Утвержден
решением Правления
АО «KOREM»
от «29» сентября 2025 года
№03-02/25

Методические указания по проведению централизованных торгов электрической мощностью

г. Астана 2025 год

Содержание:

Глава 1. Общие положения 3
Глава 2. Порядок регистрации и получение доступа к торгам 5
Параграф 1. Онлайн регистрация участника торгов в базе данных Электронной системы торговли 5
Параграф 2. Порядок заключения договора участия на рынке централизованнойторговли электрической мощностью 6
Глава 3. Проведение инструктажа по работе в Электронной системе торговли 7
Глава 4. Проведение торгов 8
Параграф 1. Подготовка к торгам 8
Параграф 2. Подача заявок на участие в торгах 8
Параграф 3. Порядок расчета цены на услугу по поддержанию готовности электрической мощности 11
Параграф 4. Подведение итогов централизованных торгов мощностью 12
Глава 5. Приостановление, перенос или отмена проведения торгов 13
Глава 6. Условия ограничения допуска к участию в торгах 13
Глава 7. Порядок присутствия наблюдателей в торговом зале при проведении торгов 14
Глава 8. Заключительные положения 14

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие методические указания по проведению централизованных торгов электрической мощностью (далее – Методические указания) разработаны в соответствии Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике» от 09 июля 2004 года (далее - Закон), Правилами организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года №152 (далее - Правила) и устанавливают порядок проведения централизованных торгов электрической мощностью.

2. В Методических указаниях используются следующие понятия и определения:

1) график проведения централизованных торгов электрической мощностью (далее – график) - расписание с указанием даты, времени начала и окончания проведения централизованных торгов электрической мощностью;

2) договор участия на рынке централизованной торговли электрической мощностью (далее – Договор участия) - договор, заключаемый между субъектом оптового рынка электрической энергии и оператором рынка централизованной торговли об участии в централизованной торговле электрической мощностью;

3) единый закупщик – юридическое лицо, определяемое уполномоченным органом, осуществляющее централизованную покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованное оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в порядке, предусмотренном Законом;

4) заявка на участие в торгах мощностью (далее-заявка) – официальное заявление (обращение) участника торгов на участие в торгах мощностью с указанием цены услуги по поддержанию готовности электрической мощности и объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности;

5) личный кабинет – аккредитованное цифровое рабочее место оператора участника централизованных торгов в Электронной системе торговли, предоставленное оператором рынка централизованной торговли в виде специализированного доступа, который включает в себя идентификационный номери пароль;

6) минимально допустимый объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности - объем заявляемой электрической мощности ниже которого участник торгов не готов реализовывать электрическую мощность на централизованных торгах электрической мощностью;

7) наблюдатель - физическое лицо, назначаемое уполномоченным органом длянаблюдения за ходом торговой сессии в торговом зале оператора рынка централизованных торгов при проведении централизованных торгов мощностью;

8) односторонний аукцион - форма организации торгов мощностью, направленная на определение цены на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, путем последовательного отбора заявок участников

торгов мощностью из ранжированного графика;

9) оператор рынка централизованной торговли - организация, осуществляющая централизованные торги электрической энергией, включая спот- торги электрической энергией, и услугой по поддержанию готовности электрической мощности;

10) предельный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности – утвержденная уполномоченным органом на срок, равный семи годам, максимальная величина тарифа (цены) на услугу по поддержанию готовности электрической мощности для всех энергопроизводящих организации (за исключением объемов услуги по поддержанию готовности электрической мощности, при оказаний которой действующие энергопроизводящие организации и победители тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, используют индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, установленный уполномоченным органом);

11) рабочее место оператора участника торгов - место, с которого осуществляется доступ субъекта оптового рынка в Электронную систему торговли, в том числе в Личный кабинет оператора участника централизованной торговли, оснащенное в соответствии с требованиями к оборудованию;

12) ранжированный график – график заявок участников торгов упорядоченный в порядке возрастания указанных в заявках цен, а при равных ценах - в порядке очередности поступления их в Электронную систему торгов;

13) реестр сделок - документ, составляемый оператором рынка централизованной торговли, в котором по итогам торгов мощностью регистрируются объемы проданной электрической мощности энергопроизводящими организациями с указанием цены на услугу по поддержаниюготовности электрической мощности;

14) система электронного документооборота - система обмена электроннымидокументами, отношения между участниками которой регулируются Законом Республики Казахстан от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан (далее – СЭД);

15) системный оператор – национальная компания, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в энергосистеме, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг усубъектов оптового рынка электрической энергии, а также передачу электрическойэнергии по национальной электрической сети, ее техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности;

16) уведомление об итогах торгов – установленный оператором рынка централизованной торговли документ, составляемый по результатам проведенных торгов мощностью, являющийся основанием для заключения договора на оказание услуг по поддержанию готовности электрической мощности между субъектами оптового рынка электрической энергии;

17) участник торгов - субъект оптового рынка электрической энергии, заключивший договор участия на рынке централизованной торговли и прошедший регистрацию у оператора рынка централизованной торговли электрической мощностью;

