

О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 1 октября 2025 года № 369-н/қ.
Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 1 октября 2025 года
№ 37021

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемый перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения.
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 официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан после его официального опубликования;
 - 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*

E. Аккенженов

Утвержден приказом
Министр энергетики
Республики Казахстан
от 1 октября 2025 года
№ 369-н/қ

Перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения

1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 683 "Об утверждении типовых договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности" (зарегистрирован в Реестре государственной

регистрации нормативных правовых актов под № 12522) следующие изменения и дополнения:

в Типовом договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, утвержденном указанным приказом:

пункт 6 изложить в новой редакции:

"6. Срок покупки услуги по поддержанию равен 15 (пятнадцати) годам, отсчет которого начинается с первого числа месяца, следующего после истечения срока, предусмотренного подпунктом 20) пункта 10 настоящего Договора.

При прохождении первой аттестации генерирующих установок с маневренным режимом генерации до истечения срока, предусмотренного подпунктом 20) пункта 10 настоящего Договора, началом покупки услуги по поддержанию является первое число месяца, следующего после истечения срока, предусмотренного подпунктом 20) пункта 10 настоящего Договора.

При прохождении первой аттестации генерирующих установок с маневренным режимом генерации после истечения срока, предусмотренного подпунктом 20) пункта 10 настоящего Договора, началом покупки услуги по поддержанию является первое число месяца, следующего за месяцем, в котором Субъект прошел первую аттестацию.

Договорная цена, предусмотренная пунктом 4 настоящего Договора, при необходимости подлежит ежегодной индексации в период строительства на уровень инфляции, определяемый по данным уполномоченного органа в области государственной статистики, или ежегодной индексации на объем привлеченного заемного финансирования в иностранной валюте с учетом изменения обменного курса национальной валюты к иностранным валютам, определенного по данным Национального Банка Республики Казахстан.

При этом, объем покупки услуги по поддержанию и срок покупки услуги по поддержанию, предусмотренный частью первой настоящего пункта, не подлежат корректировке в сторону увеличения.

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

В процессе реализации проекта строительства генерирующей установки с маневренным режимом генерации Субъектом, допускается отклонение объема услуги по поддержанию указанного проекта от договорного объема услуги по поддержанию, как в сторону увеличения, так и в сторону уменьшения до 15 (пятнадцать) % (от договорного объема услуги), с последующей корректировкой настоящего Договора.

Договорная цена (индивидуальный тариф), договорной объем и срок покупки услуги по поддержанию Субъекта указываются по годам согласно форме, утвержденного приложением 1 к настоящему Договору.";

пункт 8 дополнить подпунктом 3-1) следующего содержания:

"3-1) при обращении Субъекта для заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору на основании заключения уполномоченного органа об индексации индивидуального тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации в период строительства, заключить дополнительное соглашение к настоящему Договору в срок не позднее 15 ноября года, предшествующего году ввода в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации;";

в пункте 11:

подпункт 5) изложить в новой редакции:

"5) требовать от Единого закупщика возврат (освобождение) финансового обеспечения исполнения Договора после исполнения условий, указанного в части третьей подпункта 4) настоящего пункта;";

дополнить подпунктом 6) следующего содержания:

"6) заключить дополнительное соглашение к настоящему Договору с учетом индексации индивидуального тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, на основании заключения уполномоченного органа об индексации индивидуального тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации в период строительства.";

в Типовом договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности с действующими энергопроизводящими организациями, которые заключили инвестиционное соглашение на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление с уполномоченным органом, утвержденном указанным приказом:

в пункте 8:

подпункт 3) изложить в новой редакции:

"3) осуществлять расторжение или внесение изменений в настоящий Договор в соответствии с Правилами рынка мощности;";

дополнить подпунктом 4) следующего содержания:

"4) при обращении Субъекта для заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору на основании заключенного дополнительного соглашения к инвестиционному соглашению на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление с уполномоченным органом заключить дополнительное соглашение к настоящему Договору о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности в срок не позднее 15 ноября соответствующего года.";

пункт 11 изложить в новой редакции:

"11. Субъект имеет право:

1) требовать от Единого закупщика оплаты услуги по поддержанию в соответствии с настоящим Договором;

2) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением настоящего Договора;

3) заключить дополнительное соглашение к настоящему Договору с учетом изменений, предусмотренных в дополнительном соглашении к инвестиционному соглашению на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление с уполномоченным органом.".

