

**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 приказуМинистр энергетикиРеспублики Казахстанот 20 января 2021 года № 20 |
|   | Приложение 2 к Правилам допуска на рассмотрение,рассмотрения и отбораинвестиционных программмодернизации, расширения,реконструкции и (или) обновления, заключения инвестиционных соглашений на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление, соответствующего заключения договоров о покупке услуги по поддержанию готовностиэлектрической мощности и установления для данных договоров индивидуальных тарифовна услугу по поддержаниюготовности электрической мощности,объемов и сроков покупки услугипо поддержанию готовностиэлектрической 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 приказуМинистр энергетикиРеспублики Казахстанот 20 января 2021 года № 20 |
|   | Приложение 3 к Правилам допуска на рассмотрение,рассмотрения и отбораинвестиционных программмодернизации, расширения,реконструкции и (или) обновления, заключения инвестиционных соглашений на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление, соответствующего заключения договоров о покупке услуги по поддержанию готовностиэлектрической мощности и установления для данных договоров индивидуальных тарифовна услугу по поддержаниюготовности электрической мощности,объемов и сроков покупки услугипо поддержанию готовностиэлектрической 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.

 © 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан