

О ратификации Протокола о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года в связи с присоединением к нему Кыргызской Республики

Закон Республики Казахстан от 15 сентября 2021 года № 64-VII ЗРК.

Ратифицировать Протокол о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года в связи с присоединением к нему Кыргызской Республики, совершенный в Нур-Султане 29 мая 2019 года.

Президент Республики Казахстан

К. ТОКАЕВ

Протокол о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года в связи с присоединением к нему Кыргызской Республики

Государства-члены Евразийского экономического союза, именуемые в дальнейшем государствами-членами,

в целях реализации пункта 2 статьи 82 Договора о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года,

руководствуясь пунктом 67 приложения 1 к Протоколу об условиях и переходных положениях по применению Кыргызской Республикой Договора о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года, отдельных международных договоров, входящих в право Евразийского экономического союза, и актов органов Евразийского экономического союза в связи с присоединением Кыргызской Республики к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года, подписанному 8 мая 2015 года.

согласились о нижеследующем:

Статья 1

Внести в Методологию осуществления межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) между государствами-членами (приложение к Протоколу об обеспечении доступа к услугам субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики, включая основы ценообразования и тарифной политики, являющемуся приложением № 21 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года) следующие изменения:

1. Раздел 1 дополнить пунктом 1.5 следующего содержания:

"1.5. На территории Кыргызской Республики.

1.5.1. Годовые прогнозные объемы МГП по национальной электрической сети Кыргызской Республики (далее НЭС Кыргызстана) определяются организацией,

уполномоченной на осуществление МГП (далее - организация по управлению НЭС Кыргызстана), на основании заявки.

1.5.2. Заявка на предстоящий календарный год подается не позднее 1 апреля предшествующего года. В заявке указывается годовой объем МГП и максимальной мощности с разбивкой по месяцам и указанием точек приема и выдачи электрической энергии на границе Кыргызской Республики.

1.5.3. При рассмотрении заявки организация по управлению НЭС Кыргызстана руководствуется величиной имеющейся технической возможности НЭС Кыргызстана, определяемой в соответствии с настоящей Методологией. При превышении заявляемой величины МГП величины имеющейся технической возможности НЭС Кыргызстана в целом по году или в каком-либо месяце года организация по управлению НЭС Кыргызстана направляет мотивированный отказ организации, подавшей заявку.

1.5.4. Заявленные объемы МГП, согласованные с организацией по управлению НЭС Кыргызстана, оформляются как приложение к договору на передачу электрической энергии и учитываются при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

1.5.5. Объемы электрической энергии, предполагаемые к МГП, могут быть скорректированы по согласованию уполномоченных организаций государств-членов до 1 ноября года, предшествующего году планируемой поставки."

2. В разделе 2:

а) подпункт 2.2.2 после слов "ЕЭС Казахстана," дополнить словами "между энергосистемой Кыргызской Республики (ЭС Кыргызстана) и ЕЭС Казахстана,";

б) в подпункте 2.2.3:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"2.2.3. Расчетная модель представляет собой математическую модель технологически взаимосвязанных частей и (или) эквивалентов ЕЭС России, ЕЭС Казахстана, ЭС Кыргызстана, ОЭС Беларуси, ЭЭС Армении и энергосистем третьих государств, через которые осуществляется передача электрической энергии (мощности) между ЕЭС России и ЭЭС Армении, в объеме, необходимом для планирования, и включает в себя описание:";

в абзаце втором слово "граф" заменить словом "графов";

в) подпункт 2.2.6 после слов "ЕЭС Казахстана" дополнить словами", и системным оператором ЕЭС Казахстана и организацией по управлению НЭС Кыргызстана по согласованию с системными операторами третьих государств, энергосистемы которых работают параллельно в рамках Объединенной энергетической системы Центральной Азии";

г) в подпункте 2.3.1:

абзац третий после слов "ЕЭС Казахстана," дополнить словами "в том числе для учета заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан,";

абзац четвертый после слов "ЕЭС Казахстана," дополнить словами "в том числе учитывающих заявленные объемы поставок электроэнергии (мощности) и МГП через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан,";

последний абзац после слов "системного оператора ЕЭС Казахстана" дополнить словами", организации по управлению НЭС Кыргызстана";

