

**Аукционная документация
по площадкам действующих энергопроизводящих организаций
(далее – Второй вид аукционных торгов)**

Заказчик: Министерство энергетики Республики Казахстан

Адрес: Республика Казахстан 010000, город Нур-Султан, проспект Мәңгілік ел 8, 15 подъезд.

Телефон: + 7 (7172) 78-69-81

Уполномоченный представитель: Туякбаев Болат Талгатович

Телефон: + 7 (7172) 74-14-89

Мобильный телефон: + 7 701 114- 46-88

Электронная почта: b.tuyakbaev@energo.gov.kz

Секретарь комиссии: Акынов Данияр Маратович

Телефон: + 7 (7172) 74-27-82

Мобильный телефон: + 7 776 006-16-01

Электронная почта: da.akynov@energo.gov.kz

Место, срок и время предоставления документов уполномоченному органу:

Место: Министерство энергетики Республики Казахстан

Адрес: Республика Казахстан 010000, город Нур-Султан, проспект Мәңгілік ел 8, 15 подъезд, 407 кабинет.

Срок: с 11 ноября по 29 ноября 2021 года

Время: с 9.00 до 18.00 часов включительно по времени города Нур-Султан, выходные дни: суббота, воскресенье

Организатор аукционных торгов: Акционерного общества «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности»

Представитель: Шагырбаева Акнур Абиковна

Телефон: +7 (7172) 98-29-71, 98-29-03, 98-29-70, 98-29-73

Мобильный телефон: + 7 701 372-88-88

Электронная почта: Shagyrbayeva@korem.kz, koremadm@korem.kz

Адрес: Республика Казахстан, 010000, город Нур-Султан, Есильский район, проспект Мәңгілік Ел, д. 10, Бизнес-центр «Kazyna Tower» 17, 19 этажи.

Реквизиты: БИН 040 340 004 109, ИИК KZ0696503F0008175819, в филиале АО «ForteBank» г. Нур-Султан, БИК IRTYKZKA, КБе 16, Свидетельство о постановке на учет по НДС Серия 62001 № 0015108 от 07.08.2012 г.

Единый закупщик: Товарищество с ограниченной ответственностью «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Представитель: Калимова Асель Нурлановна

Телефон: + 7 (7172) 690-509

Мобильный телефон: + 7 701 736-59-30

Электронная почта: kalimova@kegoc.kz

Адрес: Республика Казахстан, город Нур-Султан, проспект Тауелсиздик 59, здание АО «KEGOC», офис 224

Реквизиты: БИН 130840019312, ИИК KZ 219650300007324, в филиале АО «ForteBank», БИК IRTYKZKA, КБе 16, Свидетельство о постановке на учет по НДС Серия 62001 № 0015108 от 07.08.2012 г.

Перечень аукционных торгов:

Дата проведения торгов	Зона ЕЭС РК	Тип
29.12.2021 г.	Северная и Южная зона	Действующие энергопроизводящие организации при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации реализуют проекты, использующие гидродинамическую энергию воды и (или) газ для выработки электрической энергии.

Обеспечение заявки: в зависимости от объемов услуги по поддержанию готовности электрической мощности, подаваемых участниками аукционных торгов, МВт (*1 МВт x 7 921 150 тенге*).

Срок принятия документов для участия в аукционных торгах от заявителей прекращается за 30 (тридцать) календарных дней до даты проведения соответствующих аукционных торгов (26.11.2021 г.), в соответствии с графиком проведения аукционных торгов, утвержденным уполномоченным органом.

1. Общие положения

1. Настоящая аукционная документация разработана на основании Правил организации и проведения аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, утвержденных приказом и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 30 апреля 2021 года № 161 (далее – Правила).

