддержки.

2. Для субъекта оптового рынка электрической энергии, являющегося условным потребителем и администратором гибридной группы, прогнозная цена единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на конкретный час предстоящих суток (в части минимально допустимого часового объема покупки электрической энергии, указываемого на данный час суток в заявке покупки данного субъекта) приравнивается к прогнозному значению тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии на расчетный период (календарный месяц), к которому относится данный час, определенному согласно Правилам определения тарифа на поддержку.

3. Для субъекта оптового рынка электрической энергии, являющегося условным потребителем, прогнозная цена единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на конкретный час предстоящих суток (в части часового объема покупки электрической энергии у единого закупщика электрической энергии сверх минимально допустимого часового объема покупки электрической энергии, указываемого на данный час суток в заявке на покупку данного субъекта) приравнивается к прогнозному значению базовой цены на данный час, определяемого согласно пункту 5 настоящего приложения.

4. Для субъекта оптового рынка электрической энергии, являющегося потребителем зеленой энергии, прогнозная цена единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на конкретный час предстоящих суток приравнивается к прогнозному значению зеленого тарифа на расчетный период (календарный месяц), к которому относится данный час, определенному согласно Правилам определения тарифа на поддержку.

4-1. Для субъекта оптового рынка электрической энергии, являющегося получателем инвестиционного тарифа, прогнозная цена единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на конкретный час предстоящих суток приравнивается к прогнозному значению инвестиционного тарифа на расчетный период (календарный месяц), к которому относится данный час, определенному согласно Правилам инвестиционного тарифа.

При этом, для субъекта оптового рынка электрической энергии, являющегося получателем инвестиционного тарифа на первые два месяца с даты начала предоставления инвестиционного тарифа, прогнозная цена единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на конкретный час предстоящих суток приравнивается к прогнозному значению базовой цены на данный час.

4-2. Для субъекта оптового рынка электрической энергии, являющегося получателем межправительственного тарифа, прогнозная цена единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на конкретный час предстоящих суток приравнивается к прогнозному значению межправительственного тарифа на расчетный период (календарный месяц), к которому относится данный час, определенному согласно настоящим Правилам.

При этом, для субъекта оптового рынка электрической энергии, являющегося получателем межправительственного тарифа на первые два месяца с даты начала предоставления межправительственного тарифа, прогнозная цена единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на конкретный час предстоящих суток приравнивается к прогнозному значению базовой цены на данный час.

5. Для всех остальных субъектов оптового рынка электрической энергии прогнозная цена единого закупщика электрической энергии на продажу электрической энергии на конкретный час предстоящих суток приравнивается к прогнозному значению базовой цены на данный час.

6. Прогнозные значения базовой цены, тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, зеленого тарифа, инвестиционного тарифа и межправительственного тарифа рассчитываются единым закупщиком электрической энергии ежемесячно на предстоящий расчетный период (календарный месяц).

7. Прогнозные значения базовой цены на предстоящий расчетный период приравниваются к фактическим значениям базовой цены на часы расчетного периода (календарного месяца), предшествующего текущему расчетному периоду (календарному месяцу).

8. Прогнозные значения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии на предстоящий расчетный период приравниваются к фактическим значениям тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии на часы расчетного периода (календарного месяца), предшествующего текущему расчетному периоду (календарному месяцу).

9. Прогнозные значения зеленого тарифа на предстоящий расчетный период приравниваются к фактическим значениям зеленого тарифа на часы расчетного периода (календарного месяца), предшествующего текущему расчетному периоду (календарному месяцу).

10. Прогнозные значения инвестиционного тарифа на предстоящий расчетный период приравниваются к фактическим значениям инвестиционного тарифа на часы расчетного периода (календарного месяца), предшествующего текущему расчетному периоду (календарному месяцу).

11. Прогнозные значения межправительственного тарифа на предстоящий расчетный период приравниваются к фактическим значениям межправительственного тарифа на часы расчетного периода (календарного месяца), предшествующего текущему расчетному периоду (календарному месяцу).

Приложение 6
к Правилам организации
и функционирования оптового
рынка электрической энергии

Порядок расчета объема приоритетной продажи электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии на каждый час операционных суток для энергопроизводящих организации, в состав которой входят теплоэлектроцентрали, осуществляющие централизованное теплоснабжение городов и районов

Сноска. Приложение 6 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Порядок расчета объема приоритетной продажи электрической энергии (далее – Расчет) осуществляется по следующей формуле:

$$ОП = P_{\text{мин}}^{(\text{эпо})} - P_{\text{сп}}^{(\text{эпо})} - |\delta| - P_{\text{ТМ}}, \text{ где}$$

ОП

– объем приоритетной продажи электрической энергии (округляется до тысячных), в МВт;

$P_{\text{мин}}^{(\text{ЭПО})}$

– плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки) теплоэлектроцентрали, входящей в состав действующей энергопроизводящей организации (далее – станция ЭПО), в МВт;

$P_{\text{сп}}^{(\text{ЭПО})}$

– максимальное за соответствующий год значение электрической мощности собственного потребления энергопроизводящей организации, указываемое в договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности (при его наличии), в МВт;

$P_{\text{ТМ}}$

– плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки) станций ЭПО, вводимых в эксплуатацию по статьям 15-4, 15-8 Закон Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 588 "Об электроэнергетике", и имеющих отопительные отборы и задействованных в обеспечении теплоснабжением потребителей в период прохождения осенне-зимнего периода;

$|\delta|$

– модуль

$|\delta|$

, в МВт;

$|\delta|$

– дельта, в МВт, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\delta = \left(P_{\text{атт}}^{(\text{ЭПО})} + P_{\text{сн.эс.атт}}^{(\text{ЭПО})} \right) - \left(P_{\text{мин}}^{(\text{ЭПО})} + P_{\text{эксп}}^{(\text{ЭПО})} \right), \text{ где}$$

δ

– поправка, в МВт;

$P_{\text{атт}i}^{(\text{ЭС})}$

– аттестованная электрическая мощность i -ой электрической станции энергопроизводящей организации, в МВт;

$P_{\text{СН.ЭС.атт}i}^{(\text{ЭС})}$

– электрическая мощность собственных нужд i -ой электрической станций энергопроизводящей организации, зафиксированная по результатам соответствующих аттестаций, в МВт;

$P_{\text{мин}i}^{(\text{ЭС})}$

– плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки) i -ой станций ЭПО, в МВт;

$P_{\text{эксп}i}^{(\text{ЭС})}$

– максимальная за соответствующий год электрическая мощность экспорта i -ой электрической станции энергопроизводящей организации, указываемая в договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, в МВт;

При отсутствии у энергопроизводящей организации автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, приборов телеметрии, обеспечивающих автоматическую передачу данных в порядке согласно Электросетевых правил, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 18 декабря 2014 года № 210 "Об утверждении электросетевых Правил" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10899) (далее – Электросетевые правила), применяется значение установленной мощности, согласно паспортным данным данной энергопроизводящей организации.

Если в результате определения (дельты) ее значение окажется положительным (больше нуля), то значение (дельты) приравнивается к нулю.

Если в результате определения предельного объема продажи электрической энергии его значение окажется отрицательным, то значение предельного объема продажи электрической энергии приравнивается к нулю.

2. Плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки) станций ЭПО определяется по следующей формуле:

$$P_{\text{мин}}^{(\text{ЭПО})} = \sum_{i=1}^n P_{\text{мин.}i}^{\text{ТЭЦ}}, \text{ где}$$

$$P_{\text{мин}}^{(\text{ЭПО})}$$

– плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки) станций ЭПО, в МВт;

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

сумма по i ;

i

– порядковый номер, изменяющийся от 1 до n ;

n

– общее количество теплоэлектроцентралей, входящих в состав действующей энергопроизводящей организации;

$$P_{\text{мин.}i}^{(\text{ТЭЦ})}$$

– плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки) i -той станции ЭПО, в МВт.

