

**Отчет АО «Астана-Энергия» по итогам 2020 года  
по предоставлению регулируемой услуги по производству тепловой энергии  
перед потребителями и иными заинтересованными лицами**

Дата проведения публичных слушаний: 30 апреля 2021 года 11:00 часов, в формате онлайн на платформе Zoom.

Место нахождения АО «Астана-Энергия»: город Нур-Султан, район Байконыр, проезд 69, здание 18

Председатель публичного слушания – заместитель Председателя Правления по производству Никифоров Анатолий Борисович.

Секретарь – ведущий экономист Планово-экономического отдела Краснянчук Людмила Сергеевна.

*Вступительное слово Председателя публичного слушания:*

Уважаемые участники публичных слушаний, разрешите открыть наши слушания по отчету АО «Астана-Энергия» по итогам 2020 года об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемой услуги и достижении показателей эффективности деятельности по производству тепловой энергии перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

*Выступление:*

**1. Общая информация об АО «Астана-Энергия»**

Основными видами деятельности АО «Астана-Энергия» являются производство и реализация тепловой и электрической энергии.

Согласно местному разделу Государственного регистра субъектов естественных монополий по городу Нур-Султан АО «Астана-Энергия» по деятельности по производству тепловой энергии является субъектом естественной монополии.

В состав АО «Астана-Энергия» входят: ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, угольные Районные котельные в количестве 6 объектов.

На ТЭЦ-1 в эксплуатации находятся 3 энергетических котла, 7 водогрейных котлов, 3 турбоагрегата. На ТЭЦ-2 в 2020 году - 7 энергетических котлов, 6 водогрейных котлов и 5 турбоагрегата. На Районных котельных, работающих на угле, - 37 котлов.

Установленная тепловая мощность АО «Астана-Энергия» по состоянию на 31 декабря 2020 года составила 2 844,4 Гкал/час, располагаемая тепловая мощность – 2 580,54 Гкал/час.

Установленная электрическая мощность АО «Астана-Энергия» на 31 декабря 2020 года – 502 МВт, располагаемая электрическая мощность – 480,9 МВт,

Штатная численность работников АО «Астана-Энергия» на 31 декабря 2020 года составила 1 517 человек, в том числе производственного персонала 1 330 человек, административного персонала – 187 человек.

**2. Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы**

Инвестиционная программа АО «Астана-Энергия» (далее – Общество) по производству тепловой энергии утверждена приказом уполномоченного органа на 2018-2022 годы на общую сумму 4,9 млрд. тенге.

В инвестиционную программу по производству тепловой энергии АО «Астана-Энергия» на 2020 год были внесены изменения и дополнения совместным приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Нур-Султан от 27 января 2021 года №8-ОД и Управления топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан, где инвестиционная программа на 2020 год утверждена на сумму 802 млн. тенге, с учетом перенесенного мероприятия с 2019 года на 2020 год на сумму 7 млн. тенге.

Источниками финансирования инвестиций являются – амортизационные отчисления, учтенные в утвержденной тарифной смете по производству тепловой энергии.

Фактическое исполнение утвержденных инвестиционных мероприятий по производству тепловой энергии за 2020 год составило 99,1% на сумму 795 млн. тенге при плане 802 млн. тенге, всего выполнено 46 мероприятий.

Невыполнение мероприятия на сумму 7 млн. тенге сложилось по причинам, не зависящим от АО «Астана-Энергия», что связано с невыполнением договорных обязательств ТОО «Байтерек-stroy» по поставке запорно-регулирующей арматуры для турбинного цеха ТЭЦ-2. Решением Специализированного межрайонного экономического суда города Нур-Султан от 15 марта 2021 года поставщик ТОО «Байтерек-stroy» признан недобросовестным участником государственных закупок согласно пункту 4 статьи 12 Закона Республики Казахстан «О государственных закупках».

За 2020 год по ТЭЦ-1 выполнено 15 мероприятий на общую сумму 174 млн. тенге, из них:

- Замена атмосферного деаэратора ДСА-75 ст.№1 на ДА-50 в комплекте с охладителем выпара на общую сумму 39 млн. тенге. Атмосферный деаэратор предназначен для удаления присутствующих в химочищенной воде агрессивных неконденсирующихся газов. Выполнение данного мероприятия приводит к устойчивой работе котлов, обеспечивает надежность процесса выработки электрической и тепловой энергии;

- Приобретение нового бульдозера CHETRA T11 на сумму 70 млн. тенге, что позволило повысить надёжность при выполнении работ по разгрузке, складированию и подаче угля в производство.