В настоящей аукционной документации используются следующие основные понятия:

1) **аукционные торги на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации (далее – аукционные торги)** – процесс, организуемый и проводимый организатором аукционных торгов в электронной системе на основе аукциона, направленный на отбор проектов по строительству вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации и определение их индивидуальных тарифов на услугу по поддержанию готовности электрической мощности;

2) **участник аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации (далее – участник аукционных торгов)** – юридическое лицо, прошедшее регистрацию в электронной системе организатора аукционных торгов и получившее статус участника;

3) **организатор аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации (далее – организатор аукционных торгов)** – Акционерное общество «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности»;

4) **индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации** – тариф, определенный по итогам аукционных торгов;

5) **комиссия** – комиссия, создаваемая уполномоченным органом из числа не менее 9 человек, состоящая из представителей уполномоченного органа, заинтересованных государственных органов, национальной палаты предпринимателей и аккредитованных объединений субъектов частного предпринимательства, системного оператора, единого закупщика и организатора аукционных торгов, с целью принятия решений, связанных с

организацией и проведением аукционных торгов, осуществляемых организатором аукционных торгов;

6) финансовое обеспечение – финансовые ресурсы в виде банковской гарантии или резервного аккредитива;

7) заявитель – юридическое лицо, планирующее участие в аукционных торгах;

8) резервный аккредитив – обязательство банка уплатить в пользу бенефициара по аккредитиву сумму по наступлению случая неисполнения лицом-должником обязательств перед бенефициаром (резервный аккредитив выпускается по системе SWIFT);

9) торговая сессия – процесс, в течение которого осуществляется подача заявок участниками аукционных торгов, определение тарифа аукционных торгов, и формируется реестр победителей аукционных торгов;

10) уполномоченный орган – Министерство энергетики Республики Казахстан;

11) услуга по поддержанию готовности электрической мощности – услуга, оказываемая энергопроизводящими организациями единому закупщику, по поддержанию готовности аттестованной в установленном порядке электрической мощности генерирующих установок к несению нагрузки;

12) договор на оказание услуг по регулированию электрической мощности (далее – договор по регулированию) – договор, ежегодно заключаемый между системным оператором и победителем аукционных торгов по предоставлению услуги для компенсации отклонений фактической электрической нагрузки субъектов оптового рынка электрической энергии от заявленной электрической нагрузки;

13) договор покупки электрической мощности – договор покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключаемый между единым закупщиком и победителем аукционных торгов, по индивидуальному тарифу на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации;

14) электронная система – комплекс организационных, технических, торговых, программных компонентов, обеспечивающих проведение аукционных торгов посредством интернета.

1.2 Секретарь комиссии формирует аукционную документацию и обеспечивает размещение на интернет-ресурсе уполномоченного органа и Организатора аукционных торгов.

1.3 Аукционная документация доступна к получению на сайтах: www.gov.kz/memleket/entities/energo и www.korem.kz.

2. Требование к заявителю аукционных торгов

2.1 для участия в аукционных торгах представляет не позднее, чем за тридцать календарных дней до даты проведения аукционных торгов, уполномоченному органу следующие документы:

- 1) копия устава;
- 2) копия справки о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица;
- 3) копия решения соответствующего органа юридического лица о назначении первого руководителя;
- 4) доверенность на представителя *(в случае если представление интересов осуществляет не первый руководитель)*;
- 5) информация о реквизитах юридического лица *(банковские реквизиты, адрес, контактные телефоны, электронный адрес)*;
- 6) финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах *(оригинал данного документа)*;

7) письмо-подтверждение об ознакомлении участника аукционных торгов с документацией, размещенной для участников аукционных торгов на интернет-ресурсе организатора аукционных торгов по форме, согласно приложению 1 к аукционной документации;

8) о наличии земельного участка и предварительные точки подключения к электрическим сетям;

9) Вновь вводимые в эксплуатацию генерирующие установки с маневренным режимом генерации вводятся с использованием нового генерирующего оборудования (ранее не находившегося в эксплуатации и не устаревшее)Н

10) копии правоустанавливающих документов на земельный участок в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан.

Документы, указанные в настоящем пункте, представляются заявителем в уполномоченный орган в прошитом виде, с пронумерованными страницами, и последняя страница заверяется его подписью - и печатью (если таковая имеется) заявителя, в запечатанном снаружи в конверте.

Оригинал документа, подтверждающего финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах, прикладываются отдельно.

