ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҰЛТТЫҚ ЭКОНОМИКА МИНИСТРІНІҢ ТАБИҒИ МОНОПОЛИЯЛАРДЫ РЕТТЕУ КОМИТЕТІНІҢ ШЫҒЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ДЕПАРТАМЕНТІ

РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

Буров көшесі, 20, Өскемен қаласы, ШҚО, Қазақстан Республикасы, 070019, тел.: 8 (7232) 26-37-40, факс: 8 (7232) 57-79-91, Email: oskemen@economy.gov.kz

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ

ДЕПАРТАМЕНТ КОМИТЕТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ул. Бурова, 20, г. Усть-Каменогорск, ВКО, Республика Казахстан, 070019, тел.: 8 (7232) 26-37-40, факс: 8 (7232) 57-79-91, Email: oskemen@economy.gov.kz

16.09.2022г. № 03-24/2342

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

МОТИВИРОВАННОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
о снижении проектируемой цены до уровня предельной цены

Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Восточно-Казахстанской области *(далее – Департамент)* в соответствии с требованиями Правил ценообразования на общественно значимых рынках, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36 *(далее – Правила)* сообщает **о необходимости снижения проектируемой цены** на электрическую энергию, реализуемый ТОО «Шыгысэнерготрейд» *(далее – Товарищество)* до уровня предельной цены, обоснованного в соответствии с порядком ценообразования, с проектируемого **20,853** тенге/кВтч без учета НДС **до уровня 18,788 тенге/кВтч без учета НДС с вводом в действие с 1 октября 2022 года** согласно приложению 1.

Обоснование:

Товарищество письмом от 13 июня 2022 года № 14-10/588 обратился в уполномоченный с информацией о предстоящем повышении цены на электрическую энергию, реализуемый Товариществом с 20 июля 2022 года *(далее – Информация)*.

Так, Товариществом расчет предельной цены произведен на 12 месяцев исходя из планируемого объема реализации электрической энергий в объеме 2 721 млн. кВтч, при этом фактический объем реализации электрической энергий Товариществом за предшествующие 4 квартала составил 2 741 млн. кВтч.

Согласно информации Товарищества основными причинами повышения предельной цены является:

- рост средневзвешенной цены покупки электрической энергии в связи с увеличением стоимости оптовой цены электрической энергии до 10% согласно приказу МЭ РК и тарифа на поддержку ВИЭ;

- рост средневзвешенной цены на передачу электрической энергии в связи с ростом тарифов энергопередающих организации, в том числе АО «KEGOC», АО «ОЭСК»Т (бывш. АО «ВК РЭК»), ТОО «Казцинк-энерго» и т.д.;

- рост затрат на оплату услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности, реализуемый ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» *(далее – ТОО «РФЦ по ВИЭ»)*;

- рост стоимости системных услуг АО «KEGOC» по организации балансирования производства - потребления электрической энергии;

- увеличение расходов на выплату вознаграждения за заемные средства, привлеченные для пополнения оборотных средств, необходимых для оказания услуги в связи с необходимостью возврата заемных средств, привлеченных в период действия маратория;

- возмещение убытков Товарищества в связи с возникновением разницы между расходами, включенными в согласованную предельную цену и фактическими расходами по покупке-передаче электрической энергии за период с июля 2021 года по май 2022 года согласно пункту 16 Правил ценообразования на общественно значимых рынках;

- увеличение снабженческих расходов Товарищества в связи с ростом расходов на оплату труда персонала, услуги по доставке счетов, инкассации, содержание биллинговой программы и прочих снабженческих расходов и т.д.

Так, Департаментом в соответствии с требованиями Правил проведен анализ всех представленных материалов к Информации, по результатам которого установлено следующее.

<u>Расходы на покупку электрической энергии от станции</u>

Согласно Закону РК «Об электроэнергетике» отпускная цена электрической энергии энергопроизводящих организации складывается из отпускного тарифа на электрическую энергию *(утверждается МЭ РК)* и надбавки на поддержку использования возобновляемых источников энергии, определенной ТОО «РФЦ по ВИЭ» в размере 1,58 тенге/кВтч.

Так, действующие отпускные тарифы на электрическую энергию, реализуемые энергопроизводящими организациями для Товарищества составляет:

ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС – 4,78 тенге/квтч;

ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС» - 3,98 тенге/кВтч;

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» - 11,03 тенге/кВтч;

ТОО «Согринская ТЭЦ» - 12,99 тенге/кВтч;

ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Булата Нуржанова» - 7,45 тенге/кВтч;

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» - 10,17 тенге/кВтч;

АО «Мойнакская ГЭС» - 13,29 тенге/кВтч;

Вместе с тем, отпускная цена ТОО «Зайсанская ГЭС» установлена договором купли-продажи элекроэнергии заключенноймежду Товариществом и ТОО «Зайсанская ГЭС» от 3 марта 2021 года № 12/21, которая составляет 15,2

тенге/кВтч.

Так, по результатам экспертизы цены Товарищества, средневзвешенная цена на покупку электрической энергии исходя из объема реализации 2 740 816 тыс. кВтч должна составить не более **6,802 тенге/кВтч**, с ростом на 13% к ранее учтенной в действующей предельной цене средневзвешенной цены на покупку электрической энергии (6,02 тенге/кВтч).

Расходы на передачу электрической энергии по сетям АО «ОЭСК» и других энергопередающих организации

Средневзвешенная цена передачи электрической энергий определена исходя из объемов передачи согласно фактическим данным за предшествующие 4 квартала и расчетам Товарищества и тарифов на передачу электрической энергий, утвержденных соответствующим уполномоченным органом:

- АО «ОЭСК» 7,68 тенге/кВтч;
- ТОО «Казцинк Энерго» 0,582 тенге/кВтч;
- Прочие ЭПО 0,706 тенге/кВтч.