18) централизованные торги электрической мощностью (далее - торги) - процесс, направленный на заключение договоров на оказание услуг по поддержанию готовности электрической мощности между энергопроизводящими организациями и единым закупщиком, в Электронной системе торговли;

19) электронный документ - документ, в котором информация представлена в электронно-цифровой форме и удостоверена посредством электронной цифровой подписи;

20) электронная система торговли – комплекс организационных, технических, программных компонентов, обеспечивающих проведение централизованных торгов;

21) электронная цифровая подпись (ЭЦП) - набор электронных цифровых символов, созданный средствами электронной цифровой подписи и подтверждающий достоверность электронного документа, его принадлежность и неизменность содержания;

22) время отклика сервера – количественное выражение времени отклика между сервером Электронной системы торговли АО «KOREM» и рабочим местом оператора участника торгов, в секундах.

Иные понятия и термины, используемые в настоящих Методических указаниях, применяются в соответствии с Правилами.

Глава 2. Порядок регистрации и получение доступа к торгам

Параграф 1. Онлайн регистрация участника торгов в базе данных Электронной системы торговли

3. Прием документов и регистрация участника торгов в торгах производится в соответствии с порядком, определяемым оператором рынка централизованной торговли.

4. Для регистрации в базе данных Электронной системы торговли участник торгов обращается на официальный Интернет-ресурс оператора рынка централизованной торговли для прохождения онлайн регистрации.

5. Участник торгов выполняет регистрацию в Электронной системе торговли с указанием наименования юридического лица, фактического и юридического адресов, фамилии оператора торгов участника торгов, электронного адреса участника торгов, который идентифицирует вход в Электронную систему торговли. В целях предотвращения несанкционированного доступа третьих лиц к Электронной системе торговли, участник торгов самостоятельно формирует пароль для входа в личный кабинет.

6. После входа в личный кабинет с помощью электронного адреса и

сформированного пароля, участник торгов загружает следующие документы:

а) копию Устава;

б) копию справки о государственной регистрации/перерегистрации юридического лица;

в) копию решения соответствующего органа юридического лица о назначении первого руководителя;

г) доверенность на представителя (в случае если представление интересов осуществляет не первый руководитель);

д) информацию о реквизитах юридического лица (банковские реквизиты, контактные телефоны, электронный адрес юридической лица).

7. Оператор рынка централизованной торговли рассматривает предоставленные в ходе регистрации документы участника торгов в течение 2 (двух)рабочих дней со дня обращения на Интернет-ресурс оператора рынка централизованной торговли.

8. В случае необходимости внесения изменений в пакет предоставленных документов оператор рынка централизованной торговли извещает об этом участника торгов для своевременной корректировки и дополнения предоставленныхдокументов.

9. В случае предоставления участником торгов не полного пакета документов согласно пункта 6 настоящих Методических указаний или нечитаемых документов (не пригодные для чтения из-за непонятности букв или нечеткости, неразличимости их изображений), а также не устранения замечаний полученных согласно пункта 8 настоящих Методических указаний, оператор рынка централизованной торговли отказывает в регистрации, о чем уведомляет участника торгов по электронной почтес указанием причины отказа в течение 2 (двух) рабочих дней, со дня обращения на Интернет-ресурс оператора рынка централизованной торговли.

10. Оператор рынка централизованной торговли прекращает прием документов от участников торгов за 2 (два) рабочих дня до даты проведения торгов, в соответствии с Графиком, утвержденным оператором рынка централизованной торговли.

Параграф 2. Порядок заключения договора участия на рынке централизованнойторговли электрической мощностью

11. После прохождения участником торгов онлайн регистрации в Электронной системе торговли, оператор рынка централизованной торговли рассматривает пакетдокументов предоставленный в соответствии с пунктом 6 настоящих Методических указаний и в течение 2 (двух) рабочих дней направляет участнику торгов через СЭД (СЭД Documentolog и/или другие системы определенные оператором рынка централизованной торговли) для подписания проект Договора участия с применением ЭЦП согласно пункту 1 статьи 7 и пункту 1 статьи 10 Закона Республики Казахстан от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» (далее – Закон «Об электронном документе и электронной цифровой

подписи»).

12. Участник торгов рассматривает полученный проект Договора участия и направляет оператору рынка централизованной торговли, подписанный с применением ЭЦП (согласно пункту 1 статьи 7 и пункту 1 статьи 10 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подписи») Договор участия через СЭД не позднее 12:00 часов по времени города Астана рабочего дня, предшествующего дню торгов.

В исключительных случаях оформление и заключение Договора участия допускается в предлагаемой форме на бумажном носителе с учетом требований законодательства Республики Казахстан.

13. Оператор рынка централизованной торговли на основании Договора участия направляет участнику торгов счет на оплату за услуги оператора рынка централизованных торгов.

14. Участник торгов в порядке 100 (сто) процентной предоплаты оплачивает стоимость услуги оператора централизованных торгов на основании выставленного оператором рынка централизованных торгов счета на оплату.