На этих конвертах должны быть указаны наименование и адрес заявителя, контактные данные, индекс и другое (с целью возврата пакета документов невскрытыми, если оно будет объявлено «опоздавшим»).

Все конверты с пакетом документов, полученные уполномоченным органом (его ответственным лицом) после истечения окончательного срока представления конвертов, отклоняются, не вскрываются и возвращаются представившему их заявителю.

Секретарь комиссии:

1) проверяет наличие документального подтверждения полномочий представителя заявителя, оформленного надлежащим образом, на предоставление конверта с пакетом документов;

2) вносит в журнал регистрации лиц, предоставивших конверт с пакетом документации, название и дату проведения аукционных торгов, полное наименование заказчика, и почтовый адрес заказчика, фамилия, имя, отчество секретаря комиссии, полное наименование и почтовый адрес заявителя, его БИН, дата и время регистрации конверта с заявкой на участие в конкурсе.

В журнале регистрации конвертов с пакетом документов на участие в аукционных торгах указывает заявителей, которым было отказано в регистрации конвертов с пакетом документов на участие в аукционных торгах, с изложением причины такого отказа.

Журнал регистрации конвертов с пакетом документов на участие в аукционных торгах должен быть прошит, страницы пронумерованы и запарафированы секретарём комиссии, последняя страница журнала регистрации конвертов на участие в аукционных торгах должна быть скреплена.

2.2 Аукционная комиссия вскрывает конверты с пакетом документов в день заседания комиссии и изучает пакет документов на предмет их полноты, соответствие техническим характеристикам согласно требованию аукционной документации, наличия ошибок в расчетах, наличие необходимых гарантий, всех подписей на документах, а также проверяет правильность оформления пакета документа в целом.

Рассмотрение пакета документов осуществляется в соответствии с Законом РК «Об электроэнергетике» (далее – Закон), Правилами. Аукционная комиссия вправе отклонить пакет документов в случае несоответствия требованиям законодательства и аукционной документации, с указанием причины отклонения.

Комиссия рассматривает документы и принимает решение о допуске заявителей не позднее, чем за пятнадцать календарных дней до даты проведения соответствующих аукционных торгов, проверяет документы, представленные заявителями в уполномоченный

орган для участия в данных аукционных торгах, на наличие и соответствие требованиям, установленным п. 2.1 настоящей аукционной документации.

Секретарь комиссии формирует решение комиссии и обеспечивает размещение на интернет-ресурсе уполномоченного органа.

2.3 заявители, чьи представленные документы соответствуют требованиям, установленным п. 2.1 настоящей аукционной документации, получают допуск к регистрации в электронной системе организатора аукционных торгов, что закрепляется соответствующим решением комиссии.

3. Содержание аукционной документации по Южной зоне или Северной зоне Единой энергетической системы РК

3.1 Общая характеристика:

- место размещения строительства маневренной генерации: **Южная или Северная зона Единой энергетической системы РК на территории действующих энергопроизводящих организаций.**

- во Втором виде аукционных торгов принимают участие действующие энергопроизводящие организации, находящиеся в северной и южной зонах ЕЭС РК.

- действующие энергопроизводящие организации при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации реализуют проекты, использующие гидродинамическую энергию воды и (или) газ для выработки электрической энергии.

- финансовое обеспечения заявки на участие в аукционных торгах: в зависимости от объемов услуги по поддержанию готовности электрической мощности, подаваемых участниками аукционных торгов, МВт (1 МВт x 7 921 150 тенге).

- прогнозный индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации: 9 798 700 тенге/МВт*месяц без НДС;

- срок покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности, равный пятнадцати годам;

- объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности: 550 МВт*мес (при этом суммарный объем регулировочной электрической мощности электрической станции не менее 50 МВт и до 550 МВт);

- зона дефицита регулируемой электрической мощности в ЕЭС РК: Южная зона и Северная зона ЕЭС РК.