д) подпункты 2.3.2, 2.3.3 и 2.4.1 после слов "системный оператор ЕЭС Казахстана" в соответствующем падеже дополнить словами", организация по управлению НЭС Кыргызстана" в соответствующем падеже;

е) абзац второй подпункта 2.4.2 изложить в следующей редакции:

"Системный оператор ЭЭС Армении, организация по управлению НЭС Кыргызстана формируют и представляют координатору планирования графики ремонтов электросетевого оборудования ЭЭС Армении и ЭС Кыргызстана, включенного в расчетную модель. Графики ремонтов электросетевого оборудования ЭЭС Армении и ЭС Кыргызстана, включенного в расчетную модель, не подлежат согласованию с координатором планирования.";

ж) подпункт 2.4.3 после слов "системный оператор ЕЭС Казахстана" дополнить словами", в том числе для учета заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан";

з) подпункт 2.4.4 после слов "ЕЭС Казахстана" дополнить словами", ЭС Кыргызстана - ЕЭС Казахстана";

и) подпункты 2.4.5, 2.5.1 и 2.6.1 после слов "системный оператор ЕЭС Казахстана" в соответствующем падеже дополнить словами", организация по управлению НЭС Кыргызстана" в соответствующем падеже;

к) в подпункте 2.6.2:

абзац первый после слов "системный оператор ЕЭС Казахстана" дополнить словами", в том числе с учетом заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан, системный оператор ЭЭС Армении";

абзац третий после слов "системным оператором ЕЭС Казахстана" дополнить словами", организацией по управлению НЭС Кыргызстана, системным оператором ЭЭС Армении";

в абзаце пятом:

после слов "системным оператором ЕЭС Казахстана" дополнить словами", в том числе в отношении заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП

через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан,";

после слов "ОЭС Беларуси, ЕЭС Казахстана" дополнить словами", ЭС Кыргызстана";

л) подпункт 2.6.3 после слов "системным оператором ЕЭС Казахстана" дополнить словами", в том числе с учетом заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан";

м) подпункты 2.6.5 и 2.6.6 после слов "системный оператор ЕЭС Казахстана" в соответствующем падеже дополнить словами", организация по управлению НЭС Кыргызстана" в соответствующем падеже;

н) абзац первый подпункта 2.6.7 после слов "системный оператор ЕЭС Казахстана" дополнить словами", в том числе с учетом заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан".

3. Раздел 3 дополнить пунктом 3.5 следующего содержания:

"3.5. На территории Кыргызской Республики.

На территории Кыргызской Республики организация и осуществление МГП возлагаются на организацию по управлению НЭС Кыргызстана с выполнением следующих функций:

- оказание услуг по передаче электрической энергии по национальным электрическим сетям 110 - 500 кВ;

- оперативно-диспетчерское управление национальными электрическими сетями;

- управление режимами производства и потребления электрической энергии и мощности в Кыргызской Республике в режиме реального времени;

- оказание услуг по покрытию неравномерности суточных графиков перетоков мощности (регулирование мощности);

- взаимодействие с уполномоченными организациями электроэнергетических систем сопредельных государств по управлению и обеспечению устойчивости режимов параллельной работы."

4. Раздел 4 дополнить пунктом 4.5 следующего содержания:

"4.5. На территории Кыргызской Республики.

4.5.1. В соответствии с законодательством Кыргызской Республики тариф на услуги по передаче электрической энергии по национальным электрическим сетям, в том числе МГП между государствами-членами, рассчитывается по формуле:

$$T = \frac{z+p}{n} (\text{сом/кВт.ч})$$

,

где:

Т - тариф (без учета налога на добавленную стоимость) на услуги по передаче электрической энергии по национальным электрическим сетям (сом/кВт.ч);

З - общие годовые затраты организации по управлению НЭС Кыргызстана на услуги по передаче электрической энергии по национальным электрическим сетям, определяемые в установленном законодательством Кыргызской Республики порядке (млн сом);

Р - годовой уровень прибыли (млн сом);

П - заявленный по договорам и контрактам годовой суммарный объем передачи электрической энергии (млн кВт.ч).

