

О внесении изменений и дополнений в приказ исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 30 ноября 2022 года № 389 "Об утверждении Правил рассмотрения инвестиционных программ по модернизации, реконструкции и (или) расширению со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива, заключения инвестиционных соглашений на модернизацию, реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива, соответствующего заключения договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности и установления для данных договоров индивидуальных тарифов на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, объемов и сроков покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности"

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 3 сентября 2024 года № 310.
Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 4 сентября 2024 года № 35031

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 30 ноября 2022 года № 389 "Об утверждении Правил рассмотрения инвестиционных программ по модернизации, реконструкции и (или) расширению со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива, заключения инвестиционных соглашений на модернизацию, реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива, соответствующего заключения договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности и установления для данных договоров индивидуальных тарифов на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, объемов и сроков покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 30836), следующие изменения и дополнения:

преамбулу изложить в новой редакции:

"В соответствии с подпунктом 321-1) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994 **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

в Правилах рассмотрения инвестиционных программ по модернизации, реконструкции и (или) расширению со строительством генерирующих установок с

использованием газа в качестве альтернативного типа топлива, заключения инвестиционных соглашений на модернизацию, реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива, соответствующего заключения договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности и установления для данных договоров индивидуальных тарифов на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, объемов и сроков покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности, утвержденных указанным приказом:

пункт 1 изложить в новой редакции:

"1. Настоящие Правила рассмотрения инвестиционных программ по модернизации, реконструкции и (или) расширению со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива, заключения инвестиционных соглашений на модернизацию, реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива, соответствующего заключения договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности и установления для данных договоров индивидуальных тарифов на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, объемов и сроков покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 321-1) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994 и определяют порядок рассмотрения инвестиционных программ по модернизации, реконструкции и (или) расширению со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива, заключения инвестиционных соглашений на модернизацию, реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива, соответствующего заключения договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности и установления для данных договоров индивидуальных тарифов на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, объемов и сроков покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности.";

пункт 2 изложить в новой редакции:

"2. В соответствии с пунктом 1 статьи 15-9 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон), инвестиционные соглашения на модернизацию, реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива заключаются только с действующими (существующими) энергопроизводящими организациями, в составе которых действуют электрические станции, в том числе осуществляющими комбинированное производство тепловой и электрической энергии, находящимися в

городах республиканского значения, в отношении основного генерирующего тепловую и электрическую энергию оборудования.";

пункт 3 дополнить новым подпунктом 11) следующего содержания:

"11) план-график подготовки и реализации проекта (далее - план-график) – детальный график реализации инвестиционного соглашения, определяющий отчетные показатели и предусматривающий сроки реализации изыскательных, логистических, строительно-монтажных и пуско-наладочных работ, утверждаемый первым руководителем энергопроизводящей организации.";

пункт 7 изложить в новой редакции:

"7. Инвестиционные программы не подлежат изменению в период рассмотрения Советом рынка.

В период принятия уполномоченным органом решения о заключении (об отказе в заключении) инвестиционного соглашения энергопроизводящей организации по модернизации, реконструкции и (или) расширению со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива внесение изменений в соответствующую инвестиционную программу на основании документов, подтверждающих изменение технико-экономических показателей мероприятия производится в порядке предусмотренном главой 3 настоящих Правил.

При этом энергопроизводящие организации повторно получают положительное заключение Совета рынка и государственной экспертизы на технико-экономическое обоснование мероприятия по модернизации, реконструкции и (или) расширению со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива.";

пункт 15 изложить в новой редакции:

"15. Инвестиционная программа, документы, указанные в пункте 5 настоящих Правил, Заключение, вносятся на бумажном и электронном носителе Советом рынка в уполномоченный орган в срок не позднее тридцати рабочих дней со дня внесения инвестиционной программы в Совет рынка.";

в пункте 26:

подпункт 3) изложить в новой редакции:

"3) индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности как переменную величину по годам с учетом возврата инвестиций в отношении основного генерирующего тепловую и электрическую энергию оборудования в рамках инвестиционной программы по модернизации, реконструкции и (или) расширению со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива, включая вознаграждения, выплачиваемые по соответствующим инвестиционным займам, с учетом срока покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности (в месяцах) и объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности.