- скорость изменения объема регулировочной электрической мощности - не менее 10 МВт/минут;

- планируемая электростанция должна обеспечиваться соблюдением установленных природоохранным законодательством РК ограничений по величинам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

- диапазон регулировочной мощности от объема покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности установок с выдачей тепловой энергии для электрических станции, использующие газ в виде топлива: от +/- 20 до +/- 50%, в зависимости от наибольших из соответствующих значений технологического и технического минимумов электрической станции энергопроизводящей организации, а также соответствующих значений рабочей электрической мощности генерации электрической станции энергопроизводящей организации, согласно ведомости рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов, формируемой согласно Правилам организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152;

- диапазон регулировочной мощности от объема покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности установок без выдачи тепловой энергии для электрических станции, использующие газ в виде топлива: - +/-50%;

- диапазон регулировочной мощности от объема покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности установок, использующих гидродинамическую силу воды – +/-20%

- предполагаемый график реализации строительства:

	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.
Разработка ТЭО, рабочего проекта				
Строительно-монтажные работы				
Ввод в работу				

3.2 Соответствие проекта государственным программам, нормативным правовым актам.

Строительство маневренной электростанции соответствует реализации Плана размещения генерирующих установок с маневренным режимом генерации, утвержденного Министерством энергетики РК.

Строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации осуществляется в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан».

Разработка должно быть выполнено в соответствии с требованиями СП РК 1.02-21-2007 «Правила разработки, согласования, утверждения и состав технико-экономических обоснований на строительство», государственными стандартами, нормами и правилами, требованиями пожарной, технической, экологической безопасности и производственной санитарии, соответствует основным направлениям развития энергетики в Республике Казахстан.

Мероприятия должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности и обеспечить современный уровень энергоэффективности и энергосбережения, отвечающий последним достижениям науки и техники, для выбираемого типа оборудования.

4. Финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах

4.1 Финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах выпускается заявителем в пользу единого закупщика.

4.2 Информация о финансовом обеспечении заявки на участие в аукционных торгах является конфиденциальной и не подлежит разглашению.

4.3 Финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах должно быть свободно от прав требований третьих лиц, а также от других обязательств участника и (или) победителя аукционных торгов.

4.5 Финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах является гарантией того, что заявитель, при определении его победителем аукционных торгов, на условиях и в сроки, предусмотренные Правилами, заключит договор покупки электрической мощности с единым закупщиком и внесет подтверждение о наличии финансовых ресурсов для исполнения договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности.

4.6 Заявитель выбирает один из следующих видов финансового обеспечения заявки на участие в аукционных торгах, выпускаемых по системе SWIFT:

1) банковская гарантия, оформленная в соответствии с Правилами выдачи банками второго уровня банковских гарантий и поручительств, утвержденными постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан от 28 января 2017 года № 21 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 14915);

2) резервный аккредитив.

4.7 Финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах, внесенное заявителем в виде банковской гарантии или резервного аккредитива, возвращается (освобождается) путем направления единым закупщиком соответствующего письма в банк (банки) в течение 3 (трех) рабочих дней со дня проведения аукционных торгов при наступлении одного из следующих случаев:

1) участник не стал победителем аукционных торгов в соответствии с итогами аукционных торгов, указанный случай не распространяется на претендента на заключение договора;

При подписании победителем договора и внесении им финансового обеспечения исполнения договора, обеспечивается возврат финансового обеспечения заявки претенденту в порядке, предусмотренном Правилами.

2) победитель или следующий претендент аукционных торгов заключил договор покупки электрической мощности и внес необходимый объем финансового обеспечения исполнения договора покупки электрической мощности.

4.8 Финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах оформляется на срок действия, не менее 120 (ста двадцати) календарных дней с даты проведения аукционных торгов, и является безотзывным.

Допускается продление срока финансового обеспечения заявки на срок внесения обеспечения исполнения договора.

4.9 Все банковские комиссии и расходы, связанные с финансовым обеспечением заявки на участие в аукционных торгах, в том числе и Банка получателя (бенефициара), оплачивает лицо – должник.