2-1. Максимальное за соответствующий год значение электрической мощности собственного потребления энергопроизводящей организации, указываемое в договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{сп}}^{(\text{ЭПО})} = \sum_{i=1}^n P_{\text{сп}i}^{(\text{ЭПО})}, \text{ где}$$

$$P_{\text{сп}}^{(\text{ЭПО})}$$

– максимальное за соответствующий год значение электрической мощности собственного потребления энергопроизводящей организации, указываемое в договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, в МВт;

$P_{спi}^{(эпо)}$

- максимальное за соответствующий год значение электрической мощности собственного потребления i -ой электрической станции энергопроизводящей организации, указываемое в договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, в МВт;

 $\sum_{i=1}^n$

сумма по i ;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до n ;

n – общее количество теплоэлектроцентралей, входящих в состав действующей энергопроизводящей организации;

3. Плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки) станции ЭПО определяется по формуле:

$$P_{мин}^{ТЭЦ} = \sum_{j=1}^m P_{мин.гу.j}, \text{ где}$$

 $P_{мин}^{(ТЭЦ)}$

– плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки) станции ЭПО, в МВт;

 $\sum_{j=1}^m$

сумма по j ;

 j

– порядковый номер, изменяющийся от 1 до m ;

 m

– общее количество действующих генерирующих установок станции ЭПО, имеющих отопительные отборы и задействованных в обеспечении теплоснабжением потребителей в период прохождения осенне-зимнего периода;

 $P_{мин.гу.j}$

– плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности j -той генерирующей установки (при заданном уровне ее тепловой нагрузки) станции ЭПО, в МВт.

3. Плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки) станции ЭПО определяется по формуле:

$$P_{\text{мин}}^{\text{ТЭЦ}} = \sum_{j=1}^m P_{\text{мин.гу.}j}, \text{ где}$$

$P_{\text{мин}}^{(\text{ТЭЦ})}$

– плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки) станции ЭПО, в МВт;

$\sum_{j=1}^m$

сумма по j ;

j

– порядковый номер, изменяющийся от 1 до m ;

m

– общее количество действующих генерирующих установок станции ЭПО, имеющих отопительные отборы и задействованных в обеспечении теплоснабжением потребителей в период прохождения осенне-зимнего периода;

$P_{\text{мин.гу.}j}$

– плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности j -той генерирующей установки (при заданном уровне ее тепловой нагрузки) станции ЭПО, в МВт.

4. Плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности генерирующей установки (при заданном уровне ее тепловой нагрузки) станции ЭПО определяется в следующем порядке:

1) рассчитывается максимальное за соответствующий год заданное значение мощности отпуска тепла станции ЭПО с оборотной водой:

$$Q_{\text{обор}} = \frac{C * (t_{\text{прям}} - t_{\text{обр}}) * (G_{\text{цирк}} - G_{\text{подп}})}{1000}, \text{ где}$$

$Q_{\text{обор}}$

– максимальное за соответствующий год заданное значение мощности отпуска тепла станции ЭПО с оборотной водой, в Гкал/ч;

C

– удельная теплоемкость воды, равная 1,0 ккал/(кг*С°);

$t_{\text{прям}}$

– температура прямой воды по действующему температурному графику станции ЭПО, соответствующая средней температуре наружного воздуха за самые холодные пятидневки пяти прошедших осенне-зимних периодов (последних), в градусах Цельсия °С;

$t_{\text{обр}}$

– температура обратной воды по действующему температурному графику станции ЭПО, соответствующая средней температуре наружного воздуха за самые холодные пятидневки пяти прошедших осенне-зимних периодов (последних), в градусах Цельсия °С;

$G_{\text{цирк}}$

– максимальное значение циркуляции воды по действующему температурному графику станции ЭПО, в тонн/час;

$G_{\text{подп}}$

– значение подпитки по действующему температурному графику станции ЭПО, в тонн/час;

2) рассчитывается максимальное за соответствующий год заданное значение мощности отпуска тепла станции ЭПО с подпиткой:

$$Q_{\text{подп}} = \frac{C * (t_{\text{прям}} - t_0) * G_{\text{подп}}}{1000}, \text{ где}$$

$Q_{\text{подп}}$

– максимальное за соответствующий год заданное значение необходимой мощности отпуска тепла станции ЭПО с подпиткой, в Гкал/ч;

C

– удельная теплоемкость воды, равная 1,0 ккал/(кг*С°);

$t_{\text{прям}}$

– температура прямой воды по действующему температурному графику станции ЭПО, соответствующая средней температуре наружного воздуха за самые холодные пятидневки пяти прошедших осенне-зимних периодов (последних), в градусах Цельсия °С;

t_0

– температура исходной сырой воды, соответствующая средней температуре наружного воздуха за самые холодные пятидневки пяти прошедших осенне-зимних периодов (последних), в градусах Цельсия °С;

$G_{\text{подп}}$

– значение подпитки по действующему температурному графику станции ЭПО, в тонн/час;

3) рассчитывается максимальный за соответствующий год заданный уровень тепловой нагрузки всех действующих генерирующих установок станции ЭПО, имеющих отопительные отборы, задействованных в обеспечении теплоснабжением потребителей в период прохождения осенне-зимнего периода:

$$Q = Q_{\text{обор}} + Q_{\text{подп}} - Q_{\text{пвк}} - Q_{\text{роу}}, \text{ где}$$

Q

– максимальный за соответствующий год заданный уровень тепловой нагрузки всех действующих генерирующих установок станции ЭПО, имеющих отопительные отборы и задействованных в обеспечении теплоснабжением потребителей в период прохождения осенне-зимнего периода, в Гкал/ч;

$Q_{\text{обор}}$

– максимальное за соответствующий год заданное значение необходимой мощности отпуска тепла станции ЭПО с оборотной водой, в Гкал/ч;

$Q_{\text{подп}}$

– максимальное за соответствующий год заданное значение необходимой мощности отпуска тепла станции ЭПО с подпиткой, в Гкал/ч;

$Q_{\text{пвк}}$

– средняя за самые холодные пятидневки пяти прошедших осенне-зимних периодов (последних) тепловая мощность пиковых водогрейных котлов станции ЭПО, которые были задействованы в обеспечении теплоснабжением потребителей в течение указанных пятидневок, в Гкал/ч;

$Q_{\text{роу}}$

– средняя за самые холодные пятидневки пяти прошедших осенне-зимних периодов (последних) тепловая мощность всех типов редуционно-охладительных установок станции ЭПО, которые были задействованы в обеспечении теплоснабжением потребителей в течение указанных пятидневок, в Гкал/ч;

4) рассчитывается максимальный за соответствующий год заданный уровень тепловой нагрузки генерирующей установки станции ЭПО, имеющей (отопительный) отопительные отбор (отборы) и задействованной в обеспечении теплоснабжением потребителей в период прохождения осенне-зимнего периода (далее – заданный уровень тепловой нагрузки генерирующей установки станции ЭПО):

$$Q_{\text{гу}} = Q_{\text{уст.гу}} * \frac{Q}{Q_{\text{уст.гу}}^{(\text{ТЭЦ})}}, \text{ где}$$

$Q_{\text{гу}}$

– заданный уровень тепловой нагрузки генерирующей установки станции ЭПО, в Гкал/ч;

$Q_{\text{уст.гу}}$

– установленная тепловая мощность генерирующей установки станции ЭПО, имеющей (отопительный) отопительные отбор (отборы) и задействованной в обеспечении теплоснабжением потребителей в период прохождения осенне-зимнего периода, в Гкал/ч;

Q

– максимальный за соответствующий год заданный уровень тепловой нагрузки всех генерирующих установок станции ЭПО, имеющих отопительные отборы и

задействованных в обеспечении теплоснабжением потребителей в период прохождения осенне-зимнего периода, в Гкал/ч;

$Q_{уст.гу}^{(ТЭЦ)}$

– установленная тепловая мощность всех генерирующих установок станции ЭПО, имеющих отопительные отборы и задействованных в обеспечении теплоснабжением потребителей в период прохождения осенне-зимнего периода, в Гкал/ч.