По ТЭЦ-2 в 2020 году выполнено всего 26 мероприятий на общую сумму 606 млн. тенге, из них:

- Капитальный ремонт подъездных железнодорожных путей АО "Астана-Энергия" на общую сумму 43 млн. тенге. Реализация данного проекта сокращает простой маршрутов (сокращается время подачи вагонов под выгрузку и выставление вагонов после выгрузки, снижается риск подтопления ж.д. путей тальми водами, уменьшается снегозаносимость путей в зимний период);

- Капитальный ремонт котлоагрегата ст. № 7 на ТЭЦ-2 на общую сумму 143 млн. тенге. Выполнение капитального ремонта обеспечит надежность и эффективность эксплуатации котлоагрегата ст.№7. После проведения капитального ремонта КПД «брутто» котла возрос на 2,51%, что позволит экономить топливо – до 13 тыс. тонн угля в год;

- Приобретение кубов воздухоподогревателей (ВЗП) на котлоагрегаты ТЭЦ-2 на общую сумму 194 млн. тенге. В результате длительной эксплуатации и абразивного износа произошло утонение стенок трубок ВЗП. Имеются большие перетоки по трубкам кубов между воздушной и газовой частью, которые устраняются путем заглушки трубок. Множество забитых трубок приводит к снижению КПД котлоагрегата, ограничению тяги ТДМ и снижению паровой нагрузки, что приводит к недопроизводке тепловой и электрической энергии. Для обеспечения надежной эксплуатации котлоагрегатов приобретены кубы ВЗП, которые планируются к установке при капитальных ремонтах. Замена дефектных кубов ВЗП приведет к увеличению КПД «брутто» котлов от 0,5 до 1%, что в свою очередь позволит снизить расхода топлива.

По угольным Районным котельным выполнено 5 мероприятий на общую сумму 15 млн. тенге, в том числе выполнена замена водогрейных котлов КВр-1,45 в количестве 4 штук на общую сумму 10 млн. тенге. Замена водогрейных котлов КВр-1,45 на районных котельных обеспечило надежную работу оборудования в отопительный период с увеличением установленной тепловой мощности на 1,25 Гкал/час.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы приведена в отчете об исполнении утвержденной инвестиционной программы АО «Астана-Энергия» по итогам 2020 года по форме 1 согласно приложению 5 к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий.

### **3. Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы**

Тарифная смета Общества по производству тепловой энергии утверждена приказом уполномоченного органа на 2018-2022 годы.

В предельный уровень тарифа и тарифной сметы на услугу по производству тепловой энергии АО «Астана-Энергия» на 2020 год были внесены изменения приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Нур-Султан от 30 ноября 2020 года №73-ОД, где по заявке АО «Астана-Энергия» предельный уровень тарифа и тарифной сметы на производство тепловой

энергии был снижен с 1 891,91 тенге за 1 Гкал без НДС до 1 672,09 тенге за 1 Гкал без НДС на 11,6%.

Фактические затраты на 1 Гкал за 2020 год составили 1 700,56 тенге без НДС, что больше на 28,47 тенге или на 1,7%. Топливная составляющая себестоимости составила 948,50 тенге/Гкал без НДС.

За 2020 год всего затраты на производство тепловой энергии составили 12,7 млрд. тенге, в том числе:

- Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего составили 12 млрд. тенге, что больше на 6,6% от предусмотренных утвержденной тарифной сметой – 11,2 млрд. тенге.

Увеличение производственных затрат связано с увеличением расхода топлива на общую сумму 532 млн. тенге, за счет фактического роста объема отпуска тепловой энергии на 333 тыс. Гкал и за счет вновь возникших затрат по расходу газа с ноября 2020 года в рамках осуществления работы Акиматом города Нур-Султан по поэтапной газификации ТЭЦ.

В утвержденных тарифах и тарифных сметах на производство тепловой энергии на 2018-2022 годы расходы по газу отсутствуют.

На 1-этапе газификации ТЭЦ в ноябре 2020 года были проведены пуско-наладочные работы по переводу на газ одного водогрейного котла на ТЭЦ-2 и трёх мазутных водогрейных котлов на ТЭЦ-1, в результате общий объем потребления товарного газа за ноябрь-декабрь месяцы 2020 года составил 3 645 тыс. куб.м. Цена поставщика газа АО "КазТрансГаз Аймак" за тысячу куб.м., с учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам, составила 30 910,02 тенге без учета НДС. Фактические затраты на газ за ноябрь-декабрь 2020 года составили в размере 113 млн. тенге.