4.10 Банковская гарантия или резервный аккредитив в качестве обеспечения заявки на участие в аукционных торгах предоставляется от банков-резидентов Республики Казахстан, долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной валюте которых не ниже «B» по Standard&Poor's или «B-» по Fitch или «B3» по Moody's Investors Service либо рейтинг родительской организации (которой принадлежит более 50% акций банка-резидента Республики Казахстан) не ниже уровня «BBB» по Standard&Poor's или «BBB» по Fitch или «Baa2» по Moody's Investors Service.

При этом, банковская гарантия или резервный аккредитив банков-нерезидентов Республики Казахстан должны быть подтверждены банками-резидентами путем выпуска гарантии под контр-обязательства нерезидентов.

Банки-нерезиденты Республики Казахстан, долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной валюте, которых не ниже «BBB» по Standard&Poor's, «BBB» по Fitch «Baa2» по Moody's Investors Service могут выпускать банковскую гарантию или резервный аккредитив без выпуска соответствующих контр-обязательств.

5. Предоставление заявок на участие в аукционных торгах

5.1 Организатор аукционных торгов находится по адресу: Республика Казахстан, 010000, город Нур-Султан, Есильский район, проспект Мәңгілік Ел, д. 10, Бизнес-центр «Kazyna Tower» 17, 19 этажи.

5.2 Заявка для регистрации в электронной системе организатора аукционных торгов, заявителем, получившим допуск к регистрации в электронной системе, формируется на

официальном интернет-ресурсе организатора аукционных торгов для прохождения онлайн-регистрации <https://gmr.korem.kz>.

5.3 Для регистрации в электронной системе организатора аукционных торгов заявитель обращается на официальный интернет-ресурс организатора аукционных торгов для прохождения онлайн-регистрации и представляет в его адрес в электронном виде следующие документы:

- 1) копию устава;
- 2) копию справки о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица;
- 3) копию решения соответствующего органа юридического лица о назначении первого руководителя;
- 4) доверенность на представителя (в случае, если представление интересов осуществляет не первый руководитель);
- 5) информацию о реквизитах юридического лица (банковские реквизиты, адрес, контактные телефоны, электронный адрес).

5.4 После прохождения заявителем регистрации в электронной системе организатора аукционных торгов и оплаты заявителем тарифов на услуги организатора аукционных торгов, организатор аукционных торгов присваивает заявителю статус участника соответствующих аукционных торгов.

5.5 Участник не позднее, чем за 10 (десять) календарных дней до даты проведения соответствующих аукционных торгов, при изменении реквизитов или списка сотрудников участника, имеющих доступ в электронную систему, уведомляет об этом организатора аукционных торгов.

6. Содержание заявки в участие в аукционных торгах

6.1 Аукционные торги проводятся анонимно, дистанционно с использованием сети интернет, посредством интернет-ресурса электронной системы организатора аукционных торгов.

6.2 Аукционные торги проводятся в форме одностороннего аукциона.

6.3 В заявке на участие в аукционных торгах участника содержатся следующие основные сведения:

- 1) наименование участника;
- 2) аукционная цена на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, указанная в тысячах тенге за один МВт в месяц в национальной валюте Республики Казахстан без НДС, и кратная пяти тысячам тенге за один МВт в месяц;
- 3) объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, не превышающий соответствующего объема услуги по поддержания готовности электрической мощности, указанного в Графике для данных аукционных торгов (далее – объем отбора), в МВт и кратный одному МВт.

6.4 Участники подают заявки на участие в аукционных торгах в электронную систему в течение торговой сессии, при этом аукционные цены, указываемые в заявках, не должны превышать величину соответствующего предельного аукционного тарифа.

6.5 Заявка участника, поданная на участие в аукционных торгах в электронную систему, не подлежит удалению.

6.6 Шаг изменения цены не менее 10 (десяти) тысяч тенге за 1 (один) МВт в месяц.

6.7 Фиксация даты и времени подачи заявок на участие в аукционных торгах в электронной системе осуществляется организатором аукционных торгов с точностью до миллисекунд.

7. Требование к языку

7.1 Пакет документов, подготовленный заявителем, а также вся корреспонденция и документы, касательно аукционной заявки составляется и представляется на языке, на котором составлена настоящая конкурсная документация. Сопроводительная документация и печатная литература, предоставляемые заявителем, могут быть составлены на другом языке при условии, что к ним будет прилагаться точный (нотариально заверенный) перевод соответствующих разделов на языке аукционной документации, и в этом случае, в целях интерпретации пакета документов, преимущество будут иметь документы, составленные на государственном или русском языке.

