Утверждена

 приказом Министра энергетики

 Республики Казахстан

 от «30» декабря 2022 года

 № 451

**Тендерная документация**

**Заказчик:** Министерство энергетики Республики Казахстан

**Адрес:** Республика Казахстан 010000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра 19, Блок А

**Телефон:** +7 (7172) 74-08-86, + 77027098703.

**Электронная почта:** m.nizamutdinova@energo.gov.kz

**Глава 1. Общие положения**

1. Датой проведения тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию по проекту строительства теплоэлектроцентрали в г. Кокшетау определено - «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ 2023 г.

2. Зона Единой Энергетической Сх Республики Казахстан является – Северная зона Единой Электроэнергетической Системы г.Кокшетау.

3. Тип генерирующей установки, вновь вводимой в эксплуатацию является - Теплоэлектроцентраль (ТЭЦ) установленной электрической мощностью не менее 240 МВт, тепловой мощностью не менее 520 Гкал/час.

4. Техническими параметрами предприятия после реализации проекта являются следующее:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **ед.изм.** | **проект** |
| 1. | Установленная мощность: |   |   |
| 1.1. | - электрическая | МВт | 240 |
| 1.2. | - тепловая | Гкал/ч | 520 |
| 2. | Расчетные тепловые нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 450 |
| 3. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1200 |
| 4. | Годовая выработка электроэнергии | млн. кВтч | 1800 |
|   | в том числе:   |
| 4.1. | - на тепловом потреблении | млн. кВтч | 1238 |
| 4.2. | - в конденсационном режиме | млн. кВтч | 562 |
| 5. | Температура сетевой воды в подающем трубопроводе | °C | 120 |

5. Победитель тендера самостоятельно определяет конфигурацию и производителя генерирующей установки согласно условиям выполнения следующих технических требований:

1) тендерной документации;

2) Строительных норм Республики Казахстан и Свода Правил Республики Казахстан стратегических объектов Республики Казахстан;

3) других нормативно правовых актов Республики Казахстан;

4) в части воздействия на окружающую среду (экологии) в проекте согласно заключению №01-0295/21 от 08.06.2021 г. ТЭО «Строительство ТЭЦ в г. Кокшетау. Корректировка» по строительству ТЭЦ, предусмотреть обязательное внедрение наилучших доступных техник (НДТ) с соблюдением пороговых уровней выбросов (ПУВ) для пыли, NOх, SOх, CO в атмосферный воздух при сжигании твердого топлива для новых и вновь строящихся установок согласно Справочника по наилучшим доступным техникам «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии» разработанного Бюро НДТ НАО «Международный центр зеленых технологий и инвестиционных проектов», а также другие нормы и правила в соответствии с требованиями нового Экологического кодекса Республики Казахстан.

6. Победитель тендера обязуется спроектировать, построить, профинансировать, эксплуатировать, обслуживать угольную ТЭЦ мощностью 240 МВт в г. Кокшетау Республики Казахстан.

7. Победитель тендера совместно с уполномоченным органом в сфере электроэнергетики подписывает договор, согласно приложению 1 к настоящей тендерной документации.

8. Заявка на участие в тендере включает в себя следующие документы:

1) заявление, оформленное по форме согласно приложению 2 к настоящей тендерной документации;

2) копии учредительных документов;

3) документы, подтверждающие наличие финансовых и материальных ресурсов, достаточных для строительства генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, из расчета финансирования за счет собственных средств не менее 30 (тридцати) процентов от общего объема стоимости генерирующих установок (далее – подтверждающие документы);

4) предоставление документов, подтверждающих опыт работы на рынке приобретаемых работ, услуг и (или) в определенной отрасли;

 Заявка на участие в тендере представляется заявителем в прошитом виде, с пронумерованными страницами, и последняя страница заверяется его подписью.

 Если заявка на участие в тендере представляется не первым руководителем заявителя, заявитель представляет доверенность на представителя заявителя.

Подтверждающими документами являются оригиналы или нотариально засвидетельствованные копии документов, подтверждающих наличие денег на счетах заявителя, права собственности и стоимость на недвижимое, движимое имущество заявителя и иные необремененные реальные активы заявителя, составляющих в совокупности не менее 30 (тридцати) процентов от общего объема стоимости генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию.