В случае, если генерирующие установки с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива вводятся поочередно и (или) поэтапно и (или) пусковыми комплексами, тарифы на услугу по поддержанию готовности электрической мощности определяются в зависимости от объемов электрической мощности вводимых генерирующих установок;"

подпункт 6) изложить в новой редакции

"6) сведения о соответствующем мероприятии по модернизации, реконструкции и (или) расширению со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного вида топлива;"

дополнить новым подпунктом 7) следующего содержания:

"7) план-график.";

приложения 1 и 2 изложить в новой редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему приказу.

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

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

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

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

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

*Министр энергетики
Республики Казахстан*

А. Саткалиев

Приложение 1 к приказу
Министр энергетики
Республики Казахстан
от 3 сентября 2024 года № 310
"Приложение 1
к Правилам рассмотрения
инвестиционных программ
по модернизации, реконструкции
и (или) расширению
со строительством генерирующих
установок с использованием газа
в качестве альтернативного типа
топлива, заключения

инвестиционных соглашений
на модернизацию, реконструкцию
и (или) расширение
со строительством генерирующих
установок с использованием газа
в качестве альтернативного типа
топлива, соответствующего
заключения договоров о покупке
услуги по поддержанию
готовности электрической
мощности и установления
для данных договоров
индивидуальных тарифов
на услугу по поддержанию
готовности электрической
мощности, объемов и сроков
покупки услуги
по поддержанию готовности
электрической мощности
Форма

Информация о мероприятии по модернизации, реконструкции и (или) расширению со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива

1. Наименование электрической станции (указать наименование), которую охватывают мероприятия, реализация которых планируется в рамках инвестиционной программы.

2. Общая информация о мероприятиях, реализация которых планируется в рамках инвестиционной программы*.

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала мероприятия (месяц, год)	Дата завершения мероприятия (месяц, год)	Стоимость (миллионов тенге)	Технические параметры вводимого основного генерирующего оборудования	
					Установленная электрическая мощность (мегаватт)	Установленная тепловая мощность (гигакалорий/час)
1	2	3	4	5	6	7
Замена действующего основного генерирующего оборудования действующей (существующей) электрической станции						
1.						
2.						
...						
Восстановление ранее выведенного из эксплуатации основного генерирующего оборудования действующей (существующей) электрической станции						
1.						

2.						
...						
Введение дополнительного основного генерирующего оборудования на действующей (существующей) электрической станции (расширение)						
1.						
2.						
...						
Модернизация, реконструкция и (или) расширение действующей (существующей) электрической станции со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива действующей (в отношении основного генерирующего тепловую и электрическую энергию оборудования)						
1.						
2.						
...						

Примечание:

* - числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до десятых.";

3. Информация о параметрах работы электрической станции (указать наименование) до и после реализации инвестиционной программы*.

№ п/п	Установленная мощность		Среднегодовая располагаемая мощность		Удельный расход условного топлива на отпуск**	
	Электрическая (мегаватт)	Тепловая (гигакалорий/ час)	Электрическая (мегаватт)	Тепловая (гигакалорий/ час)	Электрической энергии (удельный расход топлива / киловатт-час)	Тепловой энергии (удельный расход топлива / гигакалорий)
1	2	3	4	5	6	7
До реализации инвестиционной программы						
1.						
2.						
...						
После реализации инвестиционной программы						
1.						
2.						
...						

Примечание:

* числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до десятых;

** в номинальном режиме работы электростанции.

4. Информация о возврате инвестиционных вложений в электрическую станцию (указать наименование) в рамках инвестиционной программы*.

	Индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности	Объем услуги по поддержанию	Срок покупки услуги по поддержанию	Уровень необходимого
--	---	--------------------------------	--	-------------------------

№ п/п	электрической мощности, тысяч тенге/(мегаватт* месяц)	готовности электрической мощности, мегаватт	готовности электрической мощности, год	ежегодного возврата, тысяч тенге/год
1	2	3	4	5
1.				
2.				
...				

Примечание:

* числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до десятых.

5. Документы и материалы по инвестиционной программе:

1) технико-экономическое обоснование мероприятия по модернизации, реконструкции и (или) расширению со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива;

2) положительное заключение комплексной вневедомственной экспертизы на технико-экономическое обоснование мероприятия по модернизации, реконструкции и (или) расширению со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива;

3) положительное заключение государственной экологической экспертизы.

Приложение 2 к приказу
Министр энергетики
Республики Казахстан
от 3 сентября 2024 года № 310
Приложение 2
к Правилам рассмотрения
инвестиционных программ
по модернизации, реконструкции
и (или) расширению
со строительством генерирующих
установок с использованием газа
в качестве альтернативного типа
топлива, заключения
инвестиционных соглашений
на модернизацию, реконструкцию
и (или) расширение
со строительством генерирующих
установок с использованием газа
в качестве альтернативного типа
топлива, соответствующего
заключения договоров о покупке
услуги по поддержанию
готовности электрической
мощности и установления
для данных договоров
индивидуальных тарифов
на услугу по поддержанию
готовности электрической
мощности, объемов и сроков

Инвестиционное соглашение на модернизацию, реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива

(город подписания)

" ____ " ____ 20 ____ года
(дата заключения)

(название государственного органа)

в лице _____

(должность, фамилия, имя, отчество (при его наличии)
уполномоченного лица, действующего на основании

(положения или приказа)
именуемый в дальнейшем уполномоченный орган, и (наименование
энергопроизводящей организации)

в лице _____

(должность, фамилия, имя, отчество (при его наличии) уполномоченного лица)
действующего на основании _____

(устава или доверенности)
именуемый в дальнейшем "Энергопроизводящая организация", с другой стороны, в
дальнейшем совместно
именуемые "Сторонами", в соответствии с Законом Республики Казахстан "Об
электроэнергетике"
(далее – Закон) заключили настоящее инвестиционное соглашение на модернизацию,
реконструкцию и (или)
расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в
качестве альтернативного
типа топлива (далее – Соглашение).

1. Соглашение предусматривает обязательства и права Сторон на модернизацию,
реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с
использованием газа в качестве альтернативного типа топлива.

2. Энергопроизводящая организация обязуется:

1) реализовать инвестиционную программу по модернизации, реконструкции и (или) расширению со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива, в соответствии с приложением 1 к настоящему Соглашению и план-графиком;

2) ежегодно не позднее 31 марта года, следующего за отчетным, представлять в уполномоченный орган отчет о достижении показателей (индикаторов), указанных в приложении 2 к настоящему Соглашению, подтвержденный независимой энергетической экспертизой;

3) ежеквартально, до 10 числа месяца следующим за отчетным периодом, размещать на своем интернет-ресурсе и цифровой платформе энергетики отчет о реализации плана-графика с опубликованием подтверждающих документов (договора, акты выполненных работ, акты приема-передачи, счет-фактуры и т.д.).

3. Энергопроизводящая организация вправе:

1) получать оплату услуги по поддержанию готовности электрической мощности в соответствии с Законом и Соглашением;

2) осуществлять иные права в соответствии с законодательством Республики Казахстан и Соглашением.

4. Уполномоченный орган обязан:

1) в случае заключения инвестиционного соглашения на модернизацию, реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива, установить, в соответствии с приложением 3 к Соглашению:

индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности по годам, представленный соответствующими данным годам средневзвешенными значениями индивидуальных тарифов на услугу по поддержанию готовности электрической мощности;

объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности по годам, представленный соответствующими данным годам суммами объемов услуги по поддержанию готовности электрической мощности;

срок покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности, представленный наибольшим из сроков покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности.

