

КАЗАКСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ПРЕМЬЕР-МИНИСТРЫ



ПРЕМЬЕР-МИНИСТР
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

010000, Астана қаласы, Үкімет үйі

010000, город Астана, Дом Правительства

№ _____

Мажилис Парламента Республики Казахстан

На депутатский запрос № ДЗ-23 от 19 января 2023 года

Рассмотрев вышеуказанный депутатский запрос касательно энергетических объектов страны, сообщаю следующее.

Касательно деятельности энергоснабжающих организаций и, в частности, ТОО «AB ENERGO»

В целях развития конкуренции на рынке электроснабжения и снижения цен на электрическую энергию, в 2004 году были внесены изменения в Закон «Об электроэнергетике» по разделению деятельности электроснабжения путем создания энергоснабжающих организаций (*далее – ЭСО*), осуществляющих услугу по снабжению электрической энергией потребителей.

Так, конечная цена на электрическую энергию содержит цену на электрическую энергию на станции, тариф на передачу и снабженческую надбавку.

В свою очередь, суммарный тариф на передачу может варьироваться в зависимости от отдаленности станций до конечного потребителя.

Сегодня на рынке электрической энергии осуществляют деятельность два вида ЭСО – регулируемые и нерегулируемые. Тариф регулируемых ЭСО дифференцируется по группам потребителей (*бытовые потребители, не бытовые потребители и бюджетные организации*).

В целях недопущения повышения тарифов для населения (*бытовые потребители*) цены на электрическую энергию для данной категории потребителей устанавливаются ниже средне отпускных, при этом, возникшая разница компенсируется за счет дифференциации тарифов для юридических лиц (*не бытовые потребители*) и бюджетных организаций.

Так, к примеру в поселке Топар (*в том числе КГП «Центральная районная больница Абайского района»*) энергоснабжение осуществляется регулируемой ЭСО в лице ТОО «Казэнергоцентр», структура цены которой дифференцируется следующим образом: для бытовых потребителей – 9,95 тенге/кВтч, юридических лиц – 12,42 тенге/кВтч, производителей социально значимых продовольственных товаров (*далее – СЗПТ*) – 10,45 тенге/кВтч, бюджетных организаций – 72,08 тенге/кВтч (*все цены без учета НДС*).

Данная разница между группами потребителей при дифференциации сформирована в связи с объемами потребления каждой группы потребителей, бытовые – 7 128 тыс. кВтч, не бытовые потребители – 2 946 тыс. кВтч, производители СЗПТ – 89 тыс. кВтч, бюджетные организации – 744 тыс. кВтч.

Вместе с тем, средне отпускная цена для данной организации составляет 14,86 тенге за 1 кВтч из которой 9,24 тенге цена покупки электрической энергии на ТОО «ГРЭС Топарская», 2.81 тенге ТОО «ГРЭС Топраская передача», затраты на оплату услуг по обеспечению готовности электрической мощности 1,18 тенге, затраты по балансирующему рынку 0,098 тенге, снабженческая надбавка 0,75 тенге, недополученный доход по передаче за предыдущий период 0,81 тенге (все цены без учета НДС). Информация по всем регулируемым ЭСО размещена на сайте: bazamonopolist.gov.kz.

При этом, наличие регулируемых и нерегулируемых субъектов на одном и том же рынке создало неравные условия для регулируемых ЭСО, которые снабжают население, ввиду чего происходит отток юридических лиц и бюджетных организаций в нерегулируемые ЭСО за более выгодными ценами (*нерегулируемые ЭСО имеют возможность реализовывать электрическую энергию по среднеотпускным ценам*).

Для решения данного вопроса Агентством по защите и развитию конкуренции совместно с Правительством ведется работа по поэтапной отмене дифференциации тарифов по группам потребителей.

Кроме того, на рассмотрении в Сенате Парламента находятся поправки в действующее законодательство направленные на реформирование электроэнергетической отрасли (*переход на модель рынка централизованной купли-продажи электрической энергии – Единый закупщик*).

Модель централизованной купли-продажи электроэнергии позволит исключить спекулятивные операции при покупке и продаже электроэнергии, сократить непродуктивных посредников и минимизировать отклонения перетоков электрической энергии на границе с Россией.

Касательно исполнения поручения Главы государства и проверки наличия посреднических организаций в сферах экономики страны

В рамках реализации поручения Главы государства проведен анализ, по итогам которого установлено, что на сегодняшний день функционируют 41 монопольный оператор, из них 39 государственных, 2 частных.

В целях изменения регулирования процесса создания частных операторов проведена работа на законодательном уровне. Так, на сегодня создание данных операторов допускается в случаях невозможности организации юридических лиц со 100% участием государства.

При этом, данную норму планируется пересмотреть в пользу полного законодательного запрета на создание частных операторов.

Кроме того, в целях создания рынков с развитой конкуренцией, формирования оптимальной структуры поставок товаров и ценообразования, исключения непродуктивного посредничества и завышения затрат, прорабатываются следующие меры:

- демонополизация топливно-энергетического комплекса, рынка транспорта и связи, включая упразднение национальных операторов;

- разукрупнение, реализация государственных активов, а при отсутствии возможности изменения монопольной структуры рынков – выведение монополии из смежных рынков;

- на рынках социально значимых продовольственных товаров усиление контроля за установленными надбавками и принятие мер по их снижению у оптового звена;

- выявление, сокращение операторов и усиление их регулирования в части исключения практики передачи операторской деятельности посредством государственно-частного партнерства или государственных закупок на платной основе.

В целом данные вопросы находятся на постоянном контроле Правительства.

А. Смаилов