



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минэнерго России)**

ПРОТОКОЛ

совещания по вопросу рассмотрения проекта комплексного плана мероприятий по
улучшению экологической обстановки и снижению выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух в г. Омске

29 октября 2018 г.

№ ОЭ-26/218

Москва

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛИ:

Директор Департамента
развития электроэнергетики

П.Н. Сниккарс

ПРИСУТСТВОВАЛИ: список участников прилагается (приложение).

- I. О рассмотрении проекта комплексного плана мероприятий по улучшению экологической обстановки и снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Омске в части перевода ТЭЦ г. Омска на природный газ

(Сниккарс, Бобылев, Храпков, Попов, Бокарев, Дыган, Нагорный, Вижевитова, Валинцев, Гаврилов, Дашанов, Мыльникова, Низамов, Оклея, Полочанский, Тараненко, Холодов)

ОБСУДИЛИ:

Разработанный правительством Омской области совместно с Минприроды России и Росприроднадзором проект комплексного плана мероприятий по улучшению экологической обстановки и снижению выбросов загрязняющих

веществ в атмосферный воздух в г. Омске (далее – комплексный план) в части мероприятий, отнесенных к разделу № 2 «Теплоэнергетика».

Одним из мероприятий комплексного плана предусмотрен перевод топливосжигающего оборудования Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» на сжигание природного газа с целью обеспечения снижения негативного воздействия на атмосферный воздух.

ОТМЕТИЛИ:

1. Позицию правительства Омской области о необходимости реконструкции Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» путем их перевода на использование природного газа в качестве основного вида топлива вместо угля в целях снижения совокупного выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Омске.

Так, было отмечено, что основным видом топлива, используемым на Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5, является экибастузский каменный уголь, обладающий высокой зольностью. При этом в 2017 г. суммарно выбросы вредных (загрязняющих) веществ в г. Омске составили 250,8 тыс. т, в том числе 87,1 тыс. т – от автомобильного транспорта, 163,1 тыс. т – от стационарных источников, из них 90,8 тыс. т – от АО «ТГК-11». Таким образом, доля выбросов вредных (загрязняющих) веществ АО «ТГК-11» в общем объеме выбросов составляет 36,2 %.

Вместе с тем, согласно расчетам правительства Омской области, реконструкция Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 путем их перевода на использование природного газа в качестве основного вида топлива вместо угля позволит обеспечить снижение выбросов вредных (загрязняющих) веществ на 34,9 тыс. т (21,4 % от суммарного объема выбросов вредных (загрязняющих) веществ стационарными источниками).

Альтернативные мероприятия по реконструкции ТЭЦ АО «ТГК-11», например, предложенное ПАО «Интер РАО» мероприятие по техническому перевооружению указанных ТЭС с установкой гибридных фильтров, приведет к снижению выбросов вредных (загрязняющих) веществ на 13,8 % от суммарного объема выбросов вредных (загрязняющих) веществ стационарными источниками (на

22,5 тыс. т.). В этом случае, поставленная Указом Президента Российской Федерации от 07.05.2018 № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года» (далее – Указ № 204) задача в части снижения на 20 % совокупного объема выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в городе Омске в рамках исполнения комплексного плана решена не будет.

Кроме того, было отмечено, что мероприятие по переводу Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 на использование природного газа в качестве основного вида топлива позволит решить проблему накопления и хранения золошлаковых отходов (далее – ЗШО), которые образуются в объеме от 1,4 до 1,7 млн т ежегодно. В настоящее время накоплено 73 млн т ЗШО, при этом золоотвалы данных ТЭЦ расположены в 100 м от р. Иртыш, являющейся федеральным водным объектом. Соответственно, нештатные ситуации на дамбе золоотвала могут привести к техногенной катастрофе федерального масштаба. Вместе с тем было отмечено, что, начиная с 2015 года, количество использованного объема накопленного ЗШО падает.