**Глава 2. Описание и требуемые технические, качественные и эксплуатационные характеристики генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию**

|  |  |
| --- | --- |
| 1) тип генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию; | Теплоэлектроцентраль (ТЭЦ) |
| 2) вид основного и резервного топлива для генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию; | Топливом на ТЭЦ определено: основное - Экибастузский уголь марки «КСН», растопочное - Мазут марки «М-100». С учетом газификации г. Кокшетау предусмотреть возможность сжигания газообразного топлива (товарного газа) согласно заключению №01-0295/21 от 08.06.2021 г. ТЭО «Строительство ТЭЦ в г. Кокшетау. Корректировка». |
| 3) точка подключения к электрической сети и местоположение (координаты) площадки для строительства генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, с указанием требуемой даты (месяц, год) их ввода в эксплуатацию; | 1. Точка подключения:- строительство ОРУ 110 кВ с 8 линейными ячейками, 1 ячейка ШСВ 110 кВ, 1 ячейка ОВ 110 кВ а также 2 ячейки блоков генератор-трансформатор;- сооружение захода-выхода двухцепной ВЛ 110 кВ КГПП - Город 1, 2 на РУ 110 кВ ТЭЦ протяженностью 2x1,3 км;- сооружение захода-выхода двухцепной ВЛ 110 кВ КГПП - Западная на РУ 110 кВ ТЭЦ протяженностью 2x0.5 км;- реконструкция ВЛ 110 кВ КГПП - Город 1, 2 на участке КГПП-ТЭЦ с заменой провода марки АС-120 на АС-150, протяженностью по трассе 1,5 км. Местоположение: Республика Казахстан, Акмолинская область, г. Кокшетау. Район существующей районной котельной РК-2. Планируемые Заказчиком сроки:- окончание строительства – 48 месяцев с даты подписания договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности\* |
| 4) описание существующей и планируемой к созданию инфраструктуры на (и возле) площадки для строительства генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию согласно ТЭО заключения №01-0295/21 от 08.06.2021 г. ТЭО «Строительство ТЭЦ в г. Кокшетау. Корректировка»  | «Схема выдачи мощности ТЭЦмощностью 240 МВт» в городе Кокшетау согласовано АО «KEGOC», предполагающая присоединение ТЭЦ к следующим ВЛ 110кВ:- двухцепная ВЛ 110кВ КГПП - Город 1,2 способом «заход-выход», - двухцепная ВЛ 110кВ КГПП - Западная 1,2 способом «заход-выход». |
| 5) условия обеспечения строительства внешней инженерной инфраструктуры до объекта строительства генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию согласно ТЭО заключения №01-0295/21 от 08.06.2021 г. ТЭО «Строительство ТЭЦ в г. Кокшетау. Корректировка»; | В объеме обеспечения инженерной инфраструктуры ТЭЦ, ТЭО предусмотрено строительство сетей в составе:- строительство и реконструкция железнодорожного пути к ТЭЦ от железнодорожной станции «Кокшетау-1»;- основные автомобильные подъезды и въезды к площадке ТЭЦ;-водовод технического водоснабжения от насосной №1 Чаглинского водохранилища к ТЭЦ;- резервный водовод от Кокшетауского группового водопровода с подключением к магистральному водоводу в районе насосной станции №11;- сбросной водовод продувочных вод ТЭЦ в накопитель Ахметжансор;- хозяйственно-питьевой водовод от городских водопроводных сетей;- трубопровод сброса хоз. бытовых стоков в существующий накопитель КНС-4 СБО;- строительство ЛЭП 110 кВ к существующей подстанции КГПП;- строительство трубопроводов тепловых выводов с подключением к существующим сетям теплоснабжения города;- строительство магистральных золошлакапроводов от ТЭЦ к золоотвалу;- строительство трубопровода осветленной воды от золоотвала к площадке ТЭЦ. |
| 6) требуемая электрическая мощность отпуска в сеть генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию; | - электрическая мощность – не менее 224,5 МВт; |
| 7) требуемая тепловая мощность отпуска в сеть генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию;  | - тепловая мощность – не менее 500 Гкал/час. |
| 8) требуемый удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии (в номинальном режиме); | 272,0 г/кВтч |
| 9) требуемый удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии (в номинальном режиме); | 184,0 кг/Гкал |
| 10) требуемые удельные выбросы азота; | Характеристика загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации согласно приложению 3 к настоящей Тендерной документации  |
| 11) требуемые удельные выбросы серы; |
| 12) требуемые удельные выбросы твердых частиц; |
| 13) объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности согласно ТЭО заключения №01-0295/21 от 08.06.2021 г. ТЭО «Строительство ТЭЦ в г. Кокшетау. Корректировка»; | Установленная мощность – (минус) собственные нужды станций = 240-15,5=224,5 МВт\*месяц |
| 14) общий объем стоимости генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, согласно ТЭО заключения №01-0295/21 от 08.06.2021 г. ТЭО «Строительство ТЭЦ в г. Кокшетау. Корректировка»; | Общая сметная стоимость строительства **239 440,778** **млн. тенге** |
| 15) значение 30 (тридцати) процентов от общего объема стоимости генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, согласно ТЭО заключения №01-0295/21 от 08.06.2021 г. ТЭО «Строительство ТЭЦ в г. Кокшетау. Корректировка»; | 71 832,2334 млн. тенге  |
| 16) максимально допустимый индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности; | Согласно формуле:$\frac{239 440 778 }{224.5 МВт ×15 лет×12 месяцев}=5925,28 $тыс. тенге за 1 МВт/мес |
| 17) исходные данные для расчета максимально допустимого индивидуального тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности; | Стоимость проекта - 239 440,778 млн. тенге;Срок возвращения инвестиций - 15 лет;Объем услуги – 224,5 МВт\*месяц. |
| 18) срок (продолжительность) строительства генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, согласно ТЭО заключения №01-0295/21 от 08.06.2021 г. ТЭО «Строительство ТЭЦ в г. Кокшетау. Корректировка». | 48 месяцев с даты подписания договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности\* |

