



010000, Нұр-Сұлтан қ., Үкімет үйі

010000, город Нур-Султан, Дом Правительства

№ _____

Депутатам Мажилиса Парламента
Республики Казахстан
членам фракции
Народной Партии Казахстана
Ж. Ахметбекову
Ф. Каменову
З. Кулахметову
А. Конурову
А. Милютину
А. Паяеву
С. Решетникову
А. Скаковой
Е. Смайлову
И. Смирновой

На № ДЗ-293 от 6 октября 2021 года

Уважаемые депутаты!

Рассмотрев Ваш депутатский запрос по вопросу возврата дифференцированных тарифов на электрическую энергию по зонам суток и майнинга, сообщая следующее.

Ранее дифференцированные тарифы применялись в отношении конечных потребителей. Так, с 1 января 2009 года согласно Закону «Об электроэнергетике» были введены дифференцированные тарифы, в том числе по зонам суток. Ввод дифференцированных тарифов был направлен на:

- 1) оптимизацию графика нагрузки энергосистемы;
- 2) снижение максимума нагрузки в часы пика потребления (с 19 часов до 23 часов) и увеличения электропотребления в часы минимальных нагрузок (ночного провала нагрузок с 23 часов до 7 часов утра) энергосистемы;
- 3) создание стимулов у потребителей к энергосбережению.

Анализ эффекта от применения дифференцированных тарифов на электрическую энергию по зонам суток с 2009 по 2014 годы показал, что структура потребления электроэнергии в республике **не претерпела изменений**, а именно ночное потребление электроэнергии увеличилось лишь на **0,5%** а вечернее потребление снизилось лишь на **1,2%**.

Тем самым, основные цели внедрения дифференцированных тарифов по зонам суток **не были достигнуты**.

Данный анализ подтверждается заключением, выданным АО «KEGOC», являющимся Национальным системным оператором.

Согласно позиции уполномоченного органа по регулированию естественных монополий, практика применения дифференцированных тарифов по зонам суток привела к возникновению **значительной разницы** уровней тарифов на электроэнергию.

Так, например, уровень тарифов по времени суток в городах Нур-Султан и Алматы составлял:

тенге/кВтч (без НДС)

	<u>дневная ставка</u> (с 7:00 до 19:00)	<u>вечерняя ставка</u> (с 19:00 до 23:00)	<u>ночная ставка</u> (с 23:00 до 7:00)
г. Нур-Султан	15,24	31,50	4,30
г. Алматы	16,10	33,68	4,54

Как следствие, тарифы на электрическую энергию для основной массы потребителей в вечернее время **выросли более чем в два раза**.

Основанием для не достижения указанных целей послужило то, что большая часть потребителей **фактически не имеет возможности** перейти на ночной режим потребления (*это основная часть бизнеса, промышленные предприятия, сфера обслуживания, службы быта, магазины, сеть столовых, кинотеатры, метрополитен, образовательные и медицинские учреждения, бюджетные организации, жители многоэтажных домов и т.д.*).

В 2016 году доля ночного потребления электрической энергии по стране в среднем составила порядка **11%**, из них около **10%** – юридические лица и немногим более **1%** – физические лица.

Анализ использования электрической энергии по зонам суток физическими лицами, показал, что доля ночного потребления в общем объеме составляет от **0,04 %** (*Атырауская обл.*) до **4,25 %** (*Павлодарская обл.*).

Применение дифференцированных тарифов по зонам суток привело к образованию убытков у энергоснабжающих организаций, так как **ночной тариф был ниже себестоимости**.

В соответствии с законодательством недополученного дохода или получение необоснованного дохода энергоснабжающей организацией в связи с применением потребителями дифференцированных тарифов по зонам суток

учитывается при очередном пересмотре тарифов за счет соответствующего изменения отпускного тарифа.

При этом, данные убытки ложились **на плечи тех потребителей, которые не смогли изменить свой технологический процесс и увеличить долю ночного потребления, а также физических лиц, не перешедших на ночное потребление.**

Таким образом, происходила социальная несправедливость в отношении тех потребителей, которые не смогли перейти на ночной режим потребления электроэнергии и вынуждены были по сути субсидировать потребителей, использующих электроэнергию в ночное время.

В результате отмены дифференцированных тарифов по зонам суток **уровень тарифов** на электрическую энергию для потребителей **снизился более чем в два раза.**

При этом, во исполнение поручения Главы государства, Агентством по защите и развитию конкуренции проводится работа по комплексному развитию конкуренции, в рамках которой определены и включены в Национальный проект по развитию предпринимательства на 2021-2025 годы индикаторы по поэтапному сокращению и устранению к 2025 году дифференцированных тарифов между группами потребителей на услуги электроснабжения.

По вопросу регулирования деятельности майнинговых компаний, сообщаем, что по итогам **9 месяцев** текущего года объем потребления электрической энергии составил порядка **83 млрд. кВтч** или 106,9% к объему потребления за **9 месяцев 2020 года (77,6 млрд. кВтч)**. Возросший объем потребления во многом обусловлен функционирующими на территории страны майнинговыми дата-центрами.

В существующих условиях Единая электроэнергетическая система Республики Казахстан (далее – ЕЭС РК) не обладает свободными генерирующими мощностями для обеспечения прогнозной потребности субъектов майнинга, при резком увеличении их объемов потребления.

Таким образом, в случае непринятия незамедлительных мер по ограничению потребления майнинговых дата-центров и запрета на ввод новых объектов, имеются риски возникновения дефицита электрической энергии в отдельных регионах Казахстана.

На сегодня для энергопроизводящих организаций утверждаются предельные тарифы на электрическую энергию. Электрические станции осуществляют реализацию электроэнергии по тарифам не превышающие утвержденный предельный уровень. Установление специального повышенного тарифа для отдельных категорий, включая майнинг, сопряжено с рядом рисков.

В случае установления отдельных тарифов по станциям для майнинга, выше предельных тарифов на электрическую энергию, электростанции будут заинтересованы в реализации электрической энергии в первую очередь майнинговым компаниям. Данный факт будет способствовать прекращению договорных отношений с энергоснабжающими организациями,

обслуживающих население и субъектов реального сектора экономики, путем перераспределения высвобождаемых мощностей в пользу лиц, осуществляющих цифровой майнинг.

Как следствие, при тенденции увеличения количества майнинговых компаний, возрастают риски нехватки электрических мощностей и ограничений бытовых потребителей.

Вместе с тем, в целях надежного функционирования ЕЭС РК предусмотрено право Системного оператора (АО «КЕГОС») принимать меры по ограничению или снижению плановой поставки электроэнергии для лиц, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу, при формировании и реализации суточного графика производства-потребления электрической энергии, при возникновении дефицита электрической энергии или мощности генерирующих установок, а также для предотвращения аварийных ситуаций.

Кроме того, с 1 января 2022 года предусматривается введение платы за потребление электроэнергии лицами, осуществляющими цифровой майнинг (1 тенге за 1 кВт/час). Уполномоченным органом в сфере обеспечения информационной безопасности приняты правила информирования о деятельности по осуществлению цифрового майнинга, на основании которых ведется учет юридических лиц осуществляющие такую деятельность.

На основании вышеизложенного, полагаем нецелесообразным возврат дифференцированных тарифов по зонам суток.

Р. Скляр

*Исп. Мейрманов Д.Г.
Тел: 74-53-69*