В случае, если в рассчитанный заданный уровень тепловой нагрузки генерирующей установки станции ЭПО превышает установленную тепловую мощность генерирующей установки, то заданный уровень тепловой нагрузки генерирующей установки станции ЭПО приравнивается к ее установленной тепловой мощности. При этом, объем указанного превышения подлежит перераспределению между другими генерирующими установками станции ЭПО, у которых такого превышения нет. Обоснование перераспределения отражаются в Расчете.

Для предвключенных генерирующих установок станции ЭПО не применяются расчеты, осуществляемые в соответствии с настоящим подпунктом. При этом, к данным генерирующим установкам применяются расчеты, осуществляемые согласно подпункту 5) настоящего пункта;

5) на основании заданного уровня тепловой нагрузки генерирующей установки станции ЭПО по графику зависимости, соответствующему данной установке, определяется соответствующее плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности данной генерирующей установки (при заданном уровне ее тепловой нагрузки), в МВт.

Для предвключенной генерирующей установки станции ЭПО плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности определяется по соответствующему графику зависимости на основании суммы заданных уровней тепловой нагрузки генерирующих установок станции ЭПО, для которых предвключенная генерирующая установка станции ЭПО редуцирует давление пара.

5. Расчет действует с 1 января по 31 декабря года, наступающего за годом, в котором данный Расчет получил положительное заключение совета рынка.

При этом, совета рынка предоставляет заключение энергопроизводящей организаций по Расчету в разбивке по электрическим станциям.

6. Расчет предельного объема приоритетной продажи электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии на операционные сутки для энергопроизводящих организации, в состав которой входят теплоэлектроцентрали, осуществляющие централизованное теплоснабжение городов и районов:

1. Параметры.

	Таблица 1*
--	------------

№ п/п	Наименование станции ЭПО*	Параметры***			
		$t_{ср(5)}$: °С	$t_{прям}$: °С	$t_{обр}$: °С	$G_{цирк}$: тонн/час
1	2	3	4	5	6
1					
2					
3					

Продолжение таблицы

Параметры***						
$G_{подп}$: тонн/час	$Q_{оборот}$: Гкал/ч	t_0 : °С	$Q_{подп}$: Гкал/ч	$Q_{пвк}$: Гкал/ч	$Q_{роу}$: Гкал/ч	Q : Гкал/ч
7	8	9	10	11	12	13

Примечание:

МВт – мегаватт;

Гкал/ч – гигакалории в час;

* – числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до десятых;

** – теплоэлектроцентраль, входящая в состав действующей энергопроизводящей организации;

*** – для параметров использованы следующие обозначения:

$t_{ср(5)}$

– средняя температура наружного воздуха за самые холодные пятидневки пяти прошедших осенне-зимних периодов (последних), в градусах Цельсия °С;

$t_{прям}$

– температура прямой воды по действующему температурному графику станции ЭПО, соответствующая средней температуре наружного воздуха за самые холодные пятидневки пяти прошедших осенне-зимних периодов (последних), в градусах Цельсия °С;

$t_{обр}$

– температура обратной воды по действующему температурному графику станции ЭПО, соответствующая средней температуре наружного воздуха за самые холодные пятидневки пяти прошедших осенне-зимних периодов (последних), в градусах Цельсия °С;

$G_{цирк}$

– максимальное значение циркуляции воды по действующему температурному графику станции ЭПО, в тонн/час;

$G_{\text{подп}}$

– значение подпитки по действующему температурному графику станции ЭПО, в тонн/час;

$Q_{\text{оборот}}$

– максимальное за соответствующий год заданное значение мощности отпуска тепла станции ЭПО с оборотной водой, в Гкал/ч;

t_0

– температура исходной сырой воды, соответствующая средней температуре наружного воздуха за самые холодные пятидневки пяти прошедших осенне-зимних периодов (последних), в градусах Цельсия $^{\circ}\text{C}$;

$Q_{\text{подп}}$

– максимальное за соответствующий год заданное значение мощности отпуска тепла станции ЭПО с подпиткой, в Гкал/ч;

$Q_{\text{пвк}}$

– средняя за самые холодные пятидневки пяти прошедших осенне-зимних периодов (последних) тепловая мощность пиковых водогрейных котлов станции ЭПО, которые были задействованы в обеспечении теплоснабжением потребителей в течение данных пятидневок, в Гкал/ч;

$Q_{\text{роу}}$

– средняя за самые холодные пятидневки пяти прошедших осенне-зимних периодов (последних) тепловая мощность всех типов редуционно-охладительных установок станции ЭПО, которые были задействованы в обеспечении теплоснабжением потребителей в течение указанных пятидневок, в Гкал/ч;

Q

– максимальный за соответствующий год заданный уровень тепловой нагрузки всех действующих генерирующих установок станции ЭПО, имеющих отопительные отборы и задействованных в обеспечении теплоснабжением потребителей в период прохождения осенне-зимнего периода, в Гкал/ч.

		Таблица 2*			
Наименование ГУ	Параметры***				
		$Q_{\text{уст.гу}}^{(\text{ТЭЦ})}$			

№ п/п	станции ЭПО	$Q_{уст.гу}$ Гкал/ч	Гкал/ч	$Q_{гу}$ Гкал/ч	$P_{мин.гу}$ МВт	$P_{мин}^{(ТЭЦ)}$ МВт
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						

Примечание:

МВт – мегаватт;

Гкал/ч – гигакалории в час;

* – заполняется отдельно по каждой теплоэлектроцентралю, входящей в состав действующей энергопроизводящей организации, при этом, числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до десятых;

** – генерирующая установка теплоэлектроцентрали, входящей в состав действующей энергопроизводящей организации, имеющая (отопительный) отопительные отборы (отбор) и задействованная в обеспечении теплоснабжением потребителей в период прохождения осенне-зимнего периода;

*** – для параметров использованы следующие обозначения:

$Q_{уст.гу}$

– установленная тепловая мощность генерирующей установки станции ЭПО, имеющей (отопительный) отопительные отбор (отборы) и задействованной в обеспечении теплоснабжением потребителей в период прохождения осенне-зимнего периода, в Гкал/ч;

$Q_{уст.гу}^{(ТЭЦ)}$

– установленная тепловая мощность всех генерирующих установок станции ЭПО, имеющих отопительные отборы и задействованных в обеспечении теплоснабжением потребителей в период прохождения осенне-зимнего периода, в Гкал/ч.

$Q_{гу}$

– максимальный за соответствующий год заданный уровень тепловой нагрузки генерирующей установки станции ЭПО, имеющей (отопительный) отопительные отбор (отборы) и задействованной в обеспечении теплоснабжением потребителей в период прохождения осенне-зимнего периода, в Гкал/ч;

$P_{мин.гу}$

– плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности генерирующей установки (при заданном уровне ее тепловой нагрузки) станции ЭПО, в МВт;

$$P_{\text{мин}}^{(\text{ТЭЦ})}$$

– плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки) станции ЭПО, в МВт.