Также было отмечено, что АО «ТГК-11» отказывается от заключения регионального соглашения с правительством Омской области и Минприроды Омской области, регламентирующего осуществление контроля со стороны правительства за выбросами вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

2. Росприроднадзором было подтверждено наличие статуса повышенного уровня загрязнения атмосферного воздуха в 2016 году по г. Омску (превышение в размере 11 ПДК по формальдегиду), а также была отмечена высокая социальная активность населения (более 500 обращений граждан в Центральный аппарат Росприроднадзора) и негативное воздействие на атмосферный воздух других предприятий на территории г. Омска и Омской области. Основными загрязнителями атмосферного воздуха, в том числе по формальдегиду, выступают предприятия нефтеперерабатывающей промышленности. Указанными предприятиями подготовлены мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую

среду с эффектом снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на 30-34 тыс. тонн.

Также Росприроднадзором было отмечено, что к некоторым предприятиям Омской области (в том числе с АО «Газпромнефть – ОНПЗ»), нарушившими законодательство об охране атмосферного воздуха, ведомством предъявлены судебные иски. Вместе с тем Росприроднадзор подтвердил, что в период 2015-2017 гг. со стороны Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» не было нарушений в части превышения утвержденного норматива выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Кроме того, Росприроднадзором был отмечен высокий уровень валовых выбросов вредных (загрязняющих веществ) в атмосферный воздух на территории г. Омска (выше, чем в г. Челябинск).

Также Росприроднадзор подтвердил, что исполнение Указа № 204 должно осуществляться в соответствии с требованиями действующего законодательства. Его реализация должна осуществляться путем планомерного снижения выбросов всеми источниками выбросов вредных (загрязняющих) веществ в г. Омске, а не за счет одного крупного промышленного предприятия.

3. Позицию региональной энергетической комиссии Омской области (далее – РЭК Омской области) о непроработанности мероприятия по реконструкции Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» путем их перевода на использование природного газа в качестве основного вида топлива.

Так, было отмечено, что до настоящего времени документы, включая детальное техническое исследование основных параметров мероприятия по переводу топливосжигающего оборудования рассматриваемых ТЭЦ на сжигание природного газа, в адрес РЭК Омской области не поступали, в связи с чем провести точную оценку социально-экономических последствий не представляется возможным.

Вместе с тем было отмечено, что в настоящее время на территории Омской области стоимость угля составляет 1100 руб./тнт, стоимость природного газа – 4200 руб./тыс.м³ (данная стоимость учтена на 2019 год). Таким образом, даже учитывая двукратное преимущество теплоты сгорания природного газа, топливная

составляющая только по данному параметру составляет порядка 60 % прироста в тарифе. Увеличение в указанном размере топливной составляющей приведет к росту тарифа на тепловую энергию для населения примерно на 30 %. Данный рост тарифа на тепловую энергию приведет к убыткам бюджета региона порядка 1,2 – 1,5 млрд рублей.

Кроме того, РЭК Омской области было отмечено, что стратегия тарифной политики Российской Федерации, выбранная ФАС России, направлена на сдерживание роста цен (тарифов) в регулируемых секторах экономики по схеме «инфляция минус». Учитывая изложенное, последствия реализации предлагаемого комплексным планом мероприятия таковы, что для обеспечения покрытия всех расходов организации только на топливо будет необходимо применение механизма сглаживания по согласованию с АО «ТГК-11».

Также РЭК Омской области было отмечено, что существующее в электроэнергетическом секторе перекрестное субсидирование должно быть нивелировано к 2022 году. Если это не будет осуществлено, то рост тарифа на тепловую энергию для конечного потребителя составит дополнительно **30 %** (без учета перевода Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 на сжигание природного газа), если к данному росту добавится отмена перекрестного субсидирования, – последствия будут существенно более негативными. Кроме того, если не будет роста цен (тарифов) для населения и потребителей в 2019 году, то Омская область обязана будет компенсировать дотацию предприятию из регионального бюджета в размере порядка 0,5 млрд. руб. ежегодно. При этом бюджет Омской области является дефицитным. В случае реализации мероприятия по переводу Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 на сжигание природного газа данная выплата может составить 2 млрд руб. за счет роста топливной составляющей.

4. Позицию ФАС России в части влияния реализации мероприятия по переводу топливосжигающего оборудования Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 на сжигание природного газа на цену электрической энергии, поставляемой по регулируемым договорам (далее – РД).

Так, от 2018 года (в случае, если в 2019 году будет осуществляться сжигание природного газа) рост тарифа на электрическую энергию по регулируемым

договорам для Омской ТЭЦ-4 составит 57 %, для Омской ТЭЦ-5 – 96 %. При этом максимальный рост НВВ на Омской ТЭЦ-5 составит 261 млн руб. Если данный прост распределить на 5 летний период, – рост тарифа на электрическую энергию в среднем составит 20 % без учета индексации.

5. Позицию АО «ТГК-11» в части реализации Обществом природоохранных мероприятий, направленных на снижение выбросов вредных (загрязняющих) веществ Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5.

Так, было отмечено, что в целях исполнения требований Указа № 204, а также в рамках формирования предложений для комплексного плана, АО «ТГК-11» были проработаны различные варианты выполнения поставленной Президентом Российской Федерации задачи по снижению выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух от стационарных источников Общества, позволяющие реализовать Указ № 204 наиболее эффективным образом.

По оценкам АО «ТГК-11» мероприятие по реконструкции газоочистного оборудования Омской ТЭЦ-4 (6 котлоагрегатов) и Омской ТЭЦ-5 (8 котлоагрегатов) с установкой гибридных фильтров позволит обеспечить требуемое снижение выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на более, чем 20 % от уровня 2017 года.

Вместе с тем фактический объем выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух АО «ТГК-11» в 2017 г. составил 90,2 тыс. т (утвержденный норматив объема выбросов загрязняющих веществ в указанном периоде составляет 125,8 тыс. т). При этом АО «ТГК-11» за последние 5 лет направило на реконструкцию системы очистки дымовых газов 1,3 млрд руб. капитальных вложений. В указанный период были реализованы мероприятия по замене газоочистного оборудования с модернизацией 9 электрофильтров. Также в 2016 году был реализован проект по замене электрофильтра котлоагрегата № 9 Омской ТЭЦ-5 на горизонтальный рукавный фильтр, который, в соответствии с данными Общества, очищает газы до остаточной концентрации не более 20 мг/м³.

Также Общество подтвердило, что на АО «ТГК-11» приходится более 50 % выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух от общего

объема выбросов от стационарных источников г. Омска. Вместе с тем было отмечено, что остальные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух г. Омска осуществляются предприятиями нефтеперерабатывающей промышленности.

Также было отмечено, что при проработке комплексного плана с правительством Омской области обсуждалось два альтернативных мероприятия:

1) реконструкция Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 путем перевода топливосжигающего оборудования на сжигание природного газа – инициатива правительства Омской области;

2) реконструкция газоочистного оборудования – инициатива АО «ТГК-11».

Вместе с тем, согласно оценке АО «ТГК-11», капитальные затраты на реконструкцию Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 путем перевода на сжигание природного газа в качестве основного вида топлива вместо угля могут составить от 5,4 млрд руб. (при условии, что резервным топливом будет являться уголь, что по мнению Минэнерго России технически нереализуемо) до 7,4 млрд руб. (при условии, что резервным топливом будет являться мазут), в то время как на мероприятия по реконструкции газоочистного оборудования Омской ТЭЦ-4 (6 котлоагрегатов) и Омской ТЭЦ-5 (8 котлоагрегатов) с установкой гибридных фильтров со снижением выбросов вредных (загрязняющих) веществ на 22,52 тыс. т требуется 5,88 млрд руб.

Согласно оценке АО «ТГК-11», при полном переводе ТЭС на сжигание природного газа рост тарифа на тепловую энергию для потребителей составит порядка 25-30 %, что в свою очередь потребует компенсацию льготного тарифа для населения порядка 1,1 млрд руб., при этом за коммунальные платежи бюджеты всех уровней будут вынуждены доплачивать порядка 200 млн рублей.

Кроме того, согласно укрупненным расчетам АО «ТГК-11», перевод на сжигание природного газа Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5, находящихся во второй ценовой зоне, где цены на электрическую энергию формируют в основном ГЭС, приведет к ежегодному убытку при реализации электрической энергии АО «ТГК-11» в размере около 1,6 млрд руб. Цена во второй ценовой зоне за последние 3 года оставалась практически неизменной и находится на уровне

900 руб./МВт*ч при пиковых нагрузках и минимальных значения 600 руб./МВт*ч. В то же время расчетная топливная составляющая себестоимости электрической энергии будет существенно выше.