8. Подведение итогов

8.1 Победителем определяется участник (Победителями определяются участники), чья заявка удовлетворена (чьи заявки удовлетворены) в полном объеме в процессе аукционных торгов. Аукционная цена (аукционные цены), указанная (указанные) в итоговых заявках на участие в аукционных торгах, становится (становятся) соответствующим тарифом (соответствующими тарифами), определенным (определенными) по итогам аукционных торгов;

8.2 По итогам проведенных аукционных торгов организатор аукционных торгов в течение 1 (одного) часа после закрытия торговой сессии отправляет участникам в электронном виде уведомления об итогах прошедших аукционных торгов. Письменные уведомления направляются участникам не позднее 18-00 часов по времени города Нур-Султан следующего рабочего дня.

8.3 Реестр победителей аукционных торгов публикуется на веб-сайте организатора аукционных торгов после проведения последнего вида аукционных торгов, согласно Графику.

8.4 В реестре победителей аукционных торгов для каждого вида аукционных торгов отражается следующая информация:

- 1) победитель (победители) аукционных торгов;
- 2) тариф (тарифы), определенный (определенные) по итогам аукционных торгов;
- 3) объемы услуги по поддержанию готовности электрической мощности, вошедшие в объем отбора в рамках аукционных торгов.

8.5 Организатор аукционных торгов, не позднее 1 (одного) рабочего дня после закрытия соответствующей торговой сессии, формирует и направляет уполномоченному органу итоги соответствующих проведенных аукционных торгов с расшифровкой пошагового проведения данных аукционных торгов и указанием полной информации о всех заявках на участие в аукционных торгах, поданных в рамках данной торговой сессии в электронную систему.

8.6 Уполномоченный орган вправе принять решение о проведении повторных аукционных торгов в течение 30 (тридцати) календарных дней, при объявлении несостоявшимися аукционные торги по следующим причинам:

- количество участников менее двух
- неустранение технических неполадок на серверном оборудовании или сбои в электронной системе, приведшие к неработоспособности электронной системы организатора аукционных торгов, а также технических неполадок оборудования или каналов связи сети Интернет, явившиеся причиной невозможности доступа к торговой системе.

- длительный (более двух часов) перерыв в электроснабжении торгового зала и (или) серверного оборудования электронной системы.

9. Порядок заключения договора с единым закупщиком

9.1 Единый закупщик в течение 15 (пятнадцати) календарных дней со дня подведения итогов аукционных торгов направляет победителю аукционных торгов проект договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности.

Договор покупки электрической мощности оформляется в соответствии с типовым договором о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 683 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 12522).

9.2 Победитель аукционных торгов в течение тридцати календарных дней со дня получения проекта договора покупки электрической мощности подписывает указанный договор на срок, равный пятнадцати годам с даты его первой аттестации по индивидуальному тарифу на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, определенному по результату аукционных торгов.

9.3 При этом индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, объем и срок покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности победителя аукционных торгов не подлежат корректировке в сторону увеличения.

9.4 При несвоевременном вводе в эксплуатацию вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, срок и дата начала покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности не пересматриваются.

9.5 Финансовое обеспечение исполнения договора покупки электрической мощности предоставляется победителем аукционных торгов единому закупщику в течение 30 календарных дней после дня подписания договора покупки электрической мощности путем предоставления банковской гарантии, оформленной в соответствии с Правилами выдачи банками второго уровня банковских гарантий и поручительств, утвержденными постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан от 28 января 2017 года № 21 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 14915) или резервного аккредитива, выпущенных по системе SWIFT.

9.6 Необходимый объем финансового обеспечения исполнения договора покупки электрической мощности, указываемый в Графике, определяется как произведение удельного значения финансового обеспечения исполнения договора покупки электрической мощности (в тенге/МВт) и объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности (в МВт), указанного в Графике.