Таблица 3*					
№ п/п	Наименование ТЭЦ**	Параметры***			
		$P_{\text{мин}}^{(\text{ТЭЦ})}$, МВт	$P_{\text{мин}}^{(\text{ЭПО})}$, МВт	$P_{\text{сп}}^{(\text{ЭПО})}$, МВт	ОП, МВт
1	2	3	4	5	6
1					
2					
3					

Примечание:

МВт – мегаватт;

Гкал/ч – гигакалории в час;

* – числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до десятых;

** – теплоэлектроцентраль, входящая в состав действующей энергопроизводящей организации;

*** – для параметров использованы следующие обозначения:

$$P_{\text{мин}}^{(\text{ТЭЦ})}$$

– плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки) станции ЭПО, в МВт;

$$P_{\text{мин}}^{(\text{ЭПО})}$$

– плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки) станций ЭПО, в МВт;

$$P_{\text{сп}i}^{(\text{ЭПО})}$$

– максимальное за соответствующий год значение электрической мощности собственного потребления i-ой электрической станции энергопроизводящей

организации, указываемое в договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации, в МВт;

ОП

– объем приоритетной продажи электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии на операционные сутки для энергопроизводящих организации, в состав которой входят теплоэлектроцентрали, осуществляющие централизованное теплоснабжение городов и районов, в МВт.

2. Графики зависимости всех генерирующих установок, указанных в настоящем Расчете (прикладываются к Расчету).

При этом, к каждому графику зависимости прикладывается пошаговое описание процесса определения по данному графику зависимости минимальной электрической мощности соответствующей генерирующей установки (при заданном уровне ее тепловой нагрузки) с детальным обоснованием каждого указанного шага.

В случае если генерирующая установка станции ЭПО имеет несколько отборов пара, то в указанном в настоящем пункте пошаговом описании процесса также указывается обоснование используемого в Расчете распределения пара между отборами.

В случае, если для использования графика расчета использовались промежуточные расчеты с использованием значений энтальпий пара из отборов, то в указанном в настоящем пункте пошаговом описании процесса также указываются данные расчеты с детальным описанием примененных формул и использованных исходных данных.

3. Температурные графики на предстоящий осенне-зимний период, согласованные с местным исполнительным органом, всех указанных в настоящем Расчете теплоэлектроцентралей, входящих в состав действующей энергопроизводящей организации (прикладываются к Расчету).

4. Копии паспортных данных всех генерирующих установок, указанных в настоящем Расчете (прикладываются к Расчету).

5. Документы, подтверждающие (прикладываются к Расчету):

1) дни (даты) самых холодных пятидневок каждого из пяти прошедших осенне-зимних периодов (последних);

2) средние за самые холодные пятидневки каждого из пяти прошедших осенне-зимних периодов (последних) значения тепловых мощностей указанных в настоящем Расчете пиковых водогрейных котлов и всех типов редуционно-охладительных установок станций ЭПО, которые были задействованы в обеспечении теплоснабжением потребителей в течение данной пятидневки;

3) средние за самые холодные пятидневки каждого из пяти прошедших осенне-зимних периодов (последних) значения температуры наружного воздуха;

4) средние за самые холодные пятидневки каждого из пяти прошедших осенне-зимних периодов (последних) значения температуры исходной сырой воды.

6. Пошаговое описание вычислений (по формулам, указанным в Правилах организации и функционирования оптового рынка электрической энергии, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 106 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10531), по результатам которых определены значения параметров, указанных в таблицах 1, 2 и 3 настоящего Расчета (прикладывается к Расчету).

Приложение 7
к Правилам организации
и функционирования оптового
рынка электрической энергии
Форма

Заявка на покупку. Заявка на продажу

Отправитель		01:00		МВт*	13:00		МВт*
		02:00		МВт*	14:00		МВт*
Контрагент		03:00		МВт*	15:00		МВт*
		04:00		МВт*	16:00		МВт*
Операция		05:00		МВт*	17:00		МВт*
		06:00		МВт*	18:00		МВт*
		07:00		МВт*	19:00		МВт*
		08:00		МВт*	20:00		МВт*
		09:00		МВт*	21:00		МВт*
		10:00		МВт*	22:00		МВт*
		11:00		МВт*	23:00		МВт*
		12:00		МВт*	24:00		МВт*

Примечание:

*значения указываются с точностью до тысячных

Приложение 8
к Правилам организации
и функционирования оптового
рынка электрической энергии

Порядок расчета фактического значения базовой цены на конкретный час суток

Сноска. Приложение 8 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Фактическое значение базовой цены на конкретный час суток, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых), без НДС, определяются по формуле:

$$C_{\text{ост}}^{\text{ЕЗ}} = \frac{S_{\text{затр}}^{\text{ЕЗ}} - S_{\text{дох}}^{\text{ЕЗ}}}{W_{\text{ост}}^{\text{ЕЗ}}}, \text{ где:}$$

$C_{\text{ост}}^{\text{ЕЗ}}$

– фактическое значение базовой цены на конкретный час суток, в тенге/кВт*ч без НДС (округляется до сотых);

$S_{\text{затр}}^{\text{ЕЗ}}$

– сумма затрат единого закупщика электрической энергии на покупку электрической энергии на данный час суток, в тенге без НДС;

$S_{\text{дох}}^{\text{ЕЗ}}$

– сумма доходов единого закупщика электрической энергии от продажи электрической энергии на данный час суток, в тенге без НДС;

$W_{\text{ост}}^{\text{ЕЗ}}$

– суммарный объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии субъектами оптового рынка электрической энергии, за исключением цифровых майнеров, потребителей зеленой энергии, получателей инвестиционного тарифа, получателей межправительственного тарифа, администраторов гибридных групп, субъектов оптового рынка электрической энергии, включенных в список получателей адресной поддержки, условных потребителей (в части их общего объема покупки электрической энергии у единого закупщика электрической энергии на данный час суток сверх суммы их минимально допустимых часовых объемов покупки электрической энергии, включенных в соответствующий суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором (с учетом корректировок)), в кВт*ч (округляется до целых).

2. Сумма затрат единого закупщика электрической энергии на покупку электрической энергии на данный час суток (

$S_{\text{затр}}^{\text{ЕЗ}}$

) определяется по следующей формуле:

$$S_{\text{затр}}^{\text{ЕЗ}} = \sum_{i=1}^a (T_{\text{рм}i} \cdot C_{\text{ч}} \cdot W_{\text{рм}i}) + \sum_{i=1}^b (T_{\text{тэц}i} \cdot W_{\text{тэц}i}) + \sum_{i=1}^c (C_{\text{цт}i} \cdot W_{\text{цт}i})$$

$S_{\text{имп}}^{\text{ЕЗ}}$ под ЕЗ
 виз доп

$S_{\text{затр}}^{\text{ЕЗ}}$

– сумма затрат единого закупщика электрической энергии на покупку электрической энергии на данный час суток, в тенге без НДС;

$T_{\text{рм}i}$

– значение предельного тарифа на электрическую энергию i -й энергопроизводящей организации, заключившей на рынке электрической мощности один или несколько долгосрочных договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности в соответствии со статьями 15-4, 15-8 Закона, в тенге/кВт*ч без НДС (округляется до сотых);

$W_{\text{рм}i}$

– объем электрической энергии, который i -я энергопроизводящая организация, заключившая на рынке электрической мощности один или несколько долгосрочных договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, в соответствии со статьями 15-4, 15-8 Закона, продала единому закупщику электрической энергии на данный час суток (объем продажи электрической энергии, создание которого планировалось за счет генерирующих установок, мощность которых является предметом данных договоров), в кВт*ч (округляется до целых);