Вместе с тем было отмечено, что реализация мероприятия по реконструкции газоочистного оборудования должна быть осуществлена за счет бюджетных средств, поскольку источник для реализации указанного мероприятия у Общества отсутствует. Объем амортизационных отчислений составляет 1,4 млрд руб., который будучи в полном объеме направлен на реализацию рассматриваемого мероприятия не позволит Обществу осуществлять работы по модернизации основного электрического и тепломеханического оборудования.

Также АО «ТГК-11» было отмечено, что Обществом совместно с Минприроды России прорабатывались возможные варианты компенсации затрат на реализацию указанных мероприятий через механизмы «зеленых» облигаций, а также мер финансовой поддержки при внедрении наилучших доступных технологий, предусмотренные действующим законодательством. Однако оба данных механизма, будучи направленными на компенсацию процентных ставок в случае привлечения компанией кредитных займов, не обеспечивают необходимого притока средств.

В связи с изложенным, предложение, с которым выступает АО «ТГК-11», заключается в том, чтобы предусмотреть в комплексном плане финансирование мероприятий по реконструкции газоочистного оборудования с установкой гибридных фильтров с коэффициентом полезного действия 99,9% за счет бюджетных источников, со сроком реализации мероприятия, начиная с 2019 года с окончанием в 2025.

Дополнительно АО «ТГК-11» сообщило, что надежность и безопасность работы золоотвалов Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 подтверждена проверками, запас остаточных емкостей для Омской ТЭЦ-5 составляет около 15 лет при текущем объеме выработки электрической энергии, для Омской ТЭЦ-4 – до 23 лет.

6. Позицию ПАО «Интер РАО».

ПАО «Интер РАО», являясь акционером АО «ТГК-11» обеспечило реализацию масштабной программы по строительству нового генерирующего

оборудования и реконструкции действующего генерирующего оборудования (строительство ПГУ-90, реконструкций 6 турбоагрегатов на Омских ТЭЦ) в Омской области, обеспечив тем самым приток инвестиций в регион. Данная модернизация была реализована в рамках программы договоров о предоставлении мощности, которая закончится в 2023 году, после ее завершения финансовое состояние ОА «ТГК-11» существенно ухудшится.

Как уже было отмечено АО «ТГК-11» существующей необходимой валовой выручки недостаточно для того, чтобы провести мероприятия по переводу ТЭЦ г. Омска на сжигание природного газа. Также особое внимание необходимо обратить внимание на тот факт, что перевод ТЭЦ г. Омска на природный газ во второй ценовой зоне приведет к убыточности Общества, как в регулируемом, так и в нерегулируемых секторах экономики, что в свою очередь приведет к банкротству Общества и необходимости решения как технических (строительство замещающей тепловой мощности – котельных), так социальных последствий закрытия ТЭЦ для города.

Предлагаемый АО «ТГК-11» комплекс мероприятий по установке системы гибридных электрофильтров позволит достичь снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на величину более 20% от уровня 2017 г. по ТЭЦ г. Омска, что позволит достичь установленных Президентом Российской Федерации целевых значений.

Следует также отметить, что Общество неоднократно направляло предложения правительству Омской области по использованию ЗШО в дорожном строительстве, однако данные предложения не нашли поддержки со стороны органов исполнительной власти региона.

7. Представленные письменно позиции Омского линейного производственного управления магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Томск» и ООО «Газпром межрегионгаз Омск» о наличии технической возможности выделения лимитов природного газа для Омской ТЭЦ-3 и Омской ТЭЦ-4 в объеме до 1,963 млрд м³/год.

В то же время для обеспечения бесперебойного газоснабжения Омской ТЭЦ-4 с увеличенным объемом потребления газа до 180 м³/час необходимо

провести капитальный ремонт ГРС-1 г. Омска. При условии гарантии отбора газа в полном объеме капитальный ремонт ГРС-1 возможно завершить не ранее 2022 года с готовностью подачи газа в конце 2022 года.

Для подачи газа на Омскую ТЭЦ-5 с расходом газа 200 тыс. м³/час необходима расконсервация второго выхода с ГРС-3 г. Омска и монтаж перемычки между выходами ГРС-3. Данные работы могут быть осуществлены в летний период при плановой остановке ГРС. В 2018 году плановая остановка ГРС уже проведена. Врезку перемычки можно провести не ранее 2020 года, поскольку необходимо подготовить соответствующий технический проект.