4.5.2. В общие годовые затраты организации по управлению НЭС Кыргызстана на услуги по передаче электрической энергии по национальным электрическим сетям включаются затраты на ремонтно-эксплуатационное обслуживание (с учетом материальных трудовых и иных затрат), обслуживание долга (кредиты) и амортизация по вложенным в активы средствам, капитальные вложения, затраты на компенсацию потерь электрической энергии, покупка электроэнергии, отчисления в госорганы и др.

Затраты, включаемые в тариф на услуги по передаче электрической энергии по национальным электрическим сетям, определяются в соответствии с законодательством Кыргызской Республики."

5. Раздел 5 дополнить пунктом 5.5 следующего содержания:

"5.5. На территории Кыргызской Республики.

При формировании тарифа на услуги по МГП между государствами-членами не учитываются расходы в соответствии с законодательством Кыргызской Республики."

6. В разделе 6:

а) абзац первый подпункта 6.3.1.1 после слов "или Республики Казахстан" дополнить словами", или Кыргызской Республики", после слов "к услугам" дополнить словом "субъектов";

б) подпункт 6.3.1.2 после слов "между организациями" дополнить словом "сопредельных";

в) дополнить пунктом 6.6 следующего содержания:

"6.6. На территории Кыргызской Республики.

На территории Кыргызской Республики МГП между государствами-членами осуществляется на основании договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключаемых с организацией по управлению НЭС Кыргызстана в соответствии с настоящей Методологией."

7. В разделе 9:

а) абзац второй после слов "системным оператором ЕЭС Казахстана" дополнить словами", организацией по управлению НЭС Кыргызстана";

б) абзац десятый изложить в следующей редакции:

"При осуществлении МГП по территории Российской Федерации, когда не требуется передача электрической энергии (мощности) в Республику Армения (из Республики Армения) и (или) в Кыргызскую Республику (из Кыргызской Республики), используемые в расчете количественные и ценовые параметры электрической энергии (мощности), купленной и проданной в целях компенсации отклонений, подтверждаются отчетными документами организаций коммерческой инфраструктуры Российской Федерации.";

в) после абзаца десятого дополнить абзацем следующего содержания:

"При осуществлении МГП по территории Российской Федерации с целью поставок электрической энергии (мощности) в Кыргызскую Республику (из Кыргызской Республики) используемые в расчете количественные и ценовые параметры электрической энергии (мощности), купленной и проданной в целях компенсации отклонений в точках поставки на государственных границах Российской Федерации с Республикой Казахстан, подтверждаются отчетными документами организаций коммерческой инфраструктуры Российской Федерации, а на государственных границах Республики Казахстан с Кыргызской Республикой - отчетными документами, составленными между системным оператором Республики Казахстан и организацией по управлению НЭС Кыргызстана."

Статья 2

Настоящий Протокол вступает в силу с даты получения депозитарием по дипломатическим каналам последнего письменного уведомления о выполнении государствами-членами внутригосударственных процедур, необходимых для его вступления в силу, но не ранее даты вступления в силу Протокола о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года в связи с присоединением к нему Республики Армения, подписанного 29 мая 2019 г.

Совершено в городе Нур-Султане 29 мая 2019 года в одном подлинном экземпляре на русском языке.

Подлинный экземпляр настоящего Протокола хранится в Евразийской экономической комиссии, которая, являясь депозитарием Договора о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года и настоящего Протокола, направит каждому государству-члену его заверенную копию.

За Республику Армения	За Республику Беларусь	За Республику Казахстан	За Кыргызскую Республику	За Российскую Федерацию
--------------------------	---------------------------	----------------------------	-----------------------------	----------------------------

Настоящим удостоверяю, что данный текст является полной и аутентичной копией Протокола о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29

мая 2014 года в связи с присоединением к нему Кыргызской Республики, подписанного 29 мая 2019 г. в городе Нур-Султане:

за Республику Армения - Премьер-министром Республики Армения Н. В. Папиняном;

за Республику Беларусь - Президентом Республики Беларусь А. Г. Лукашенко;

за Республику Казахстан - Президентом Республики Казахстан К. К. Токаевым;

за Кыргызскую Республику - Президентом Кыргызской Республики С. Ш. Жээнбековым;

за Российскую Федерацию - Президентом Российской Федерации В. В. Путиным.

Подлинный экземпляр хранится в Евразийской экономической комиссии.

Директор

Правового департамента

Евразийской экономической комиссии

В. И. Тараскин