2. 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 под № 16098) следующие изменения и дополнения:

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:

в пункте 2:

подпункт 12) изложить в новой редакции:

"12) вспомогательное оборудование – оборудование и (или) мероприятие, устанавливаемое или реализуемое в рамках инвестиционной программы модернизации, расширения, реконструкции и (или) обновления соответствующее перечню и требованиям к вспомогательному оборудованию действующих (существующих) электрических станций действующих энергопроизводящих организаций, в отношении которых заключается инвестиционное соглашение, согласно приложению 5 к настоящим Правилам;";

дополнить подпунктом 13) следующего содержания:

"13) индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности – тариф, определенный на основе заключенного инвестиционного соглашения между уполномоченным органом и энергопроизводящей организацией на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление генерирующих установок, подлежащий ежегодной индексации в порядке, определяемом уполномоченным органом, на объем привлеченного заемного финансирования в иностранной валюте с учетом изменения обменного курса национальной валюты к иностранным валютам, определенного по данным Национального Банка Республики Казахстан.;"

дополнить пунктами 24, 25, 26 и 27 следующего содержания:

"24. Энергопроизводящая организация, заключившая с уполномоченным органом Соглашение, ежегодно в срок не позднее 5 октября направляет в уполномоченный орган заявку на индексацию индивидуального тарифа на объем привлеченного заемного финансирования в иностранной валюте с учетом изменения обменного курса национальной валюты к иностранным валютам, определенного по данным Национального Банка Республики Казахстан (далее – заявка).

Заявка направляется в уполномоченный орган на бумажном и электронном носителе с приложением соответствующих расчетов, подтверждающих документов финансовых показателей по данному расчету, финансовую отчетность за предшествующий год подачи заявки, подтверждающую понесенные затраты энергопроизводящей организации по возврату заемного финансирования, привлеченного в иностранной валюте, и полученные доходы от единого закупщика в рамках Соглашения.

25. Ежегодная индексация индивидуального тарифа при модернизации, расширении, реконструкции и (или) обновлении генерирующих установок действующей энергопроизводящей организации осуществляется в следующем порядке:

1) последний год строительства до ввода в эксплуатацию с учетом изменения обменного курса национальной валюты к иностранной валюте на объем привлеченного заемного финансирования в иностранной валюте с даты подписания Соглашения до начала покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности единственным закупщиком по формуле:

$$T_{\text{ввод}} = T_{\text{утв}} * \left(1 + \frac{ИВ_{\text{ввод}} - ИВ_{\text{утв}}}{ИВ_{\text{утв}}}\right)$$

, где

$T_{\text{ввод}}$ – проиндексированный индивидуальный тариф, тыс.тенге/(МВт*мес);

$T_{\text{утв}}$ – индивидуальный тариф, тыс.тенге/(МВт*мес), определенный в Соглашении;

ИВ_{ввод} – стоимость единицы привлеченной иностранной валюты в тенге по курсу Национального Банка Республики Казахстан на 1 октября года, предшествующего году ввода объектов Соглашения в эксплуатацию и прохождения аттестации вводимой мощности;

ИВ_{утв} – стоимость единицы привлеченной иностранной валюты в тенге по курсу Национального Банка Республики Казахстан на дату подписания Соглашения;

2) после года ввода в эксплуатацию, за исключением последнего года срока покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности единым закупщиком, установленного в Соглашении, на объем привлеченного заемного финансирования в иностранной валюте один раз в год, последующий за каждым годом, по следующей формуле:

$$T_{t+1} = T_t * \left(1 + \frac{ИВ_{t\text{под}} - ИВ_t}{ИВ_t}\right) + \frac{\Delta_t}{12\text{мес} * P_{\text{атт}}},$$

где

Т_{t+1} – проиндексированный индивидуальный тариф, тыс.тенге/(МВт*мес);

Т_t – индивидуальный тариф, тыс.тенге/(МВт*мес), с учетом ранее проведенной индексации;

ИВ_{tпод} – фактический курс тенге к единице привлеченной иностранной валюты на 1 октября года, предшествующего году последующей индексации, определяемый по данным Национального Банка Республики Казахстан;

ИВ_t – фактический курс тенге к единице привлеченной иностранной валюты, определяемый по данным Национального Банка Республики Казахстан, на момент предыдущей индексации;