Затраты на уголь увеличены с 6,2 млрд. тенге до 6,5 млрд. тенге на 335 млн. тенге или на 5,4% за счет количественного фактора, где рост объема расхода энергетического угля составляет с 1 864 573,7 тонн до 1 996 093,5 тонн на 131 519,8 тонн в результате увеличения объема отпуска тепловой энергии.

Цена поставщика энергетического угля ТОО "Богатырь Комир" в 2020 году составила в размере 2 133 тенге/тонна без НДС.

Поставщиками услуги по транспортировке угля для ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в 2020 году явились – АО «КТЗ Express», АО «Казтемиртранс». Провозная плата (ж/д тариф) по углю ТЭЦ-1 составила в размере 1 111 тенге/тонна без НДС, ж.д тариф по углю ТЭЦ-2 – 1 071 тенге/тонна без НДС.

Объем расхода коммунально-бытового угля по Районным котельным снижен с 19 882 тонн до 19 360 тонн на 522 тонн или на 2,6% за счет более оптимальной загрузки оборудования и улучшения КПД котлов, также за счет калорийности угля – при плане в среднем 4 412 ккал/кг факт 4 435 ккал/кг. Сумма затрат по расходу коммунально-бытового угля по Районным котельным за 2020 год составила 169 млн. тенге.

Цена коммунально-бытового угля в 2020 году составила 8 917 тенге/тонна без НДС согласно договора поставки коммунально-бытового угля продавцом ТОО «Угольный двор».

Затраты на мазут увеличены с 372 млн. тенге до 455 млн. тенге на 83 млн. тенге или на 22,3% за счет количественного фактора, где рост объема расхода мазута составляет с 4 653,3 тонн до 5 607,3 тонн на 954 тонн, из-за увеличения числа часов работы мазутных котлов, что связано с проведением в ноябре 2020 года пуско-наладочных работ после реконструкции с целью перевода на сжигание газа (газификация), также из-за значительного фактического снижения температуры наружного воздуха в декабре 2020 года.

Цена поставщика топочного мазута ТОО «Petroleum Operating» в период отопительного сезона 2019-2020гг. (январь-апрель 2020 года включительно) составила 89 285,71 тенге/тонна без НДС, в период отопительного сезона 2020-2021гг. (октябрь-декабрь 2020 года включительно) составила 51 785,71 тенге/тонна без НДС.

В структуре тарифной сметы за 2020 год доля производственных затрат составляет 94,5%, в том числе доля затрат по топливу составляет 55,8%.

- Общие и административные расходы, всего составили 699 млн. тенге, что больше на 4,6% от предусмотренных утвержденной тарифной сметой – 668 млн. тенге, увеличение связано с фактическим отклонением амортизационных отчислений в сторону увеличения на 32 млн. тенге.

Доля общих и административных расходов в структуре тарифной сметы за 2020 год составляет 5,5%, в том числе: доля расходов на оплату труда административного персонала, всего – 2,7%; амортизация – 0,5%; налоги – 1%; прочие расходы, всего 1,3%.

Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы приведена в отчете об исполнении тарифной сметы по производству тепловой энергии АО «Астана-Энергия» по итогам 2020 года по форме 2 согласно приложению 5 к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий.

#### **4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемой услуги**

В 2020 году АО «Астана-Энергия» выдерживала тепловые нагрузки при низких температурах наружного воздуха, что подтверждает максимальный отпуск тепловой энергии.

Максимум по АО «Астана-Энергия» за 2020 год составил 2 269,61 Гкал/час, 30 декабря в 23-00 часов при  $t_{\text{нв}}=-21^{\circ}\text{C}$ .

Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемой услуги по производству тепловой энергии по итогам 2020 года приведена по форме 3 согласно приложению 5 к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий.

#### **5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности по производству тепловой энергии**

За 2020 год объем отпуска тепловой энергии в сравнении с планом увеличен на 333 тыс. Гкал или на 4,7%, в связи со снижением средней температуры наружного воздуха за отопительный период 2020 года при плане  $-2,92^{\circ}\text{C}$ , по факту составила  $-3,60^{\circ}\text{C}$ , ниже на  $-0,7^{\circ}\text{C}$ . Также, объем отпуска тепловой энергии увеличен за счет прироста тепловых нагрузок в городе Нур-Султан.

Температура сетевой воды задается диспетчерской службой АО «Астана-Теплотранзит» согласно разработанной и утвержденной «Режимной карте», исходя из температуры наружного воздуха. Температурный график выдерживался, ограничение по отпуску тепла потребителям не было.

Информация о достижении показателей эффективности деятельности по производству тепловой энергии по итогам 2020 года приведена по форме 4 согласно приложению 5 к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий.