15. Оператор рынка централизованной торговли после проведения торгов направляет участнику торгов счет-фактуру, акт выполненных работ (оказанных услуг) и акт сверки взаимных расчетов через СЭД в течение 3 (трех) рабочих дней после проведения торгов.

16. Участник торгов после получения акта выполненных работ (оказанныхуслуг) в течение 3 (трех) банковских дней направляет оператору рынка централизованной торговли, подписанный с применением ЭЦП (согласно пункту 1 статьи 7 и пункту 1 статьи 10 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подписи») акт выполненных работ (оказанных услуг) через СЭД. Выписка счетов-фактур осуществляется посредством информационной системы электронных счет-фактур (далее - ИС ЭСФ).

Глава 3. Проведение инструктажа по работе в Электронной системе торговли

17. Инструктаж по работе в Электронной системе торговли проводится оператором рынка централизованной торговли в очной либо дистанционной форме, в соответствии с Программой проведения инструктажа участника торгов.

18. Участник торгов может самостоятельно ознакомиться с обучающим материалом, представленным на Интернет-ресурсе оператора рынка централизованной торговли.

19. Для прохождения инструктажа по работе в Электронной системе торговли участнику торгов необходимо:

1) пройти онлайн регистрацию на официальном интернет-ресурсе оператора рынка централизованной торговли;

2) заключить Договор участия;

3) ознакомится с методическими указаниями по работе в Электронной системе торговли для участника централизованных торгов электрической мощностью, которая публикуется на официальном Интернет-ресурсе оператора рынка централизованной торговли.

20. Проведение инструктажа в очной и дистанционной форме прекращается за1 (один) рабочий день до даты начала торгов.

Глава 4. Проведение торгов

Параграф 1. Подготовка к торгам

21. До открытия торговой сессии оператор рынка централизованной торговли вносит в Электронную систему торговли:

1) информацию об Объемах торгов, приходящихся на Северную, Южную зоны единой электроэнергетической системы Республики Казахстан (далее – ЕЭС РК), полученную от единого закупщика;

2) информацию об Объемах торгов, приходящихся на Мангистаускую область Западной зоны ЕЭС РК, полученную от единого закупщика;

3) информацию об Объемах торгов, приходящихся на Западно-Казахстанскую и Атыраускую области Западной зоны ЕЭС РК, полученную от единого закупщика;

4) информацию об ожидаемой в декабре месяце предстоящего календарного года пропускной способности линий электропередачи, связывающих Северную и Южную зоны ЕЭС РК, полученную от Системного оператора;

5) информацию об ожидаемой в декабре месяце предстоящего календарного года пропускной способности линий электропередачи, связывающих Западно- Казахстанскую и Атыраускую области Западной зоны ЕЭС РК с Мангистауской областью Западной зоны ЕЭС РК, полученную от Системного оператора;

6) информацию о допустимом объеме продажи мощности на торгах по каждой энергопроизводящей организации, полученную от единого закупщика;

7) информацию о значении предельного тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности.

Параграф 2. Подача заявок на участие в торгах

22. Торги проводятся дистанционно на интернет - ресурсе Электронной системы торговли оператора рынка централизованной торговли, при этом заявки участника торгов, подаваемые с использованием сети интернет, формируются участником торгов самостоятельно. Время подачи заявки фиксируется в момент поступления заявки на сервер Электронной системы торговли АО «KOREM».

Пользователям Электронной системы торговли следует учитывать время отклика сервера при подаче заявок.

Время отклика сервера может варьироваться, в пределах десятков миллисекунд, в зависимости от качества связи и маршрутизации между сервером Электронной системы торговли АО «KOREM» и рабочим местом оператора участника торгов.

23. Торговая сессия при проведении торгов проводится в сроки, утвержденные согласно Графику. Общая длительность торговой сессии составляет 5 (пять) часов по времени города Астана.

24. Прием заявок от участника торгов осуществляется с момента открытия торговой сессии.

25. Доступ к торговой сессии имеют участники торгов, которые зарегистрированы в зоне ЕЭС РК, по которой проводятся торги электрической мощностью.

26. В течение торговой сессии участникам открыта следующая информация:

1) общая информация, характеризующая торги мощностью:

- зона ЕЭС РК, по которой проводятся торги;
- принадлежность участника торгов к зоне ЕЭС РК;
- период поставки;
- объем торгов, приходящийся на зону ЕЭС РК, по которой проводятся централизованные торги электрической мощностью;
- объем пропускной способности линий электропередачи, связывающих Северную и Южную зоны ЕЭС РК;
- объем пропускной способности линий электропередачи, связывающих Западно-Казахстанскую и Атыраускую области Западной зоны ЕЭС РК с Мангистауской областью Западной зоны ЕЭС РК;
- предельный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности (тыс.тг/МВт в месяц).