8. Позицию Минэнерго России в части непроработанности вопроса реконструкции Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 путем перевода на сжигание природного газа вместо угля в отраслевых схемах и программах развития города Омска и Омской области (данные мероприятия отсутствуют в схеме теплоснабжения г. Омска, Схеме и программе развития ЕЭС России, схеме и программе развития электроэнергетики Омской области), отсутствия проведения правительством Омской области оценки социальных и экономических последствий как для региона в целом, так и города Омска в частности (источники финансирования мероприятий, тарифные последствия, последствия для бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, последствия для субъектов малого и среднего предпринимательства, промышленных потребителей, обеспечение тепловой энергией потребителей, компенсационные мероприятия и т.д.).

Так, Минэнерго России было отмечено, что в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Закон о теплоснабжении) к полномочиям органов местного самоуправления городских поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится организация обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территориях поселений, городских округов.

Статьей 14 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» установлено, что к вопросам местного значения городских поселений относится организация в границах поселения электро-, тепло-, газо- и водоснабжения

населения, водоотведения, снабжения населения топливом в пределах полномочий, установленных законодательством Российской Федерации.

Статьей 23 Закона о теплоснабжении установлено, что органы местного самоуправления должны осуществлять разработку, утверждение и ежегодную актуализацию схем теплоснабжения, в которых содержатся предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (далее – Требования к схемам теплоснабжения), схема теплоснабжения поселения, городского округа должна содержать раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», раздел 8 «Перспективные топливные балансы», раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение», раздел 13 «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения» и раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия».

Таким образом, вопросы модернизации источников тепловой энергии, в том числе их перевод на использование газа в виде топлива вместо угля, должны рассматриваться в утвержденной и актуализированной в установленном порядке схеме теплоснабжения соответствующего поселения, городского округа, которая должна содержать утверждаемые к реализации технические решения, источники их финансирования и оценку тарифных и социально-экономических последствий для конечных потребителей тепловой энергии.

Минэнерго России в соответствии с подпунктом 4.4.19 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400, осуществляет утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью

населения 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения, в том числе определение единой теплоснабжающей организации. Указанным критериям соответствует город Омск.

Приказом Минэнерго России от 17.10.2018 № 895 утверждена разработанная администрацией г. Омска актуализированная схема теплоснабжения города Омска до 2033 года, которая не предусматривает сценарий развития системы теплоснабжения города Омска с реконструкцией Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 АО «ТГК-11», в частности с их переводом на сжигание природного газа в виде топлива вместо угля.

В то же время, озвученные органом тарифного регулирования Омской области (прирост топливной составляющей себестоимости тепловой энергии 60 %, прирост тарифов для населения 30 %) и ФАС России (прирост стоимости электрической энергии, поставляемой по регулируемым договорам населению и приравненным к ним потребителям на 57 % и 96 % для Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 соответственно) тарифные (ценовые) последствия для потребителей в том числе для населения региона от перевода ТЭЦ города Омска на природный газ, а также принимая во внимание отсутствие проработанного источника инвестиций капитальных вложений на реализацию проекта, представляются крайне негативными и включение в комплексный план таких мероприятий должно быть всесторонне проработано в том числе на предмет целесообразности их реализации, а также поиска возможных альтернативных решений и источников их финансирования.

РЕШИЛИ:

1. Принимая во внимание существенные негативные последствия для населения и приравненных к ним потребителей электрической и тепловой энергии г. Омска, Минэнерго России не поддерживается реконструкция Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» в части их перевода на использование природного газа в качестве основного вида топлива вместо угля в целях снижения совокупного выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух в городе Омске.

2. Росприроднадзору представить в Минприроды России, Минэнерго России расчеты по предельным объемам снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по всем стационарным источниками г. Омска в соответствии с пороговым значением, определенным Указом № 204.

Срок – 21.11.2018.

3. АО «ТГК-11» представить в Минэнерго России информацию о включении в программу технического перевооружения и реконструкции Общества мероприятий по поддержанию требуемого технического состояния оборудования с выделением доли затрат на природоохранные мероприятия.

Срок – 21.11.2018.