\*Договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности заключается Единым закупщиком с победителем тендера и 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 за № 12522), с учетом требований «Правил проведения тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию» утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 4 октября 2022 года №312.

Взаимоотношения между Единым закупщиком и победителем тендера по договору о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности регулируются посредством использования механизмов рынка электрической мощности, определяемых в соответствии с «Правилами организации и функционирования рынка электрической мощности», утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152.

приложение 1 к

 Тендерной документации

**Договор на строительство генерирующих
установок, вновь вводимых в эксплуатацию**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_\_\_г.

(место заключения договора) (дата заключения договора)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(наименование юридического лица, резидентство, дата создания, справка регистрации, дата и номер, кем зарегистрировано или Ф.И.О. физического лица, гражданство, резидентство, номер и дата документа, удостоверяющего личность)

именуемое (-ый, -ая) в дальнейшем «Инвестор» в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

 (должность, Ф.И.О. лица, подписывающего договор)

действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(устава, положения, доверенности № \_\_\_ от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_г.)

и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(уполномоченный государственный орган Республики Казахстан,

осуществляющий руководство в области электроэнергетики)

в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(должность, Ф.И.О.)

именуемый в дальнейшем «Заказчик», по итогам проведенного Заказчиком

«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_ тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию (далее – тендер), заключили настоящий Договор о нижеследующем.

**Глава 1. Предмет договора**

Инвестор обязуется построить за счет собственных средств Теплоэлектроцентраль в г.  Кокшетау (далее – ТЭЦ Кокшетау) и ввести в эксплуатацию ТЭЦ Кокшетау в соответствии с проектной и тендерной документацией, разработанной согласно требуемых технических, качественных и эксплуатационных характеристик генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, Строительных норм Республики Казахстан и Своду Правил Республики Казахстан и условиям настоящего Договора.

**Глава 2. Сроки**

1. Дата завершения строительства ТЭЦ Кокшетау – 48 месяцев с даты подписания договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности.

2. Дата ввода в эксплуатацию ТЭЦ Кокшетау: «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

3. Срок продолжительности строительства ТЭЦ Кокшетау может быть изменен дополнительным соглашением Сторон согласно пунктам 14-17 главы 7 настоящего договора.

**Глава 3. Сумма договора**

4. Стоимость строительства ТЭЦ Кокшетау определена по результатам тендера и составляет **\_\_\_\_\_\_\_** тенге (далее – сумма Договора).

5. Сумма Договора является фиксированной и может быть изменена только дополнительным соглашением, утвержденным обеими сторонами, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

6. Инвестор осуществляет строительство ТЭЦ Кокшетау из расчета финансирования за счет собственных средств не менее тридцати процентов от общей суммы Договора ТЭЦ Кокшетау.

**Глава 4. Права и обязанности Инвестора**

7. Инвестор вправе:

1) вносить Заказчику предложения по всем вопросам строительства ТЭЦ Кокшетау;

2) заключать договоры с подрядными организациями на выполнение работ по настоящему Договору.

8. Инвестор обязан:

1) при уступке прав требований третьему лицу по настоящему Договору предварительно получить письменное согласие Заказчика;

2) выполнить работы в соответствии с проектной и тендерной документацией, Строительных норм Республики Казахстан и Своду Правил Республики Казахстан в указанные в настоящем Договоре сроки;

3) в течение всего времени выполнения работ соблюдать требования законодательства Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

4) письменно информировать Заказчика в течение пяти рабочих дней о заключении договора подряда с подрядными организациями. В информации должны излагаться предмет договора подряда, наименование и адрес подрядных организаций;

5) в письменном виде известить Заказчика о возникновении факторов, которые могут повлиять на сроки окончания строительства не позднее 3 (трех) рабочих дней после того, как Инвестору стало известно о них без права продления договора и увеличения стоимости;

6) предоставлять Заказчику по его запросу информацию о ходе выполнения работ по настоящему Договору.

**Глава 5. Права Заказчика**

9. Заказчик вправе:

1) осуществлять мониторинг за ходом строительства и качеством выполненных строительно-монтажных работ, соблюдением сроков их выполнения;

2) для проведения мониторинга иметь свободный доступ во временные строения Инвестора, склады, на рабочую территорию строительства.

**Глава 6. Сдача и приемка ТЭЦ Кокшетау**

10. Приемка завершенного строительством ТЭЦ Кокшетау осуществляется после выполнения Инвестором всех обязательств, предусмотренных настоящим Договором, в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. Инвестор уведомляет Заказчика о готовности к сдаче в эксплуатацию ТЭЦ Кокшетау за 30 календарных дней до сдачи объекта.

12. Предварительная приемка ТЭЦ Кокшетау производится в течение 10 рабочих дней с даты, указанной в письменном извещении от Инвестора о готовности к сдаче в эксплуатацию ТЭЦ Кокшетау.

13. После окончания строительства Стороны подписывают акт по выполнению условий настоящего Договора.

**Глава 7. Форс – мажор**

14. Обстоятельства непреодолимой силы определяются в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан.

15. Срок исполнения обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами.

16. Если невозможность полного или частичного исполнения обязательств Сторонами по настоящему Договору, в связи с наступлением обстоятельств непреодолимой силы, будет существовать свыше шести месяцев, то Стороны будут иметь право пересмотреть или расторгнуть настоящий Договор.

**Глава 8. Гарантии качества**

17. Инвестор гарантирует:

1) надлежащее качество используемых материалов, конструкций, оборудования и систем, соответствие их проектным спецификациям, национальным стандартам и техническим условиям, обеспеченность их соответствующими сертификатами, техническими паспортами и другими документами, удостоверяющими их качество;

2) качество выполнения работ в соответствии с проектной документацией и действующими нормами, техническими условиями и Строительных норм Республики Казахстан и Своду Правил Республики Казахстан;

3) своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при предварительной приемке ТЭЦ Кокшетау.

**Глава 9. Ответственность сторон**

18. В случае нарушения на ТЭЦ Кокшетау правил техники безопасности труда, Инвестор несет полную материальную ответственность за все убытки, возникающие в результате таких нарушений.

19. Инвестор несет ответственность, предусмотренную законодательством Республики Казахстан, за несоблюдение правил техники безопасности при производстве строительно-монтажных работ.

20. Инвестор обеспечивает работников всеми средствами безопасности при производстве строительно-монтажных работ.

21. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

**Глава 10. Расторжение договора**

22. Настоящий Договор может быть расторгнут в одностороннем порядке, по соглашению Сторон либо в судебном порядке.

23. Если при исполнении настоящего Договора станет очевидным, что Инвестор не приступает к выполнению настоящего Договора в течение 180 календарных дней с момента подписания настоящего договора, Заказчик вправе в одностороннем порядке без обращения в суд расторгнуть настоящий Договор.

**Глава 11. Конфиденциальность**

24. Стороны несут ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством Республики Казахстан, за несоблюдение сохранности любой информации (данных), оговоренной Сторонами договором, а также любой информации (данных), ставшей известной Сторонам в процессе выполнения настоящего Договора.

**Глава 12. Порядок разрешения споров**

25. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего Договора, по возможности разрешаются путем переговоров между сторонами.

26. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, стороны передают их на рассмотрение в судебные органы в соответствии с действующим законодательством арбитража Республики Казахстан.

**Глава 13. Заключительные положения**

27. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами.

28. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязанности по настоящему Договору третьим лицам.

29. После подписания настоящего Договора все предварительные договоренности, обсуждения и корреспонденции между сторонами касательно настоящего Договора теряют силу.

30. Любая договоренность между Сторонами, влекущая за собой новые обязательства, не предусмотренные настоящим Договором, считается действительной, если она подтверждена Сторонами в письменной форме в виде дополнительного соглашения к настоящему Договору.