2) заявка на участие в централизованных торгах электрической мощностью,поданная участником торгов в Электронную систему торговли;

3) общая информация о поступивших в Электронную систему торговли заявках:

- суммарный объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности участников торгов, МВт;
- максимальный объем услуги по поддержанию готовности электрическоймощности, поданный в торговую систему участниками торгов, МВт;
- минимальный объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, поданный в торговую систему участниками торгов, МВт;
- максимальная цена на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, поданная в торговую систему участниками торгов, тыс.тг/МВт в месяц (без НДС);
- минимальная цена на услугу по поддержанию готовности

электрическоймощности, поданная в торговую систему участниками торгов, тыс.тг/МВт в месяц (без НДС);

27. Основное время торговой сессии при проведении централизованных торговэлектрической мощностью составляет 30 (тридцать) минут с момента открытия торговой сессии, согласно утвержденному Графику.

28. Для участия в торгах участнику торгов необходимо подать заявку в течениисновного времени торговой сессии.

29. Заявке, подаваемой участником торгов, присваивается номер в порядке возрастания без прерывания числовой последовательности.

30. Подача заявки в Электронную систему торговли является свидетельством того, что подавший её участник торгов согласен на заключение договора на оказание услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанной в заявке. Ответственность за достоверность данных в поданной заявке возлагается на участника торгов.

31. Во избежание проблем с подачей заявок в Электронную систему торговли, участнику торгов необходимо в интернет-браузере открывать Электронную систему торговли, заходить в свой аккаунт и участвовать на торгах только с одного устройства и через одну вкладку, не использовать стороннее программное обеспечение для автоматической подачи заявок в Электронную систему торговли, использовать антивирусное программное обеспечение с обновлёнными базами данных вирусных сигнатур.

32. Заявка участника торгов включает в себя:

1) объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, не превышающий соответствующего допустимого объема продажи мощности на торгах, указанный в МВт и кратный одному МВт;

2) минимальный допустимый объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанный в МВт и кратный одному МВт;

3) наименование энергопроизводящей организации;

4) цену на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, указанную в тысячах тенге за один МВт в месяц в национальной валюте Республики Казахстан без НДС, не превышающую предельный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, утвержденный уполномоченным органом, и кратную пяти тысячам тенге за один МВт в месяц;

5) срок оказания услуги по поддержанию готовности электрической мощности,даты начала и окончания ее оказания.

33. Цена на услугу по поддержанию готовности электрической мощности указанная в заявке не может превышать предельный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, утвержденный уполномоченным органом.

34. Участник торгов до окончания времени приема заявок вправе изменить ранее поданную заявку путем подачи новой заявки. При этом, объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указываемая в новой заявке, должна быть ниже цены, указанной в предыдущей заявке.

35. Заявка участника торгов, поданная в Электронную систему торговли,

не подлежит удалению.

36. Участник торгов, не подавший заявку в течении основного времени торговой сессии, не допускается к участию в течении дополнительного времени торговой сессии.

По истечении основного времени торговой сессии, торговая сессия оператора рынка централизованной торговли продлевается на 5 (пять) минут (далее - дополнительное время), в течение которого всем участникам торгов, подавшим заявку в течение основного времени торговой сессии, предоставляется дополнительная возможность подать новые заявки.

37. В случае, если в течение дополнительного времени будет подана новая заявка хотя бы от одного участника торгов, подавшего заявку в течение основного времени торговой сессии, время торговой сессии продлевается ещё на пять минут, началом отсчета которых является время подачи новой заявки участником торгов и в течение которых всем участникам торгов, подавшим заявки в течение основного времени торговой сессии, предоставляется дополнительная возможность подать новые заявки.

38. Дальнейшее продление торговой сессии осуществляется на пять минут, после каждой подачи новой заявки от участников торгов, при условии, что временной интервал между поступающими новыми заявками не превышает пяти минут, при этом, отсчет времени очередного продления торговой сессии осуществляется от времени поступления в Электронную систему торговли участниками торгов новой заявки.

39. В случае, если в течение очередного продления торгов от участника торговне были поданы новые заявки, торговая сессия закрывается.

40. В случае, если очередное продление торгов может привести к превышению общего времени торговой сессии, равного пяти часам, данное очередное продлениеосуществляется Электронной системой торговли на отрезок времени, оставшийся до времени истечения указанных пяти часов общего времени торговой сессии.

Параграф 3. Порядок расчета цены на услугу по поддержанию готовностиэлектрической мощности

41. Торги проводятся в форме одностороннего аукциона.

42. Из заявок оператор рынка централизованной торговли составляет ранжированный график, сформированный в порядке возрастания указанных в них цен, а при равных ценах – в порядке очередности их поступления в Электронную систему торговли.

43. В случае если, последняя востребованная заявка на участие в торгах мощностью содержит условие о минимально допустимом объеме услуги по поддержанию готовности электрической мощности и это условие не может быть выполнено, то такая заявка заменяется следующей в очереди заявкой.

44. При проведении совместных торгов по Северной и Южной зонам ЕЭС РК, продажа объемов услуг по поддержанию готовности электрической

мощности, ограничивается объемом пропускной способности линий электропередачи, связывающих Северную и Южную зоны ЕЭС РК.