12 мес – 12 месяцев;

Δt – фактическая разница между полученными доходами от услуги по поддержанию готовности электрической мощности по индексированному ранее индивидуальному тарифу и фактически понесенных расходов на выплаты по финансированию реализации Соглашения, которая определяется по следующей формуле:

$$\Delta_t = W_{\text{расхВЗ}} - \sum T_t * P_{\text{атт}}, \text{ где}$$

W_{расхВЗ} – сумма фактически понесенных расходов на выплаты по финансированию реализации Соглашения в иностранной валюте, эквивалентно выраженная в тенге по курсу Национального Банка Республики Казахстан, с момента предыдущей индексации до момента подачи на текущую индексацию.

Сумма подтверждается соответствующей финансовой документацией (график погашения, счета на оплату, платежные поручения);

$P_{\text{атт}}$ – аттестованная мощность в МВт, введенного объекта, указанного в Соглашении и договоре на услугу по поддержанию готовности электрической мощности с единственным закупщиком.

Сумма доходов от единого закупщика по Соглашению подтверждается соответствующей финансовой документацией (акты сверки, счета-фактуры).

26. Уполномоченный орган при обоснованности заявки заключает дополнительное соглашение с энергопроизводящей организацией с учетом изменений индивидуального тарифа и суммы возврата по Соглашению в срок не более 10 (десяти) календарных дней.

27. Энергопроизводящая организация, заключившая дополнительное соглашение с уполномоченным органом в соответствии с пунктом 26 настоящих Правил, направляет его единому закупщику для заключения дополнительного соглашения к договору на услугу по поддержанию готовности электрической мощности с единственным закупщиком на соответствующее изменение индивидуального тарифа, ежемесячных и ежегодных сумм возврата согласно дополнительному соглашению с уполномоченным органом в срок не позднее следующего рабочего дня после дня заключения дополнительного соглашения.

Единый закупщик заключает дополнительное соглашения к договору о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности в срок не позднее 15 ноября соответствующего года.";

в приложении 4:

пункт 4 изложить в новой редакции:

"4. Энергопроизводящая организация вправе:

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

2) направить в уполномоченный орган заявку на индексацию индивидуального тарифа на объем привлеченного заемного финансирования в иностранной валюте с учетом изменения обменного курса национальной валюты к иностранным валютам, определенного по данным Национального Банка Республики Казахстан, в соответствии с Правилами 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, утвержденными приказом Министра энергетики

Республики Казахстан от 28 ноября 2017 года № 416 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 16098) (далее – Правила);

3) осуществлять иные права в соответствии с законодательством Республики Казахстан и Соглашением.";

пункт 6 изложить в новой редакции:

"6. Уполномоченный орган вправе:

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

2) 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 недостижения установленных в Соглашении целевых индикаторов, а также нарушения сроков реализации мероприятий инвестиционной (инвестиционных) программы (программ) модернизации, расширения, реконструкции и (или) обновления, указанных в приложении 1 к настоящему Соглашению;

3) при направлении энергопроизводящей организацией осуществить индексацию индивидуального тарифа на объем привлеченного заемного финансирования в иностранной валюте с учетом изменения обменного курса национальной валюты к иностранным валютам, определенного по данным Национального Банка Республики Казахстан, путем заключения дополнительного соглашения к настоящему Соглашению в соответствии с Правилами;

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

3. Внести в приказ исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 30 апреля 2021 года № 161 "Об утверждении Правил организации и проведения аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 22727) следующие изменения и дополнения:

в Правилах организации и проведения аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, утвержденных указанным приказом:

подпункт 7) пункта 2 изложить в новой редакции:

"7) 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, подлежащий при необходимости ежегодной индексации, в период

строительства на уровень инфляции, определяемый по данным уполномоченного органа в области государственной статистики, или ежегодной индексации в порядке, определяемом уполномоченным органом, на объем привлеченного заемного финансирования в иностранной валюте с учетом изменения обменного курса национальной валюты к иностранным валютам, определенного по данным Национального Банка Республики Казахстан;";

пункт 93 изложить в новой редакции:

"93. Победитель аукционных торгов в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня получения проекта договора покупки электрической мощности подписывает указанный договор 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, на срок равный 15 (пятнадцати) годам отсчет которого начинается с первого числа месяца следующего после истечения сроков предусмотренных подпунктом 2) пункта 104 настоящих Правил.