31. Во всем, что прямо не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

32. Настоящий Договор составлен в 2 экземплярах на казахском и русском языках, имеющих одинаковую юридическую силу для каждой из Сторон. В случае, если Инвестором выступает иностранное лицо, Договор составляется на казахском и на приемлемом для сторон языке.

**Глава 14. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон**

|  |  |
| --- | --- |
|  Инвестор\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (наименование юридического лица или физического лица по виду договора)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(страна местонахождения) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (город, почтовое отделение, улица, номер дома и офиса, номер факса, телефона) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (номер расчетного или валютного счета, наименование обслуживающего банка, микро финансовая организация, индивидуальный идентификационный номер, код назначения платежа) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (должность, Фамилия Имя Отчество (при его наличии) лица, подписывающего договор, подпись, бизнес идентификационный номер, если лицо физическое, то его индивидуальный идентификационный номер) | Заказчик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (уполномоченный государственный орган Республики Казахстан, осуществляющий руководство в области электроэнергетики) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (страна местонахождения) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (город, почтовое отделение, улица, номер дома и офиса, номер факса, телефона) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (номер расчетного или валютного счета, наименование обслуживающего банка, микро финансовая организация, индивидуальный идентификационный номер, код назначения платежа) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (должность, Фамилия Имя Отчество (при его наличии) лица, подписывающего договор, подпись, бизнес идентификационный номер) |

приложение 2 к

 Тендерной документации

**Заявление**

Настоящим,\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
 (указать полное наименование организации)
заявляет о своем намерении принять участие в тендере на строительство
генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию (далее – тендер), указанном в объявлении Министерства энергетики Республики Казахстан от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_года.
Ознакомившись с:

1) вышеуказанным объявлением о проведении тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию;

2) Правилами проведения тендера на строительство генерирующих установок, вновь
вводимых в эксплуатацию, утвержденных приказом Министра энергетики Республики
Казахстан от 20 февраля 2015 года № 110 (зарегистрирован в Реестре государственной
регистрации нормативных правовых актов за № 10535);

3) тендерной документацией на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию;

4) требованиями [Закона](http://10.61.42.188/rus/docs/Z040000588_#z1) Республики Казахстан «Об электроэнергетике», также [Правил](http://10.61.42.188/rus/docs/V1500010612#z6) организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10612), вносим следующее предложение на тендер:

      Мы готовы построить новую генерирующую установку (ранее не находившуюся в эксплуатации) согласно требуемых технических, качественных и эксплуатационных характеристик генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, при цене на услугу поддержанию готовности электрической мощности в размере\* \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тысяч тенге за 1 мегаватт в месяц и при объеме услуги по поддержанию готовности электрической мощности отпуска в сеть 224,5 мегаватт в месяц.

Приложение:
1) копии учредительных документов, на \_\_\_ листах;

2) документы, подтверждающие опыт работы на рынке приобретаемых работ, услуг и (или) в определенной отрасли;

3) документы, подтверждающие наличие финансовых и материальных ресурсов, достаточных для строительства генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, из расчета финансирования за счет собственных средств не менее 30 (тридцати) процентов от
общего объема стоимости генерирующих установок, на \_\_\_ листах\*\*.

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_                 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
     (фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)
      руководителя)

Примечание:
      \* цена на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, указываемая в заявке на участие в тендере, указывается с точностью до целых в значении, не превышающем максимально допустимого индивидуального тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, указанного в тендерной документации;

      \*\*достаточным объемом финансовых и материальных ресурсов для строительства генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, является значение не менее 30
(тридцати) процентов от общего объема стоимости генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, указанного в тендерной документации.

приложение 3 к

 Тендерной документации

**Характеристика загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу**

**в период эксплуатации**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование вещества** | **ПДК м.р.** | **ПДК ср.сут.** | **ОБУВ** | **Класс опасности** |
| **мг/м3** |  |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| **Азот (IV) диоксид** | **0,2** | **0,04** | **-** | **2** |
| **Азот (II) оксид** | **0,4** | **0,06** | **-** | **3** |
| **Сера диоксид** | **0,5** | **0,05** | **-** | **3** |
| **Углерод оксид** | **5,0** | **3,0** | **-** | **4** |
| **Мазутная зола теплоэлектростанций** | **-** | **0,002** | **-** | **2** |
| **Пыль неорганическая SIO2 20-70%** | **0,3** | **0,1** | **-** | **3** |

Количественный состав, выделяющихся загрязняющих веществ, отходящих от источников выброса загрязняющих веществ на территории объектов, определен расчетным путем с использованием действующих нормативно-методических и законодательных документов, принятых в Республике Казахстан.