45. При проведении торгов по Мангистауской области Западной зоны ЕЭС РК, продажа объемов услуг по поддержанию готовности электрической мощности, ограничивается объемами пропускной способности линий электропередачи, связывающих Западно-Казахстанскую и Атыраускую области Западной зоны ЕЭС РК с Мангистауской областью Западной зоны ЕЭС РК.

46. При проведении совместных торгов по Западно-Казахстанской и Атырауской областям Западной зоны ЕЭС РК, продажа объемов услуг по поддержанию готовности электрической мощности, ограничивается объемами пропускной способности линий электропередачи, связывающих Западно-Казахстанскую и Атырауской областями Западной зоны ЕЭС РК с Мангистауской областью Западной зоны ЕЭС РК.

47. Определение победителей торгов осуществляется после окончания временаприема заявок, путем последовательного их отбора из ранжированного графика до полного удовлетворения спроса либо до исчерпания заявок.

48. Цены на услугу по поддержанию готовности электрической мощности определяются по ценам, указанных в поданных участниками торгов заявках.

49. Примеры расчета цен приведены в приложении 1 настоящих Методических указаний.

Параграф 4. Подведение итогов централизованных торгов мощностью

50. По итогам торгов определяются и включаются в реестр сделок:

1) список победителей, чьи заявки вошли в Объемы торгов, приходящиеся на Северную, Южную и Западную зоны ЕЭС РК;

2) цены на услугу по поддержанию готовности электрической мощности;

3) объемы услуги по поддержанию готовности электрической мощности.

51. По итогам проведенных торгов оператор рынка централизованной торговлив течение 1 (одного) часа после закрытия торговой сессии отправляет участникам торгов в электронном виде уведомления об итогах прошедших торгов мощностью.

52. Оператор рынка централизованной торговли по результатам торгов в течение одного часа после закрытия торговой сессии направляет единому закупщику в электронном виде уведомление об итогах прошедших торгов. Письменное уведомление направляется оператором рынка централизованной торговли в срок не позднее 18:00 часов (по времени города Астана) рабочего дня, следующего за днем проведения соответствующих торгов.

53. Реестр сделок по итогам торгов публикуется на Интернет-ресурсе операторарынка централизованной торговли в течение 1 (одного) часа после закрытия торговой сессии, с указанием наименования участника торгов, цен и объемов услугпо поддержанию готовности электрической мощности.

54. Оператор рынка централизованной торговли не позднее 1 (одного)

рабочего дня после закрытия торговой сессии формирует и направляет уполномоченному органу и единому закупщику итоги проведенных торгов с расшифровкой порядка проведения и указанием полной информации обо всех поданных в Электронную систему торговли заявках и реестр сделок.

Глава 5. Приостановление, перенос или отмена проведения торгов

55. Торги могут быть приостановлены на тридцать минут в случае наступления одного из следующих обстоятельств:

1) технические неполадки на серверном оборудовании или сбои в электронной системе, приведшие к неработоспособности торговой системы;

2) технические неполадки оборудования или каналов связи сети интернет, приведшие к невозможности доступа к торговой системе.

56. При наступлении случаев, указанных в пункте 56 торговая сессия оператора рынка централизованной торговли автоматически продлевается на времяприостановления торгов.

57. При приостановлении проведения торгов оператор рынка централизованных торгов оперативно информирует участников торгов через доступные технические средства связи о причине приостановления с указанием времени, в течение которого процесс проведения торгов будет восстановлен.

58. Торги могут быть отменены в случае наступления следующих обстоятельств:

1) на устранение технических неполадок, указанных в пункте 79 Правил, требуется более тридцати минут;

2) длительный, более двух часов, перерыв в электроснабжении торгового зала и (или) серверного оборудования торговой системы;

3) запрет на проведение аукционных торгов со стороны уполномоченных государственных органов.

В случае отмены торгов по причинам, указанным в настоящем пункте, оператором рынка проводятся повторные торги.

Проведение повторных торгов осуществляется в соответствии с порядком, определяемым оператором рынка.

При этом, заявки на продажу, поданные энергопроизводящей организации, аннулируются и подаются заново в назначенный оператором рынка день повторных торгов.

Глава 6. Условия ограничения допуска к участию в торгах

59. Участник торгов может быть ограничен в допуске к участию в торгах в следующих случаях:

1) отсутствие Договора участия, согласно пункту 3 статьи 17 Закона;

2) отсутствие регистрации в Электронной системе торговли оператора рынка централизованной торговли согласно параграфу 1 главы 3 настоящих

Методических указаний;

3) несвоевременной оплаты услуги оператора рынка централизованной торговли;

4) отсутствие в списке, представленном единым закупщиком оператору рынка централизованной торговли допустимого объема продажи мощности на торгах.