$T_{\text{тэц}i}$

– значение предельного тарифа на электрическую энергию i -й энергопроизводящей организации, в состав которой входят теплоэлектроцентрали, осуществляющие централизованное теплоснабжение городов и районов (за исключением теплоэлектроцентралей, электрическая энергия которых потребляется в рамках соответствующей группы лиц), в тенге/кВт*ч без НДС (округляется до сотых);

$W_{\text{тэц}i}$

– объем электрической энергии, который на данный час суток продала единому закупщику электрической энергии i -я энергопроизводящая организация, в состав которой входят теплоэлектроцентрали, за исключением теплоэлектроцентралей

электрическая энергия которых потребляется в рамках соответствующей группы лиц, осуществляющие централизованное теплоснабжение городов и районов, в кВт*ч (округляется до целых);

$C_{цт.i}$

– цена, по которой *i*-я энергопроизводящая организация продала электрическую энергию единому закупщику электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией для энергопроизводящих организаций на данный час суток, в тенге/кВт*ч без НДС (округляется до сотых);

$W_{цт.i}$

– объем электрической энергии, который *i*-я энергопроизводящая организация продала единому закупщику электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией для энергопроизводящих организаций на данный час суток, в кВт*ч (округляется до целых);

$C_ч$

– соответствующая часовая ставка, определяемая в соответствии с настоящими Правилами;

$\sum_{i=1}^a, \sum_{i=1}^b, \sum_{i=1}^c$

– суммы по *i*;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до *a*, *c*, соответственно;

a – количество энергопроизводящих организаций, заключивших на рынке электрической мощности один или несколько долгосрочных договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности в соответствии со статьями 15-4 и 15-8 Закона, продавших электрическую энергию единому закупщику электрической энергии на данный час суток;

b - количество энергопроизводящих организаций, в состав которых входят теплоэлектроцентрали, за исключением теплоэлектроцентралей электрическая энергия которых потребляется в рамках соответствующей группы лиц, осуществляющие централизованное теплоснабжение городов и районов, продавших электрическую энергию единому закупщику электрической энергии на данный час суток;

c – количество энергопроизводящих организаций, продавших электрическую энергию единому закупщику электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией для энергопроизводящих организаций на данный час суток;

– сумма затрат единого закупщика электрической энергии на покупку импортной электрической энергии на данный час суток, в тенге без НДС (округляется до сотых);

$\Delta_{\text{ВИЭ}}^{\text{ПОДД}}$

– затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии, возникшие у единого закупщика электрической энергии при покупке им электрической энергии на данный час суток, в тенге без НДС (округляется до сотых);

$\Delta_{\text{ДОП}}^{\text{ЕЗ}}$

– дополнительные затраты, возникшие у единого закупщика электрической энергии в течение расчетного периода (календарного месяца) на конкретный час суток по причине оплаты услуг по передаче электрической энергии согласно подпункту 13) пункта 3 статьи 19-1 Закона, затраты, возникшие по причине оплаты услуг по передаче электрической энергии, связанной с экспортом электрической энергии, затраты единого закупщика электрической энергии перед оператором рынка централизованной торговли, затраты, возникшие в рамках осуществления договорных отношений по импортной и экспортной электрической энергии в иностранной валюте, также прямые обязательные расходы оплачиваемые в бюджет при импортной и экспортной электрической энергии, в тенге без НДС (округляется до сотых).

2.1. Сумма затрат единого закупщика электрической энергии на покупку импортной электрической энергии на данный час суток (

$S_{\text{ИМП}}^{\text{ЕЗ}}$

) определяется по следующей формуле:

$$S_{\text{ИМП}}^{\text{ЕЗ}} = \sum_{i=1}^d ((C_{\text{ИМП},i} + C_{\text{ДИСП}}) * W_{\text{ИМП},i}), \text{ где:}$$

$S_{\text{ИМП}}^{\text{ЕЗ}}$

– сумма затрат единого закупщика электрической энергии на покупку импортной электрической энергии на данный час суток, в тенге без НДС;

$C_{\text{ИМП},i}$

– цена покупки электрической энергии, указанная в i-м договоре единого закупщика электрической энергии на покупку импортной электрической энергии на данный час суток, сконвертированная в тенге/кВт*ч без НДС по курсу, в соответствии с условиями i-го договора;

$C_{\text{ДИСП}}$

– тариф на услуги по технической диспетчеризации, указанная в соответствующем договоре на оказание услуг по технической диспетчеризации, заключенном между системным оператором и единым закупщиком электрической энергии, для соответствующего расчетного периода (календарного месяца)

$W_{\text{имп.}i}$

– объем электрической энергии, который единый закупщик электрической энергии купил на данный час суток по i -му договору единого закупщика электрической энергии на покупку импортной электрической энергии, в кВт*ч (округляется до целых);

$\sum_{i=1}^d$,

- суммы по i ;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до d ;

d – количество договоров единого закупщика электрической энергии на покупку импортной электрической энергии, в рамках которых единым закупщиком электрической энергии была куплена импортная электрическая энергия на данный час суток.

2.2. Затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии, возникшие у единого закупщика электрической энергии при покупке им электрической энергии на данный час суток (

$\Delta_{\text{ВИЭ}}^{\text{подд}}$

), определяются по следующей формуле:

$$\Delta_{\text{ВИЭ}}^{\text{подд}} = \left(\sum_{i=1}^p \left(\text{Ц}_{\text{ВИЭ}(1).i} * W_{\text{ВИЭ}(1).i} \right) + \frac{\sum_{i=1}^w \left(\text{Ц}_{\text{ВИЭ}(2).i} * W_{\text{ВИЭ}(2).i} \right)}{N_{\text{мес}}} + \frac{\frac{6}{S_{\text{ВИЭ}}^{\text{п}}} + S_{\text{ВИЭ}}^{\text{брэ}} + S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}} + S_{\text{рез.фонд}}^{\text{ЕЗ}}}{N_{\text{мес}}} - T_{\text{зел}} * \sum_{i=1}^e \left(W_{\text{ВИЭ}.i}^{\text{зел}} \right) \right)$$

$\Delta_{\text{ВИЭ}}^{\text{подд}}$

– затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии, возникшие у единого закупщика электрической энергии при покупке им электрической энергии на данный час суток, в тенге без НДС (округляется до сотых);

$\text{Ц}_{\text{ВИЭ}(1).i}$

– цена долгосрочного договора купли-продажи электрической энергии i -й энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), заключенного с единым закупщиком

электрической энергии, согласно законодательству о поддержке использования возобновляемых источников энергии, в тенге/кВт*ч без НДС (округляется до сотых);

$W_{\text{ВИЭ}(1).i}$

– объем электрической энергии, который i-я энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), продала единому закупщику электрической энергии на данный час суток в рамках долгосрочного договора купли-продажи электрической энергии, заключенного с единым закупщиком электрической энергии, согласно законодательству о поддержке использования возобновляемых источников энергии, кВт*ч (округляется до целых);

$C_{\text{ВИЭ}(2).i}$

– цена долгосрочного договора купли-продажи электрической энергии i-й энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), заключенного с расчетно-финансовым центром, согласно законодательству о поддержке использования возобновляемых источников энергии, в тенге/кВт*ч без НДС (округляется до сотых);

$W_{\text{ВИЭ}(2).i}$

– объем электрической энергии, который i-я энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов), продала единому закупщику электрической энергии за расчетный период (календарный месяц), к которому относится данный час суток, согласно фактическому балансу производства-потребления на оптовом рынке электрической энергии, в рамках долгосрочного договора купли-продажи электрической энергии, заключенного с расчетно-финансовым центром, согласно законодательству о поддержке использования возобновляемых источников энергии, кВт*ч (округляется до целых);