#### **6. Информация об основных финансово-экономические показатели деятельности по производству тепловой энергии**

Предельные уровни тарифов на услугу по производству тепловой энергии АО «Астана-Энергия» утверждены на долгосрочный период 2018-2022 годы.

В 2020 году по АО «Астана-Энергия» действовал тариф на производство тепловой энергии в размере 1 672,09 тенге/Гкал без учета НДС.

Объем отпуска тепловой энергии составил 7,5 млн. Гкал.

Всего доход от деятельности по производству тепловой энергии за 2020 год составил 12,5 млрд. тенге.

Всего затраты составили 12,7 млрд. тенге.

По итогам 2020 года по производству тепловой энергии сложился убыток в размере 212 млн. тенге.

Превышение расходов над доходами по итогам 2020 года сложилось в результате увеличения затрат на топливо и фактического отклонения амортизационных отчислений в сторону увеличения.

#### **7. Информация об объемах предоставленной регулируемой услуги по производству тепловой энергии и проводимая работа с потребителями тепловой энергии**

Объем отпуска тепловой энергии за 2020 год составил 7,5 млн. Гкал.

Потребителями услуги по производству тепловой энергии АО «Астана-Энергия» являются юридические лица, и основными потребителями отпущенного тепла являются: ТОО «Астанаэнергосбыт» и АО «Астана-Теплотранзит».

Отпуск тепловой энергии осуществляется в соответствии с утвержденной «Режимной картой работы системы теплоснабжения города Нур-Султан в отопительном периоде».

Отпуск тепловой энергии в сети АО «Астана-Теплотранзит» производится на основании приборов автоматизированной системы коммерческого учета тепловой энергии.

## **8. Информация о перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов**

На данный период Акиматом города Нур-Султан в рамках реализации пятой инициативы Елбасы «Дальнейшая газификация страны» осуществляется работа по газификации города Нур-Султан, в том числе поэтапная газификация ТЭЦ.

Общее количество котлов по газификации ТЭЦ-1 составляет 10 штук, по ТЭЦ-2 6 водогрейных котлов.

На 1-этапе в 2020 году выполнена реконструкция 3 мазутных котлов ТЭЦ-1 и 1 водогрейного котла ТЭЦ-2 для совместного сжигания природного газа и угля/мазута.

В 2021 году до начала отопительного периода 2021-2022 гг. Управлением топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан планируется завершить реализацию проекта газификации ТЭЦ-1 и водогрейных котлов ТЭЦ-2.

В январе 2021 года в рамках проекта расширения ТЭЦ-2 введены в работу котлоагрегат ст.№8 и турбоагрегат ст.№6 с приростом мощности ТЭЦ-2 на 550 тонн/час и на 120 МВт.

По инвестиционной программе по производству тепловой энергии на 2021 год запланированы мероприятия на общую сумму 977 млн. тенге, в том числе выполнение работ по реконструкции мазутных баков ст.№2,3 объемом по 1000 куб.м., с установкой бака объемом 3000 куб.м. на ТЭЦ-2 согласно разработанного проекта на общую сумму 268 млн. тенге, капитальный ремонт котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. №4 ТЭЦ-2 на общую сумму 306 млн. тенге.

С 1 января 2021 года действует утвержденный предельный тариф в размере 1 913,69 тенге за 1 Гкал без учета НДС.

По вопросу об ожидаемом изменении тарифа на производство тепловой энергии сообщаем, что, в связи с необходимостью обеспечения финансирования расхода газа путем включения данных расходов в действующий тариф на производство тепловой энергии до истечения срока его действия, в срок до начала ОЗП 2021-2022 годов Обществу требуется представить в уполномоченный орган заявку с момента внесения соответствующих поправок в Закон Республики Казахстан «О естественных монополиях», предусматривающих изменение тарифа до истечения срока его действия в связи с изменением вида стратегического товара (уголь/мазут/газ).

На данный момент Комитетом по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан разработаны соответствующие поправки в Закон и включены в проект Закона Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам ведения бизнеса» в рамках реализации реформ рейтинга «Doing Business», который в настоящее время находится на этапе согласования государственными органами.

## **9. Вопросы-ответы, если есть вопросы со стороны слушателей по отчету.**

## **10. Подведение итогов проведения отчета и закрытие публичного слушания:**

Уважаемые участники публичных слушаний, отчет о деятельности АО «Астана-Энергия» по предоставлению регулируемой услуги по производству тепловой энергии по итогам 2020 года перед потребителями и иными заинтересованными лицами считаем состоявшимся. Слушание по отчету Общества объявляется закрытым. Спасибо за внимание.