При прохождении первой аттестации генерирующих установок с маневренным режимом генерации до истечения сроков предусмотренных подпунктом 2) пункта 104 настоящих Правил, началом покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности является первое число месяца, следующего после истечения сроков, предусмотренных подпунктом 2) пункта 104 настоящих Правил.

При прохождении первой аттестации генерирующих установок с маневренным режимом генерации после истечения сроков предусмотренных подпунктом 2) пункта 104 настоящих Правил, началом покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности является первое число месяца, следующего за месяцем, в котором победитель аукционных торгов прошел первую аттестацию.

При этом, объем покупки услуги по поддержанию и срок покупки услуги по поддержанию, предусмотренный частью первой настоящего пункта, не подлежат корректировке в сторону увеличения.";

дополнить пунктами 93-1 и 93-2 следующего содержания:

"93-1. При необходимости индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации подлежит ежегодной индексации в период строительства на уровень инфляции, определяемый по данным уполномоченного органа в области государственной статистики, или ежегодной индексации на объем привлеченного заемного финансирования в иностранной валюте с учетом изменения обменного курса национальной валюты к иностранным валютам, определенного по данным Национального Банка Республики Казахстан по следующим формулам:

1) на уровень инфляции, определяемый по данным уполномоченного органа в области государственной статистики:

$$T_{t+1} = T_t * (100\% + \sum_{i=1}^n IL_i)$$

, где

T_{t+1} – проиндексированный индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, тыс.тенге/ (МВт*мес);

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

IL – индекс потребительских цен, накопленный за двенадцать месяцев, предшествующих 1 октября года проведения индексации, определяемый по данным уполномоченного органа в области государственной статистики;

$$\sum_{i=1}^n$$

– суммы по i ;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до n , соответственно;

n – количество лет, начиная с даты подписания договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации с единым закупщиком до года текущей индексации включительно;

2) на объем привлеченного заемного финансирования в иностранной валюте с учетом изменения обменного курса национальной валюты к иностранным валютам, определенного по данным Национального Банка Республики Казахстан:

$$T_{t+1} = T_t * (1 + \sum_{i=1}^n \frac{Y.E_{t+1} - Y.E_{ti}}{Y.E_{ti}}), \text{ где}$$

T_{t+1} – проиндексированный индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, тыс.тенге/ (МВт*мес);

T_t – индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих

установок с маневренным режимом генерации, определенный по итогам аукционных торгов;

У.Е._{t+1} – текущий курс тенге к иностранной валюте на 1 октября года проведения индексации, определяемый по данным Национального Банка Республики Казахстан;

У.Е._{ti} – средний курс тенге к иностранной валюте, определяемый по данным Национального Банка Республики Казахстан, рассчитанный за период двенадцать месяцев, предшествующих 1 октября каждого года проведения индексации, начиная с даты подписания договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации с единым закупщиком;

$$\Sigma_{i=1}^n$$

– суммы по i;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до n, соответственно;

n – количество лет, начиная с даты подписания договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации с единым закупщиком до года текущей индексации включительно.

93-2. При необходимости победитель аукционных торгов направляет в уполномоченный орган заявку на индексацию индивидуального тарифа в период строительства на уровень инфляции, определяемый по данным уполномоченного органа в области государственной статистики, или заявку на индексацию индивидуального тарифа на объем привлеченного заемного финансирования в иностранной валюте с учетом изменения обменного курса национальной валюты к иностранным валютам, определенного по данным Национального Банка Республики Казахстан.

Заявка направляется в уполномоченный орган на бумажном и электронном носителе в срок не позднее 5 октября года, предшествующего году ввода в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, с приложением подтверждающих документов расчетов по индексации, финансово-экономическую модель, содержащую необходимые финансовые показатели по данному расчету.

Уполномоченный орган не позднее 10 (десяти) календарных дней с момента получения заявки готовит заключение об индексации (об отказе в индексации) индивидуального тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации в период строительства и направляет его победителю аукционных торгов.

Победитель аукционных торгов в течении 5 (пяти) календарных дней направляет единому закупщику заключение уполномоченного органа об индексации индивидуального тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации в период строительства, для заключения дополнительного соглашения к договору о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности.

Единый закупщик на основании заключения уполномоченного органа об индексации индивидуального тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации в период строительства, обеспечивает подписание в срок не позднее 15 ноября года, предшествующего году ввода в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации.".

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