$S_{\text{ВИЭ}}^{\text{б/п}}$

- фактические затраты единого закупщика электрической энергии на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии за соответствующий расчетный период (календарный месяц), в тенге без НДС (округляется до сотых), определяемые по следующей формуле:

$$S_{\text{ВИЭ}}^{\text{б/п}} = T_{\text{б/п}} * W_{\text{ВИЭ.факт(мес)}}, \text{ где}$$

$T_{\text{б/п}}$

– тариф системного оператора на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии за соответствующий расчетный период (календарный месяц), в тенге/кВт*ч без НДС;

$W_{\text{виз.факт}}$

– фактический объем электрической энергии, отпуска в сеть энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов) и имеющих заключенный с единым закупщиком электрической энергии и расчетно-финансовым центром долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, согласно законодательству о поддержке использования возобновляемых источников энергии, за соответствующий расчетный период (календарный месяц) в кВт*ч (округляется до целых);

$S_{\text{виз}}^{\text{брэ}}$

– фактические затраты единого закупщика электрической энергии, понесенные на балансирующем рынке электрической энергии (за вычетом доходов), за соответствующий расчетный период (календарный месяц), в тенге, без НДС;

$S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}}$

– фактические затраты единого закупщика электрической энергии, связанные с осуществлением его деятельности, за соответствующий расчетный период (календарный месяц), определяемые согласно Правил определения тарифа на поддержку;

$S_{\text{рез.фонд}}^{\text{ЕЗ}}$

– фактические затраты единого закупщика электрической энергии на формирование резервного фонда за соответствующий расчетный период (календарный месяц), определяемые в соответствии с Правилами формирования и использования резервного фонда, утвержденными приказом и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 29 июля 2016 года № 361 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 14210), в тенге без НДС;

$N_{\text{мес}}$

– безразмерный коэффициент, отражающий количество часов в соответствующем расчетном периоде (календарном месяце)

$T_{\text{зел}}$

– фактическое значение зеленого тарифа на данный час суток, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых), без НДС, определяемый в соответствии с Правилами определения тарифа на поддержку;

$$W_{\text{виз.}i}^{\text{зел}}$$

– объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м потребителем зеленой энергии, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\sum_{i=1}^p, \sum_{i=1}^w, \sum_{i=1}^{\theta}$$

сумма по i ;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до p , w и θ соответственно;

p – количество энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов) и имеющих заключенный с единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, согласно законодательству о поддержке использования возобновляемых источников энергии, продавших электрическую энергию единому закупщику электрической энергии на данный час суток;

w – количество энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии (энергетическую утилизацию отходов) и имеющих заключенный с расчетно-финансовым центром долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, согласно законодательству о поддержке использования возобновляемых источников энергии, продавших электрическую энергию единому закупщику электрической энергии за расчетный период (календарный месяц), к которому относится данный час суток;

θ – количество потребителей зеленой энергии, согласно законодательству об электроэнергетике, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии за расчетный период (календарный месяц), к которому относится данный час суток.

3. Сумма доходов единого закупщика электрической энергии от продажи электрической энергии на данный час суток (

$$S_{\text{дох}}^{\text{ЕЗ}}$$

) определяется по следующей формуле:

$$S_{\text{дох}}^{\text{ЕЗ}} = T_{\text{виз}}^{\text{подд}} \sum_{i=1}^k (W_{\text{виз}.i}^{\text{уп}} + W_{\text{виз}.i}^{\text{гг}}) + \sum_{i=1}^l (\text{Ц}_{\text{майн}.i} * W_{\text{майн}.i}) + \sum_{i=1}^m (\text{Ц}_{\text{дифф}.i} * W_{\text{дифф}.i}) + \sum_{i=1}^r (\text{Ц}_{\text{эксп}.i} * W_{\text{эксп}.i}) + \sum_{i=1}^z (\text{Т}_{\text{ит}.i} * W_{\text{ит}.i}) + \sum_{i=1}^p (\text{Т}_{\text{мпс}.i} * W_{\text{мпс}.i})$$

$S_{\text{дох}}^{\text{ЕЗ}}$

– сумма доходов единого закупщика электрической энергии от продажи электрической энергии на данный час суток, в тенге, без НДС;

$T_{\text{виз}}^{\text{подд}}$

– фактическое значение тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии на данный час суток, в тенге/кВт*ч (округляется до 4 знаков после запятой), без НДС, определяемый в соответствии с Правилами определения тарифа на поддержку;

$W_{\text{виз}.i}^{\text{уп}}$

– объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м условным потребителем, равный значению его минимально допустимого часового объема покупки электрической энергии для данного часа суток, включенному в соответствующий суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором (с учетом корректировок), в кВт*ч (округляется до целых);

$W_{\text{виз}.i}^{\text{гг}}$

– объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м администратором гибридной группы, равный значению его минимально допустимого часового объема покупки электрической энергии для данного часа суток, включенному в соответствующий суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором (с учетом корректировок), в кВт*ч (округляется до целых);

$\text{Ц}_{\text{майн}.i}$

– майнинговая цена на данный час суток i -го субъекта оптового рынка электрической энергии, осуществляющего деятельность по цифровому майнингу, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых), без НДС;

$W_{\text{майн.}i}$

– объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м субъектом оптового рынка электрической энергии, осуществляющим деятельность по цифровому майнингу, в кВт*ч (округляется до целых);

$\text{Ц}_{\text{дифф.}i}$

– цена на покупку электрической энергии, указанная на данный час суток в списке получателей адресной поддержки для i -го субъекта оптового рынка электрической энергии, включенного в список получателей адресной поддержки, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых), без НДС;

$W_{\text{дифф.}i}$

– объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м только в целях энергоснабжения потребителей субъектом оптового рынка электрической энергии, включенным в список получателей адресной поддержки, в кВт*ч (округляется до целых);

$\text{Ц}_{\text{(эксп.}i)}$ – цена на покупку электрической энергии, указанная на данный час суток для i -го потребителя других стран (экспорт) и (или) уполномоченной организации, определяемой межправительственным соглашением, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых), без НДС;

$\text{Ц}_{\text{эксп.}i}$

– цена на покупку электрической энергии, указанная на данный час суток для i -го потребителя других стран (экспорт) и (или) уполномоченной организации, определяемой межправительственным соглашением, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых), без НДС; – объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м потребителем других стран (экспорт) и (или) уполномоченной организации, определяемой межправительственным соглашением, в кВт*ч (округляется до целых);

$W_{\text{эксп.}i}$

– цена на покупку электрической энергии, указанная на данный час суток для i -го потребителя других стран (экспорт) и (или) уполномоченной организации, определяемой межправительственным соглашением, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых), без НДС; – объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м потребителем других стран (экспорт) и (

или) уполномоченной организации, определяемой межправительственным соглашением, в кВт*ч (округляется до целых);

$T_{ит.i}$

- фактическое значение инвестиционного тарифа на данный час суток, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых), без НДС, определяемый в соответствии с Правилами инвестиционного тарифа;

$W_{ит.i}$

- объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м получателем инвестиционного тарифа, включенным в перечень получателей инвестиционного тарифа, в кВт*ч (округляется до целых);

$T_{мпс.i}$

- фактическое значение межправительственного тарифа на данный час суток, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых), без НДС, определяемый в соответствии с приложением 10 настоящих Правил;

$W_{мпс.i}$

- объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м получателем межправительственного тарифа, включенным в перечень получателей межправительственного тарифа, в кВт*ч (округляется до целых);

$\Sigma_{i=1}^k, \Sigma_{i=1}^l, \Sigma_{i=1}^m, \Sigma_{i=1}^r, \Sigma_{i=1}^z, \Sigma_{i=1}^p$

суммы по i ;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до k, l, m, r, z, p соответственно;

k – количество условных потребителей и администраторов гибридных групп, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии на данный час суток;

l – количество субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии на данный час суток;

m – количество субъектов оптового рынка электрической энергии, включенных в список получателей адресной поддержки, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии на данный час суток;

r – количество потребителей других стран (экспорт) и (или) уполномоченной организации, определяемой межправительственным соглашением, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии на данный час суток;

z – количество получателей инвестиционного тарифа, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии на данный час суток;

p – количество получателей межправительственного тарифа, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии на данный час суток.