Глава 7. Порядок присутствия наблюдателей в торговом зале при проведении торгов

60. В торговом зале во время проведения торгов обеспечивается присутствие наблюдателей в торговом зале в количестве до 8 (восьми) человек. В состав наблюдателей могут входить представители государственных органов, ассоциаций и общественных объединений.

61. При проведении торгов от наблюдателя требуется следующее:

1) предоставить технические средства связи оператору рынка централизованных торгов;

2) присутствовать в торговом зале за 15 (пятнадцать) минут до начала торгов инаходиться на протяжении всей торговой сессии;

3) не покидать торговый зал во время проведения торговой сессии;

4) подписать обязательство о неразглашении коммерческой тайны и конфиденциальной информации по проведению торгов в случае отмены и переносана новую дату торгов;

5) подписать протокол по итогам проведенных торгов после завершенияторговой сессии.

62. Задача наблюдателя при проведении торгов:

1) наблюдение за действиями оператора рынка централизованной торговли;

2) наблюдение за процессом проведения торговой сессии и подведением итогов торгов;

3) подписание протокола по итогам проведенных торгов.

Глава 8. Заключительные положения

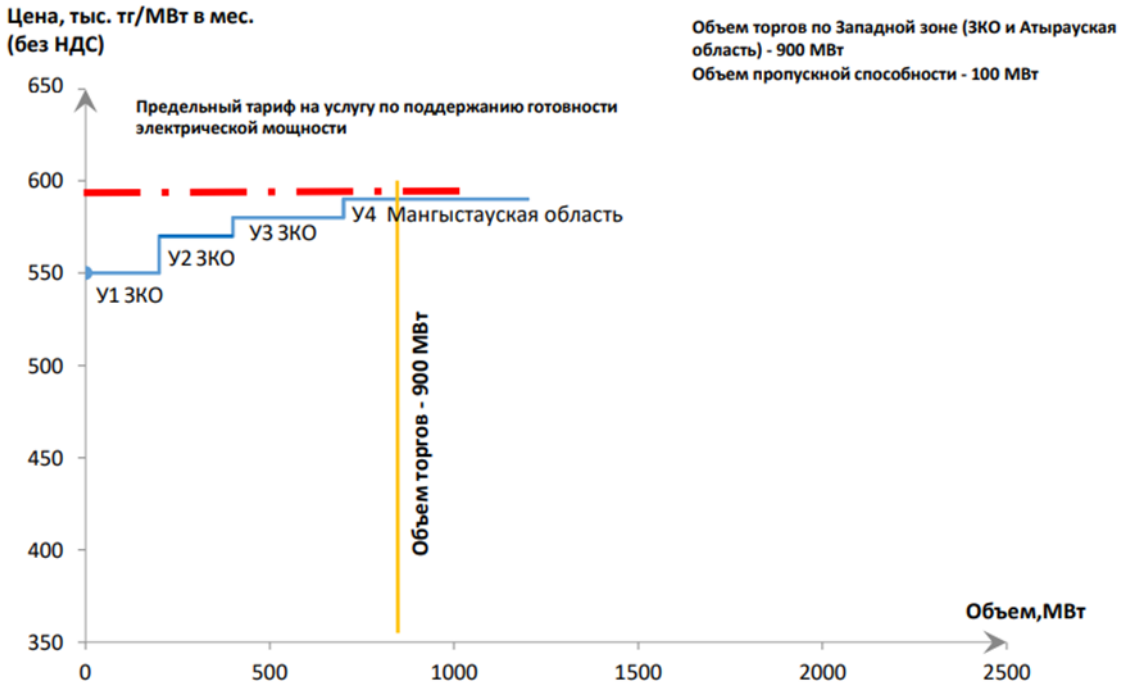
63. Споры, возникающие в ходе организации и проведении торгов, разрешаются в порядке, установленном гражданским законодательством Республики Казахстан.

Приложение 1 к Методическим
указаниям по проведению
централизованных торгов
электрической мощностью

Примеры определения цен и объемов услуг по поддержанию готовности Электрической мощности

Пример 1. Совместные торги по Западно-Казахстанской и Атырауской областям Западной зоны ЕЭС РК с учетом пропускной способности линий электропередачи, связывающих Западно - Казахстанскую и Атыраускую области Западной зоны ЕЭС РК с Мангистауской областью Западной зоны ЕЭС РК. Заявки ранжируются в порядке возрастания указанных в них цен, а при равных ценах – в порядке очередности их поступления в Электронную систему торговли. Отбор заявок производится, начиная с заявки, содержащей наименьшую цену. Процесс отбора продолжается либо до полного удовлетворения спроса, либо до исчерпания заявок. При этом объем услуг по поддержанию готовности электрической мощности ограничивается объемом пропускной способности линий электропередачи, связывающих Западно - Казахстанскую и Атыраускую области Западной зоны ЕЭС РК с Мангистауской областью Западной зоны ЕЭС РК (рис.1).