2) установить для Соглашения на каждый год целевые индикаторы по следующим показателям: удельные расходы условного топлива на отпуск электрической и (или) тепловой энергии, располагаемая электрическая мощность, срок службы основного генерирующего оборудования, степень износа основного генерирующего оборудования, экологические показатели;

3) расторгнуть данное Соглашение либо изменить индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, объем и сроки покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности с уведомлением системного оператора, в случае не достижения установленных в Соглашении целевых индикаторов, а также нарушения сроков реализации мероприятий инвестиционной программы по модернизации, реконструкции и (или) расширению, указанных в приложении 1 к Соглашению;

4) в случае увеличения суммы основного долга, привлеченного для реализации мероприятий по модернизации, реконструкции и (или) расширению со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива, произвести корректировку индивидуального тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности с учетом необходимости обеспечения инвестиционной привлекательности реализации Соглашения.

5. Уполномоченный орган вправе:

1) запрашивать и получать от Энергопроизводящей организации информацию и документы, подтверждающие выполнение принятых обязательств по данному Соглашению;

2) осуществлять иные права в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан и Соглашением.

6. По всем неурегулированным Соглашением вопросам Стороны руководствуются законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики и гражданским законодательством.

7. Споры и разногласия по Соглашению разрешаются путем переговоров. В случае невозможности урегулирования споров путем переговоров такие споры решаются в судебном порядке.

8. Положениям Соглашения, информации, полученной или приобретенной какой-либо Стороной в процессе выполнения Соглашения, по решению Сторон придается конфиденциальный характер.

9. Конфиденциальная информация не передается одной из сторон третьим лицам без согласия другой Стороны, за исключением случаев:

1) представления информации на запросы судебных или правоохранительных органов в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан;

2) когда информация предоставляется государственным органам, которые правомочны получать финансовую и иную отчетность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

10. Датой вступления Соглашения в силу будет являться дата его подписания.

11. Соглашение заключено сроком на _____ (____) лет.

12. Стороны по обоюдному согласию вносят изменения и дополнения в Соглашение путем заключения дополнительных соглашений в письменной форме:

13. Все дополнительные соглашения подписываются полномочными представителями Сторон.

14. Любая переписка по Соглашению направляется по следующим адресам:

Уполномоченный орган

Энергопроизводящая организация:

15. Настоящее Соглашение прекращает свое действие в случаях:

1) истечения срока действия;

2) расторжения;

3) решения суда;

4) в иных случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики, гражданским законодательством и Соглашением.

16. Изменение юридического статуса либо организационно-правовой формы Сторон не прекращает действия Соглашения, и все права и обязанности переходят к соответствующим правопреемникам, за исключением случаев, когда Соглашение расторгается, изменяется по обоюдному согласию Сторон, либо нормы права требуют его переоформления. При этом, Стороны информируют друг друга об изменении правового статуса, места расположения и иных реквизитов в месячный срок в письменной форме со дня наступления данных событий.

17. Соглашение составлено на государственном и русском языках в двух подлинных экземплярах, для каждой из Сторон и имеющих равную юридическую силу.

18. Ответственность энергопроизводящей организации:

Энергопроизводящая организация в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Соглашению несут ответственность в порядке, установленном законами Республики Казахстан.

Уполномоченный орган:

Энергопроизводящая организация:

Приложение 1 к форме
Инвестиционного соглашения
на модернизацию, реконструкцию
и (или) расширение со строительством
генерирующих установок
с использованием газа в качестве
альтернативного типа топлива

Инвестиционная программа по модернизации, реконструкции и (или) расширению со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива

1. Наименование электрической станции (указать наименование), которую охватывают мероприятия, реализация которых планируется в рамках инвестиционной программы.

2. Общая информация о мероприятиях, реализация которых планируется в рамках инвестиционной программы*.