4. Суммарный объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии субъектами оптового рынка электрической энергии, за исключением цифровых майнеров, потребителей зеленой энергии, получателей инвестиционного тарифа, получателей межправительственного тарифа, администраторов гибридных групп, субъектов оптового рынка электрической энергии, включенных в список получателей адресной поддержки, условных потребителей (в части их общего объема покупки электрической энергии у единого закупщика электрической энергии на данный час суток сверх суммы их минимально допустимых часовых объемов покупки электрической энергии, включенных в соответствующий суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором (с учетом корректировок), определяется по следующей формуле:

$$W_{\text{ост}}^{\text{ЕЗ}} = \sum_{i=1}^r (W_{\text{опт } i}^{\text{ЕЗ}}) + \sum_{i=1}^k (W_{\text{виз } i}^{\text{УП}} + W_{\text{виз } i}^{\text{ГГ}}) + \sum_{i=1}^l (W_{\text{майн } i}) + \sum_{i=1}^m (W_{\text{дифф } i}) + \sum_{i=1}^o (W_{\text{виз } i}^{\text{зел}}) + \sum_{i=1}^z (W_{\text{ит } i}) + \sum_{i=1}^p (W_{\text{мпс } i})$$

$W_{\text{ост}}^{\text{ЕЗ}}$

– суммарный объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии субъектами оптового рынка электрической энергии, за исключением цифровых майнеров, потребителей зеленой энергии, получателей инвестиционного тарифа, получателей межправительственного тарифа, администраторов гибридных групп, субъектов оптового рынка электрической энергии, включенных в список получателей адресной поддержки, условных потребителей (в части их общего объема покупки электрической энергии у единого закупщика электрической энергии на данный час суток сверх суммы их минимально допустимых часовых объемов покупки электрической энергии, включенных в соответствующий

суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором (с учетом корректировок)), в кВт*ч (округляется до целых);

$W_{\text{опт.}i}^{\text{ЕЗ}}$

– объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м субъектом оптового рынка электрической энергии, в кВт*ч (округляется до целых);

$W_{\text{виз.}i}^{\text{УП}}$

– объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м условным потребителем, равный значению его минимально допустимого часового объема покупки электрической энергии для данного часа суток, включенному в соответствующий суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором (с учетом корректировок), в кВт*ч (округляется до целых);

$W_{\text{виз.}i}^{\text{ГГ}}$

– объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м администратором гибридной группы, равный значению его минимально допустимого часового объема покупки электрической энергии для данного часа суток, включенному в соответствующий суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором (с учетом корректировок), в кВт*ч (округляется до целых);

$W_{\text{майн.}i}$

– объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м субъектом оптового рынка электрической энергии, осуществляющим деятельность по цифровому майнингу, в кВт*ч (округляется до целых);

$W_{\text{дифф.}i}$

– объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м только в целях энергоснабжения потребителей субъектом оптового рынка электрической энергии, включенным в список получателей адресной поддержки, в кВт*ч (округляется до целых);

$W_{\text{ит}i}$

- объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м получателем инвестиционного тарифа, включенным в перечень получателей инвестиционного тарифа, в кВт*ч (округляется до целых);

$W_{\text{МПС},i}$

- объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м получателем межправительственного тарифа, включенным в перечень получателей межправительственного тарифа, в кВт*ч (округляется до целых);

$\sum_{i=1}^r, \sum_{i=1}^k, \sum_{i=1}^l, \sum_{i=1}^m, \sum_{i=1}^{\theta}, \sum_{i=1}^z, \sum_{i=1}^p$

– суммы по i ;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до r, k, l, m, θ, z, p соответственно;

r – количество субъектов оптового рынка электрической энергии, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии на данный час суток;

k – количество субъектов оптового рынка электрической энергии (являющихся условными потребителями и администраторами гибридных групп), купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии на данный час суток;

l – количество субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии на данный час суток;

m – количество субъектов оптового рынка электрической энергии, включенных в список получателей адресной поддержки, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии на данный час суток;

θ – количество субъектов оптового рынка электрической энергии, являющихся потребителями зеленой энергии, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии на данный час суток;

z – количество получателей инвестиционного тарифа, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии на данный час суток;

p – количество получателей межправительственного тарифа, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии на данный час суток.

Порядок определения расчетной цены на покупку электрической энергии на период двенадцать месяцев в целях формирования списка получателей адресной поддержки

Сноска. Приложение 9 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Для определения расчетной цены на покупку электрической энергии у единого закупщика электрической энергии используются следующие значения:

1) объем потребления электрической энергии субъектами оптового рынка электрической энергии согласно фактическому балансу производства-потребления электрической энергии за прошедший календарный год с учетом прогнозного баланса по данным системного оператора и плановый объем экспортной электрической энергии в соответствии с межправительственными (межгосударственными, межведомственными) соглашениями (протоколами), кВт*ч;

2) объем производства электрической энергии субъектами оптового рынка электрической энергии согласно фактическому балансу производства-потребления электрической энергии за прошедший календарный год за исключением объема производства электрической энергии, выработанной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, кВт*ч;

3) плановый объем производства электрической энергии, выработанной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники и объем, планируемый к вводу по заключенным долгосрочным договорам на рынке электрической мощности согласно статьям 15-4 и 15-8 Закона на предстоящий год, кВт*ч;

4) плановый объем импорта электрической энергии в соответствии с межправительственными (межгосударственными, межведомственными) соглашениями (протоколами), кВт*ч;

5) свободный объем электрической энергии, планируемый к продаже на площадке централизованных торгов электрической энергией, рассчитанный как разница между объемом потребления, указанным в подпункте 1) настоящего пункта и суммой объемов, указанных в подпунктах 2), 3) и 4) настоящего пункта, кВтч;

6) объем фактически предоставленных услуг по передаче и распределению электрической энергии за прошедший календарный год энергопередающей организацией, определяемый согласно пункту 111 настоящих Правил, кВт*ч;

7) предельные тарифы на электрическую энергию для энергопроизводящих организаций согласно приказу Министра энергетики Республики Казахстан "Об утверждении предельных тарифов на электрическую энергию" от 14 декабря 2018 года № 514 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 17956), тенге/кВт*ч;

8) фиксированные тарифы и аукционные цены с учетом индексации согласно заключенным долгосрочным договорам купли-продажи электрической энергии между энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии и единым закупщиком электрической энергии и (или) с расчетно-финансовым центром, тенге/кВт*ч;

9) тарифы системного оператора по оказанию услуги по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии, услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии согласно приказу и услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети, тенге/кВт*ч;

10) тарифы оператора рынка централизованной торговли на организацию и проведение централизованной торговли электрической энергией, на обеспечение готовности торговой системы к проведению централизованных торгов, тенге/кВт*ч;