В случае заполнения пропускной способности линий электропередачи, связывающих Западно - Казахстанскую и Атыраускую области Западной зоны ЕЭС РК с Мангистауской областью Западной зоны ЕЭС РК, оставшийся объем спроса Западной зоне (ЗКО и Атырауская область) ЕЭС РК будет удовлетворен последующими заявками энергопроизводящих организации соответствующий зоны ЕЭС РК. Цена на услугу по поддержанию готовности электрической мощности равна заявленной цене каждого продавца, вошедшего в объем спроса.



Итоги торгов

Участники	Зона участника ЕЭС РК	Объем заявки участника торгов, МВт	Зона реализации объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, МВт	Цена на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тыс.тг/МВт (без НДС)
Участник 1	ЗКО и Атырауская область Западной зоны	200	ЗКО и Атырауская область Западной зоны	200	550
Участник 2	ЗКО и Атырауская область Западной зоны	200	ЗКО и Атырауская область Западной зоны	200	570
Участник 3	ЗКО и Атырауская область Западной зоны	300	ЗКО и Атырауская область Западной зоны	300	580
Участник 4	Мангыстауская область Западной зоны	200	ЗКО и Атырауская область Западной зоны	100	590
		900		**800**	

Пример 2. Торги по Мангистауской области Западной зоны ЕЭС РК с учетом пропускной способности линий электропередачи, связывающих Западно - Казахстанскую и Атыраускую области Западной зоны ЕЭС РК с Мангистауской областью Западной зоны ЕЭС РК. Заявки ранжируются в порядке возрастания указанных в них цен, апри равных ценах – в порядке очередности их поступления в Электронную систему торговли. Отбор заявок производится, начиная с заявки, содержащей наименьшую цену. Процесс отбора продолжается либо до полного удовлетворения спроса, либо до исчерпания заявок. При этом объем услуг по поддержанию готовности электрическоймощности ограничивается объемом пропускной способности линий электропередачи, связывающих Западно - Казахстанскую и Атыраускую области Западной зоны ЕЭС РК с Мангистауской областью Западной зоны ЕЭС РК (рис.2).

В случае заполнения пропускной способности линий электропередачи, связывающих Западно - Казахстанскуюи Атыраускую области Западной зоны ЕЭС РК с Мангистауской областью Западной зоны ЕЭС РК, оставшийся объемспроса Западной зоне (Мангистауская область) ЕЭС РК будет удовлетворен последующими заявками энергопроизводящих организации соответствующий зоны ЕЭС РК. Цена на услугу по поддержанию готовности электрической мощности равна заявленной цене каждого продавца, вошедшего в объем спроса.