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала мероприятия (месяц, год)	Дата завершения мероприятия (месяц, год)	Стоимость, (тенге)	Технические параметры вводимого основного генерирующего оборудования	
					Установленная электрическая мощность, (мгаватт)	Установленная тепловая мощность, (гигакалорий/ час)
1	2	3	4	5	6	7
Замена действующего основного генерирующего оборудования действующей (существующей) электрической станции						
1.						
2.						
..						
Восстановление ранее выведенного из эксплуатации основного генерирующего оборудования действующей (существующей) электрической станции						
1						
2						
..						
Введение дополнительного основного генерирующего оборудования на действующей (существующей) электрической станции (расширение)						
1						
2						
..						
Модернизация, реконструкция и (или) расширение действующей (существующей) электрической станции со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива действующей (в отношении основного генерирующего тепловую и электрическую энергию оборудования)						
1						
2						
..						

Примечание:* числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до десятых.

3. Информация о параметрах работы электрической станции (указать наименование) до и после реализации инвестиционной программы*.

	Установленная мощность		Среднегодовая располагаемая мощность		Удельный расход условного топлива на отпуск**	

№ п/п	Электрическая мощность (мегаватт)	Тепловая мощность (гигакалорий/ час)	Электрическая мощность (мегаватт)	Тепловая мощность (гигакалорий/ час)	Электрическая мощность (мегаватт)	Тепловая мощность (гигакалорий/ час)
1	2	3	4	5	6	7
До реализации инвестиционной программы						
1.						
2.						
...						
После реализации инвестиционной программы						
1.						
2.						
...						

Примечание:

* числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до десятых;

** в номинальном режиме работы электростанции.

4. Информация о возврате инвестиционных вложений в электрическую станцию (указать наименование) в рамках инвестиционной программы*.

№ п/п	Индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тысяч тенге/(мегаватт* месяц)	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, мегаватт	Срок покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности, год	Уровень необходимого ежегодного возврата, тысяч тенге/год
1	2	3	4	5
1.				
2.				
...				

Примечание:

* числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до десятых.

5. Документы и материалы по инвестиционной программе:

1) технико-экономическое обоснование мероприятия по модернизации, реконструкции и (или) расширению со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива;

2) положительное заключение комплексной вневедомственной экспертизы на технико-экономическое обоснование мероприятия по модернизации, реконструкции и (или) расширению со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива;

3) положительное заключение государственной экологической экспертизы.

Приложение 2 к форме
Инвестиционного соглашения
на модернизацию, реконструкцию
и (или) расширение со строительством
генерирующих установок
с использованием газа
в качестве альтернативного
типа топлива
Форма

Показатели и соответствующие целевые индикаторы инвестиционного соглашения на модернизацию, реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива

Наименование электрической станции (указать наименование)*

№ п/п	Период (год)	Показатели						
		Среднее за период значение удельного расхода условного топлива на отпуск электрической энергии электрической станции (удельный расход топлива / киловатт-час)	Среднее за период значение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии электрической станции (удельный расход топлива / гигакалорий)	Среднее за декабрь месяца периода значение располагаемой электрической мощности вводимого основного генерирующего оборудования (мегаватт)	Срок службы введенного в эксплуатацию основного генерирующего оборудования (оставшийся по состоянию на конец периода) (год)	Среднее за период значение выбросов оксидов азота электрической станции (миллиграмм / кубический метр) **	Среднее за период значение выбросов оксидов серы электрической станции (миллиграмм / кубический метр) **	Среднее за период значение выбросов твердых частиц электрической станции (миллиграмм / кубический метр) **
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.								
2.								
...								

Примечание:

* числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до десятых;

** целевые индикаторы по данным показателям выставляются с учетом требований экологического законодательства Республики Казахстан.

Приложение 3 к форме
Инвестиционного соглашения
на модернизацию, реконструкцию
и (или) расширение со строительством
генерирующих установок

с использованием газа
в качестве альтернативного
типа топлива
Форма

Индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, объем и срок покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности по инвестиционному соглашению на модернизацию, реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива*

№ п/п	Индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тысяч тенге/(мегаватт*месяц)	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, мегаватт	Срок покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности, год
1	3	4	5
1.			
2.			
...			

Примечание:

* числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до десятых.