Таким образом, средневзвешенная цена передачи электрической энергий составляет **7,638 тенге/кВтч**, с ростом на 9% к ранее учтенной в действующей предельной цене средневзвешенной цены передачи электрической энергий (7,03 тенге/кВтч).

Затраты на услуги АО «KEGOC»

Действующий тариф на услуги по передаче электрической энергии по национальной сети АО «KEGOC» утверждены Комитетом по регулированию естественных монополий *(далее - Комитет)* в размере **2,797 тенге/кВтч** с ростом на 14% к ранее учтенной в действующей предельной цене (0,248 тенге/кВтч).

Также, наряду с этим установлено увеличение затрат на услуги АО «KEGOC» по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в связи с утверждением Комитетом нового уровня тарифа в размере **0,098 тенге/кВтч** с ростом на 14% к ранее учтенной в действующей предельной цене (0,086 тенге/кВтч).

Затраты на оплату услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности

По результатам экспертизы на основании фактических объемов мощности электрической энергии за предшествующие 4 квартала и тарифа ТОО «РФЦ по ВИЭ» на 2022 год стоимость услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности составила **3 152 284 тыс. тенге** или **1,15 тенге/кВтч** со снижением на 4% от ранее учтенной в действующей предельной цене (1,202 тенге/кВтч).

Снабженческая надбавка

Расходы снабженческой надбавки Товарищества установлены на сумму **1 068 340 тыс.тенге** или **0,39 тенге/кВтч** с ростом на 6% к ранее учтенной в

действующей предельной цене снабженческой надбавки (0,367 тенге/кВтч).

Также, Департаментом в предельной цене учтено:

- расходы на выплату вознаграждения за заемные средства, привлеченные для пополнения оборотных средств, необходимых для оказания услуги Товариществом в размере **440 200 тыс. тенге** согласно подпункту 7) пункта 30 Правил;

- реализация новой инвестиционной программы Товраищества на период с 1 октября 2022 года по 30 сентября 2023 года на сумму **46 230 тыс.тенге** за счет средств амортизационных отчислений;

- компенсация убытков Товарищества, возникших в результате увеличения разницы между расходами по покупке и (или) передаче электрической энергии, учтенными в согласованной предельной цене, и фактическими расходами по покупке и (или) передаче электрической энергии и возмещение недополученного дохода Товарищества в связи с применением потребителями дифференцированных тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, а также в связи с изменением удельного веса общего объема потребления физическими и юридическими лицами при применении потребителями дифференцированных тарифов по группам потребителей согласно части второй и четвертой пункта 16 Правил **за март-июнь 2021 года** в размере **446 008 тыс.тенге**;

- компенсация убытков Товарищества, возникших в результате увеличения разницы между расходами по покупке и (или) передаче электрической энергии, учтенными в согласованной предельной цене, и фактическими расходами по покупке и (или) передаче электрической энергии за период **с июля 2021 года по май 2022 года** в размере **2 156 037 тыс.тенге** согласно части четвертой пункта 16 Правил.

На основании изложенного, Департамент сообщает **о необходимости снижения проектируемой цены** на электрическую энергию, реализуемый Товариществом до уровня предельной цены, обоснованного в соответствии с порядком ценообразования в размере **18,788 тенге/кВтч** без учета НДС с ростом на 8,27% к действующей предельной цене 17,353 тенге/кВтч без учета НДС с вводом в действие с 1 октября 2022 года согласно **приложению 1**.

Согласно пункту 41 Правил необходимо применить **дифференциацию среднеотпускной предельной цены** в размере **18,788 тенге/кВтч** без учета НДС по группам потребителей:

для бытовых потребителей *(физические лица, использующие электрическую энергию для собственных бытовых нужд, не связанных с производством (продажей) товаров, работ и предоставлением услуг)*, в размере 12,68 тенге/кВтч без учета НДС с ростом на 5,61% к ранее действующей 12,006 тенге/кВтч без учета НДС;

для прочих потребителей *(потребители, использующие электрическую энергию не для бытовых нужд)*, в размере 19,962 тенге/кВтч без учета НДС с ростом на 5,61% к ранее действующей 18,9 тенге/кВтч без учета НДС;

для производителей социально значимых продовольственных товаров в размере 18,788 тенге/кВтч без учета НДС с ростом на 8,27% к ранее действующей 17,353 тенге/кВтч без учета НДС;

для бюджетных организации *(юридические лица, финансируемые из государственного бюджета)*, в размере 35,755 тенге/кВтч без учета НДС с ростом на 5,35% к ранее действующей 33,939 тенге/кВтч без учета НДС;

Исходя из среднеотпускных предельных цен Товарищества, Департамент согласовывает уровни дифференцированных тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления бытовыми потребителями *(физические лица, использующие электрическую энергию для собственных бытовых нужд, не связанных с производством (продажей) товаров, работ и предоставлением услуг)* согласно **приложению №3** к настоящему письму на уровне:

Приложение № 1 - структура предельной цены на электрическую энергию, реализуемый ТОО «Шыгысэнерготрейд» с 1 октября 2022 года.

Приложение № 2 - смета расходов на оказание услуг по электроснабжению (снабженческая надбавка) ТОО «Шыгысэнерготрейд» с 1 октября 2022 года;

Приложение № 3 - дифференцированные тарифы на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления бытовыми потребителями ТОО «Шыгысэнерготрейд» с вводом в действие с 1 октября 2022 года;

Приложение № 4 – инвестиционная программа ТОО «Шыгысэнерготрейд» на период с 1 октября 2022 года по 30 сентября 2023 года;

И.о. руководителя **Ж. Мусипова**