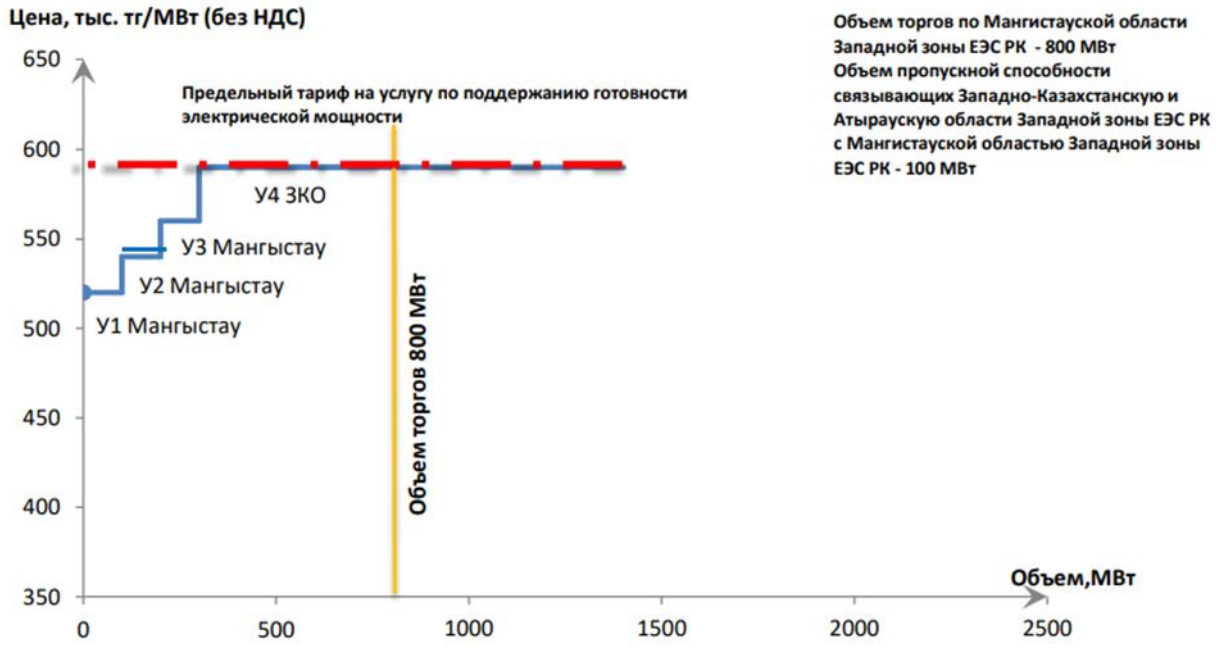


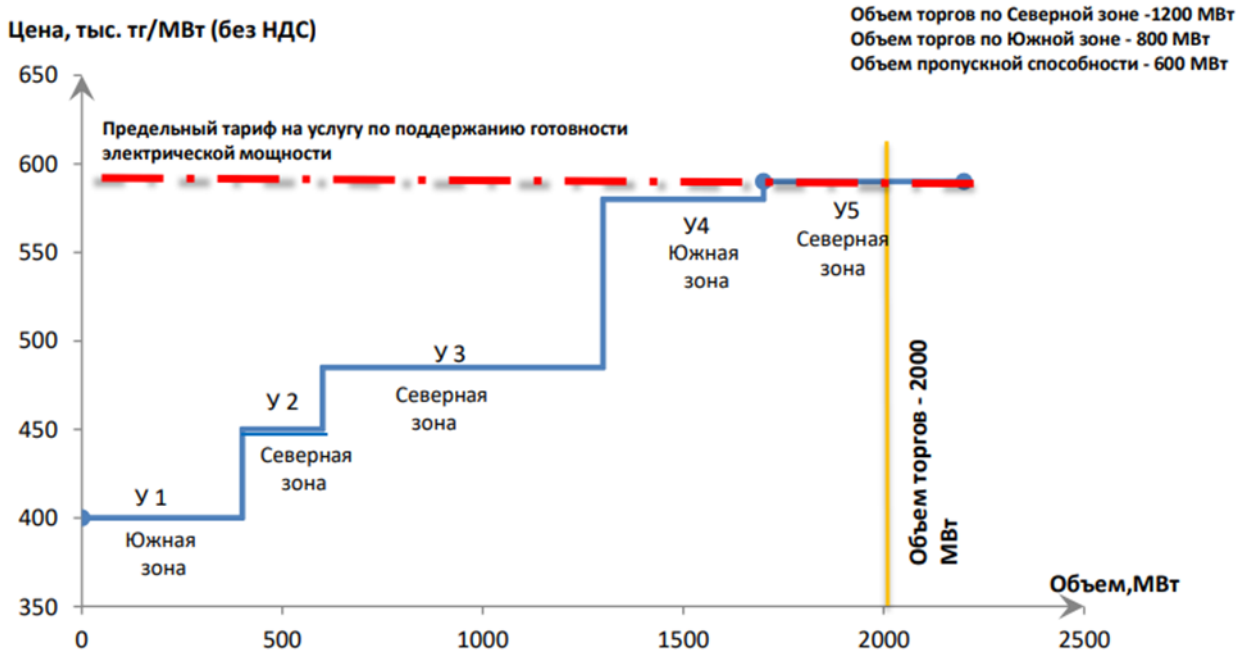
Рис. 2.

Итоги торгов					
Участники	Зона участника ЕЭС РК	Объем заявки участника торгов, МВт	Зона реализации объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, МВт	Цена на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тыс.тг/МВт (без НДС)
Участник 1	Мангыстауская область Западной зоны	100	Мангыстауская область Западной зоны	100	520
Участник 2	Мангыстауская область Западной зоны	100	Мангыстауская область Западной зоны	100	530
Участник 3	Мангыстауская область Западной зоны	100	Мангыстауская область Западной зоны	100	540
Участник 4	ЗКО и Атырауская область Западной зоны	700	Мангыстауская область Западной зоны	100	590
		1000		**400**	

Пример 3. (Проведение совместных торгов по Северной и Южной зонам ЕЭС РК) Заявки ранжируются в порядке возрастания указанных в них цен, а при равных ценах – в порядке очередности их поступления в Электроннуюсистему торговли. Отбор заявок производится, начиная с заявки, содержащей

наименьшую цену, процесс отбора продолжается либо до полного удовлетворения спроса, либо до исчерпания заявок. При этом объем услуг поподдержанию готовности электрической мощности ограничивается объемом пропускной способности линий электропередачи, связывающих Северную и Южную зоны ЕЭС РК (рис.3).

В случае заполнения пропускной способности линий электропередачи, связывающих Северную и Южную зоны ЕЭС РК, оставшийся объем спроса Северной и Южной зон ЕЭС РК будет удовлетворен последующими заявкамиэнергопроизводящих организации соответствующий зоны ЕЭС РК. Цена на услугу по поддержанию готовности электрической мощности равна заявленной цене каждого продавца, вошедшего в объем спроса



Итоги торгов					
Участники	Зона участника ЕЭС РК	Объем заявки участника торгов, МВт	Зона реализации объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, МВт	Цена на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тыс.тг/МВт (без НДС)
Участник 1	Южная зона	400	Южная зона	400	400
Участник 2	Северная зона	200	Северная зона	200	450
Участник 3	Северная зона	700	Северная зона	600	485
			Южная зона	100	
Участник 4	Южная зона	400	Южная зона	400	585
Участник 5	Северная зона	500	Южная зона	300	590
		2000		**2000**	