11) тариф на услугу по передаче и распределению электрической энергии, соответствующей энергопередающей организации, согласно пункту 111 настоящих Правил и подпункта б) настоящего пункта, тенге/кВт*ч;

12) цена централизованных торгов для цифровых майнеров определяется на основании расчетной цены на покупку электрической энергии на период двенадцати месяцев предшествующему году, рассчитанная в соответствии с настоящим Приложением, тенге/кВт*ч;

13) цена импортной электрической энергии, сконвертированная в тенге/кВт*ч по курсу на 1 число месяца проведения расчетов в соответствии с межправительственными (межгосударственными, межведомственными) соглашениями (протоколами);

14) тариф на поддержку возобновляемых источников энергии, рассчитанный как отношение затрат на поддержку возобновляемых источников энергии к плановому объему производства электрической энергии, выработанной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии;

15) инвестиционный тариф, рассчитанный как сумма предельного тарифа и отношения суммы затрат на поддержку возобновляемых источников энергии и затрат на импортную электроэнергию к плановому объему потребления электрической энергии субъектами оптового рынка, тенге/кВтч;

16) межправительственный тариф, рассчитанный как сумма предельного тарифа и отношения суммы затрат на поддержку возобновляемых источников энергии и затрат на импортную электроэнергию к плановому объему потребления электрической энергии субъектами оптового рынка, тенге/кВтч.

Единицей измерения расчетной цены на покупку электрической энергии у единого закупщика электрической энергии является тенге/кВт*ч (округляется до сотых), без НДС.

Порядок определения расчетной цены на покупку электрической энергии на период двенадцать месяцев для субъектов оптового рынка электрической энергии, за исключением цифровых майнеров, потребителей зеленой энергии, администраторов гибридных групп, субъектов оптового рынка электрической энергии, включенных в список получателей адресной поддержки, условных потребителей и получателей инвестиционных тарифов

1. Для определения расчетной цены на покупку электрической энергии у единого закупщика электрической энергии используются следующие значения:

1) объем потребления электрической энергии субъектами оптового рынка электрической энергии согласно фактическому балансу производства-потребления электрической энергии за прошедший календарный год с учетом прогнозного баланса по данным системного оператора и плановый объем экспортной электрической энергии в соответствии с межправительственными (межгосударственными, межведомственными) соглашениями (протоколами), кВт*ч;

2) объем производства электрической энергии субъектами оптового рынка электрической энергии согласно фактическому балансу производства-потребления электрической энергии за прошедший календарный год за исключением объема производства электрической энергии, выработанной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, кВт*ч;

3) плановый объем производства электрической энергии, выработанной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники и объем, планируемый к вводу по заключенным долгосрочным договорам на рынке электрической мощности согласно статьям 15-4 и 15-8 Закона на предстоящий год, кВт*ч;

4) плановый объем импорта электрической энергии в соответствии с межправительственными (межгосударственными, межведомственными) соглашениями (протоколами), кВт*ч;

5) свободный объем электрической энергии, планируемый к продаже на площадке централизованных торгов электрической энергией, рассчитанный как разница между объемом потребления, указанным в подпункте 1) настоящего пункта и суммой объемов, указанных в подпунктах 2), 3) и 4) настоящего пункта, кВтч;

6) объем фактически предоставленных услуг по передаче и распределению электрической энергии за прошедший календарный год энергопередающей организацией, определяемый согласно пункту 111 настоящих Правил, кВт*ч;

7) предельные тарифы на электрическую энергию для энергопроизводящих организаций согласно приказу Министра энергетики Республики Казахстан "Об утверждении предельных тарифов на электрическую энергию" от 14 декабря 2018 года № 514 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 17956), тенге/кВт*ч;

8) фиксированные тарифы и аукционные цены с учетом индексации согласно заключенным долгосрочным договорам купли-продажи электрической энергии между энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии и единым закупщиком электрической энергии и (или) с расчетно-финансовым центром, тенге/кВт*ч;

9) тарифы системного оператора по оказанию услуги по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии, услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии согласно приказу и услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети, тенге/кВт*ч;

10) тарифы оператора рынка централизованной торговли на организацию и проведение централизованной торговли электрической энергией, на обеспечение готовности торговой системы к проведению централизованных торгов, тенге/кВт*ч;

11) тариф на услугу по передаче и распределению электрической энергии, соответствующей энергопередающей организации, согласно пункту 111 настоящих Правил и подпункта б) настоящего пункта, тенге/кВт*ч;

12) цена централизованных торгов для цифровых майнеров определяется на основании расчетной цены на покупку электрической энергии на период двенадцати месяцев предшествующему году, рассчитанная в соответствии с настоящим Приложением, тенге/кВт*ч;

13) цена импортной электрической энергии, сконвертированная в тенге/кВт*ч по курсу на 1 число месяца проведения расчетов в соответствии с межправительственными (межгосударственными, межведомственными) соглашениями (протоколами);

14) тариф на поддержку возобновляемых источников энергии, рассчитанный как отношение затрат на поддержку возобновляемых источников энергии к плановому объему производства электрической энергии, выработанной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии;

15) инвестиционный тариф, рассчитанный как сумма предельного тарифа и отношения суммы затрат на поддержку возобновляемых источников энергии и затрат на импортную электроэнергию к плановому объему потребления электрической энергии субъектами оптового рынка, тенге/кВтч;

16) межправительственный тариф, рассчитанный как сумма предельного тарифа и отношения суммы затрат на поддержку возобновляемых источников энергии и затрат на импортную электроэнергию к плановому объему потребления электрической энергии субъектами оптового рынка, тенге/кВтч;

17) фактическая расчетная цена для списка получателей адресной поддержки, рассчитанная как отношение суммы доходов от списка получателей адресной

поддержки к суммарному объему потребления в предшествующем году, согласно утвержденным суточным графикам производства-потребления электрической энергии.

Единицей измерения расчетной цены на покупку электрической энергии у единого закупщика электрической энергии является тенге/кВт*ч (округляется до сотых), без НДС.

Приложение 10
к Правилам организации
и функционирования оптового
рынка электрической энергии

Порядок расчета фактического значения межправительственного тарифа на конкретный час суток

Сноска. Правила дополнены приложением 10 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.02.2026 № 87-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Фактическое значение межправительственного тарифа на конкретный час суток, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых), без НДС, определяются по формуле:

$$T_{\text{мпс}} = T_{\text{пред}} + \frac{\Delta_{\text{ВИЭ}}^{\text{под}} + S_{\text{имп}}^{\text{ЕЭ}}}{\sum_{i=1}^n \left(W_{\text{опт.}i}^{\text{ЕЭ}} \right)}, \text{ где}$$

$T_{\text{мпс}}$

- фактическое значение межправительственного тарифа за соответствующий час суток расчетного периода (календарного месяца), в тенге/кВтч*ч (округляется до сотых);

$T_{\text{пред}}$

– значение наибольшего предельного тарифа на электрическую энергию энергопроизводящей организации, включенной в перечень получателей межправительственного тарифа;

$\Delta_{\text{ВИЭ}}^{\text{под}}$

- затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии, возникшие у единого закупщика электрической энергии при покупке им электрической энергии на данный час суток, в тенге без НДС;

$S_{\text{имп}}^{\text{ЕЭ}}$

- сумма затрат единого закупщика электрической энергии на покупку импортной электрической энергии на данный час суток, в тенге без НДС;

$$W \frac{E3}{\text{опт.}i}$$

– объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии i -м субъектом оптового рынка электрической энергии, в кВт*ч (округляется до целых);

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

- суммы по i ;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до r , соответственно;

r – количество субъектов оптового рынка электрической энергии, купивших электрическую энергию у единого закупщика электрической энергии на данный час суток.