Удельное значение финансового обеспечения исполнения договора покупки электрической мощности составляет 10 000 000 (десять миллион) тенге/МВт.

9.7 После заключения, победителем аукционных торгов, договора по покупке электрической мощности и внесения необходимого объема финансового обеспечения исполнения договора покупки электрической мощности, финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах, внесенное заявителем в виде банковской гарантии или резервного аккредитива, возвращается (освобождается) путем направления единым закупщиком соответствующего письма в банк (банки) в течение 3 (трех) рабочих дней со дня проведения соответствующих аукционных торгов.

9.8 При уклонении победителя аукционных торгов от заключения договора покупки электрической мощности и (или) не предоставил необходимый объем финансового обеспечения исполнения договора покупки электрической мощности в соответствии с Правилами, единый закупщик выставляет требование на оплату по финансовым обеспечениям (представленного в виде банковской гарантии или резервного аккредитива), указанного в пункте 3.1 настоящей документации Правил.

Деньги, полученные в результате оплаченного требования по банковской гарантии или резервному аккредитиву, зачисляются на специальный счет единого закупщика и (или) направляются единому закупщику.

9.9 Все банковские комиссии и расходы, связанные с финансовым обеспечением исполнения договора покупки электрической мощности, в том числе и Банка получателя (бенефициара), оплачивает победитель аукционных торгов.

**Приложение 1 к аукционной
документации по площадкам
действующих энергопроизводящих
организаций**

**Письмо-подтверждение
об ознакомлении участника аукционных торгов с условиями аукционной
документации**

Настоящим (наименование организации, БИН) (далее – Компания) подтверждает, что планирует участие в аукционных торгах на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации на 2021 год по площадкам действующих энергопроизводящих организаций (по второму виду аукционных торгов), проводимых в 2021 году.

В целях подготовки к участию в данных аукционных торгах Компания ознакомлена и согласна с качеством и полнотой аукционной документации, подготовленной в соответствии с Правилами организации и проведения аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, утвержденными Приказом и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 30 апреля 2021 года № 161 (далее - Правила).

Рассмотрев аукционную документацию по проведению аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации на 2021 год по площадкам действующих энергопроизводящих организаций (по второму виду аукционных торгов), предлагает осуществить строительство в соответствии со следующими техническими, технологическими и эксплуатационными характеристиками, диапазоном регулирования вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, характеризующие условия, указанных в приложениях 1 и 2 к Правилам *(подробное описание проекта с приложением одного из следующих подтверждающих документов: бизнес-плана/предварительного технико-экономического обоснования/ технико-экономического обоснования/иной документ)*:

1. Описание предлагаемого оборудования (по каждому виду оборудования) _____
2. Описание технических характеристик проекта _____
3. Описание технологических характеристик проекта _____
4. Описание эксплуатационных характеристик проекта _____
5. Описание диапазона регулирования и технические возможности регулирования _____

На общую сумму _____
(цифрами и прописью)

Настоящее письмо-подтверждение содержит следующие документы:

1. _____
2. _____
3. _____

4. _____
 5. _____

Настоящим Компания обязуется, в случае признания по итогам аукционных торгов нашу компанию

(наименование заявителя)

победителем, завершить строительство в срок до 2025 года включительно.

Настоящим Компания обязуется, в случае признания по итогам аукционных торгов нашу компанию

(наименование заявителя)

победителем, внести обеспечение исполнения договора на сумму, составляющую 10 000 000 (десять миллионов) тенге/МВт (10 000 000 тенге x объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности участников аукционных торгов, определённых победителем).

Настоящее письмо-подтверждение является действительным до момента заключения договора покупки электрической мощности.

До момента заключения договора покупки электрической мощности, настоящее письмо-подтверждение вместе с реестром итогов аукционных торгов будет выполнять роль обязательного договора между нами.

 (Подпись, дата)

М.П.

 (Должность, Ф.И.О.)

Имеющий все полномочия подписать письмо от имени и по поручению _____

 (наименование заявителя, оригинал доверенность на право подписания)

Согласование комиссией

№	Наименование организации	ФИО	дата
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			