

О внесении изменений в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 28 ноября 2017 года № 416 "Об утверждении Правил допуска на рассмотрение, рассмотрения и отбора инвестиционных программ модернизации, расширения, реконструкции и (или) обновления, заключения инвестиционных соглашений на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление, 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 20 января 2021 года № 20. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 25 января 2021 года № 22109

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 28 ноября 2017 года № 416 "Об утверждении Правил допуска на рассмотрение, рассмотрения и отбора инвестиционных программ модернизации, расширения, реконструкции и (или) обновления, заключения инвестиционных соглашений на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление, 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 № 16098, опубликован 9 января 2018 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан) следующие изменения:

в Правилах допуска на рассмотрение, рассмотрения и отбора инвестиционных программ модернизации, расширения, реконструкции и (или) обновления, заключения инвестиционных соглашений на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление, 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 5 изложить в следующей редакции:

"5. Инвестиционные программы, получившие рекомендацию Совета рынка о целесообразности реализации, допускаются на рассмотрение в уполномоченный орган.

Инвестиционные программы, допущенные на рассмотрение в уполномоченный орган, информация об основных параметрах инвестиционной программы по форме, согласно приложению, указанному в пункте 3 настоящих Правил, и соответствующие им рекомендация Совета рынка о целесообразности реализации вносятся Советом рынка в уполномоченный орган в срок до первого апреля года, в котором указанные инвестиционные программы внесены в Совет рынка.

Заключения по инвестиционным программам, не получившим рекомендацию Совета рынка о целесообразности реализации, вносятся в уполномоченный орган для сведения.";

приложение 2 изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу;

приложение 3 изложить в редакции согласно приложению 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 его первого официального опубликования.

*министр энергетики
Республики Казахстан*

Н. Ногаев

Приложение 1 к приказу
Министр энергетики
Республики Казахстан
от 20 января 2021 года № 20
Приложение 2 к Правилам
допуска на рассмотрение,
рассмотрения и отбора
инвестиционных программ
модернизации, расширения,
реконструкции и (или)
обновления, заключения
инвестиционных соглашений на
модернизацию, расширение,

реконструкцию и (или) обновление,
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

Критерии допуска

1. Инвестиционная программа модернизации, расширения, реконструкции и (или) обновления включает в себя мероприятия одного или нескольких из следующих видов:

1) замена действующего основного генерирующего оборудования действующей (существующей) электрической станции на новое, при условии, что планируемое к замене основное генерирующее оборудование электростанции имеет не менее чем 100 (сто) процентную выработку назначенного индивидуального ресурса к началу монтажных работ вводимого оборудования, которое является новым и обладает более высокими технико-технологическими параметрами, чем у заменяемого оборудования;

2) восстановление ранее выведенного из эксплуатации основного генерирующего оборудования действующей (существующей) электрической станции, при условии, что вводимое оборудование является новым и обладает более высокими технико-технологическими параметрами, чем у действующего оборудования;

3) введение дополнительного основного генерирующего оборудования на действующей (существующей) электрической станции (расширение), при условии, что вводимое оборудование является новым и обладает более высокими технико-технологическими параметрами, чем у действующего оборудования.

2. Информация об основных параметрах инвестиционной программы модернизации, расширения, реконструкции и (или) обновления, оформляемая по форме, согласно приложению 1 к Правилам допуска на рассмотрение, рассмотрения и отбора инвестиционных программ модернизации, расширения, реконструкции и (или) обновления, заключения инвестиционных соглашений на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление, 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, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 28 ноября 2017 года № 416 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 16098) и вносимая в Совет рынка, в соответствии с информацией, отраженной в инвестиционной программе

, а числовые значения параметров таблиц, содержащихся в ней, отражаются с точностью до десятых.

Приложение 2 к приказу
 Министр энергетики
 Республики Казахстан
 от 20 января 2021 года № 20
 Приложение 3 к Правилам
 допуска на рассмотрение,
 рассмотрения и отбора
 инвестиционных программ
 модернизации, расширения,
 реконструкции и (или)
 обновления, заключения
 инвестиционных соглашений на
 модернизацию, расширение,
 реконструкцию и (или) обновление,
 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

Баллы по критериям отбора

| № | Наименование критерия | Размерность критерия | Значение | Балл | Вес критерия |
|---|---|----------------------|----------------|------|--------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности | %* | 50,0 ÷ 200,0 | 5,0 | 0,6 |
| | | | 200,1 и 300,0 | 4,5 | |
| | | | 300,1 и 400,0 | 4,0 | |
| | | | 400,1 и 500,0 | 3,5 | |
| | | | 500,1 и 600,0 | 3,0 | |
| | | | 600,1 и 700,0 | 2,5 | |
| | | | 700,1 и 800,0 | 2,0 | |
| | | | 800,1 и 900,0 | 1,5 | |
| | | | 900,1 и 1000,0 | 1,0 | |
| | | | | | |

| | | | | | |
|--|-----------------------------|---|-------------------|-----|-----|
| | | | 1000,1 и более | 0,5 | |
| Итоговый балл по критерию равен произведению балла по критерию на вес критерия | | | | | |
| 2 | Тип электрической станции** | - | ТЭЦ | 5,0 | 0,4 |
| | | | ПГЭС | 4,0 | |
| | | | ГЭС, ГТЭС | 3,0 | |
| | | | КЭС | 2,0 | |
| | | | ГПЭС | 1,0 | |
| Итоговый балл по критерию равен произведению балла по критерию на вес критерия | | | | | |

Примечание:

* – процент от значения предельных тарифов на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 июля 2015 года № 465 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11850);

** – ТЭЦ – теплоэлектроцентраль, ГЭС – гидроэлектростанция, КЭС – конденсационная электрическая станция, ПГЭС – парогазовая электростанция, ГТЭС – газотурбинная электростанция, ГПЭС – газопоршневая электростанция.