4. Правительству Омской области совместно с АО «ТГК-11» и региональной энергетической комиссией Омской области провести совещание по вопросу социально-экономических последствий в случае реконструкции Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» в части их перевода на использование газа в виде основного топлива вместо угля и в случае реализации мероприятий, направленных на обеспечение повышения эффективности газоочистного оборудования Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 на основе наилучших доступных технологий.

Срок – 12.11.2018

5. АО «ТГК-11» представить в правительство Омской области предложения по использованию ЗШО в строительных и дорожных работах в том числе при строительстве нового нефтеперерабатывающего предприятия.

Срок – 01.12.2018

6. ФАС России провести анализ тарифных последствий для АО «ТГК-11» в регулируемом секторе оптового рынка электрической энергии (реализация электрической энергии, поставляемой по договорам, заключенным в соответствии с гарантирующими поставщиками, в целях обеспечения потребления электрической энергии населением или приравненными к нему категориями потребителей) при реализации проекта по переводу Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 на сжигание

природного газа. Результаты представить в Минприроды России, Минэнерго России, Росприроднадзор и в правительство Омской области.

Срок – 26.11.2018

7. РЭК Омской области представить в Минприроды России, Минэнерго России и Росприроднадзор анализ тарифных последствий для АО «ТГК-11» в регулируемом секторе тепловой энергии при реализации проекта по переводу Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 на сжигание природного газа.

Срок – 26.11.2018.

8. Правительству Омской области представить в Минприроды России, ФАС России, Минэнерго России и Росприроднадзор анализ социальных и экономических последствий перевода ТЭЦ г. Омска на природный газ для муниципального образования г. Омск.

Срок – 26.11.2018.

Директор Департамента
развития электроэнергетики



П.Н. Сниккарс

СОСТАВ УЧАСТНИКОВ СОВЕЩАНИЯ

в Минэнерго России

по вопросу рассмотрения раздела № 2 «Теплоэнергетика» проекта комплексного плана мероприятий по улучшению экологической обстановки и снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в

г. Омске

Москва 29.10.2018

№ п/п	ФИО	Должность	Ведомство/Организация
1.	Вижевитова Татьяна Анатольевна	Заместитель Председателя Правительства Омской области	Правительство Омской области
2.	Сниккарс Павел Николаевич	Директор Департамента развития электроэнергетики	Минэнерго России
3.	Бобылев Петр Михайлович	Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики	Минэнерго России
4.	Храпков Алексей Анатольевич	Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики	Минэнерго России
5.	Нагорный Роман Олегович	Заместитель начальника отдела социально-экономических отношений, реструктуризации и развития рынка угля Департамента угольной и торфяной промышленности	Минэнерго России
6.	Дыган Михаил Михайлович	Директор проекта ФГБУ «РЭА» Минэнерго России	Минэнерго России
7.	Попов Георгий Эдуардович	Начальник отдела нормирования технико-экономических показателей Департамента развития электроэнергетики	Минэнерго России
8.	Дашанов Алексей Александрович	Заместитель начальника отдела тарифного регулирования инфраструктурных компаний и ведения реестров Управления регулирования электроэнергетики	ФАС России

9.	Низамов Рамиль Ханифович	Заместитель Руководителя	Росприроднадзор
10.	Холодов Алексей Викторович	Заместитель начальника Управления государственного надзора в области использования и охраны водных объектов, атмосферного воздуха и земельного надзора	Росприроднадзор
12.	Оклея Павел Иванович	Член Правления – руководитель Блока производственной деятельности	ПАО «Интер РАО»
13.	Валинеев Алексей Юрьевич	Начальник Департамента сопровождения торговли мощностью	Ассоциация «НП Совет рынка»
14.	Полочанский Владислав Иосифович	Генеральный директор	АО «ТГК-11»
15.	Гаврилов Всеволод Валерианович	Директор Дирекции по управлению проектами в области энергосбережения и природопользования	ПАО «Сбербанк России»
16.	Мыльникова Марина Васильевна	Главный эксперт Департамента производственного контроля и технического аудита Блока производственной деятельности	ПАО «Интер РАО»



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ
АНТИМОНОПОЛЬНАЯ
СЛУЖБА**
(ФАС России)

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ
РУКОВОДИТЕЛЯ**

Минэнерго России

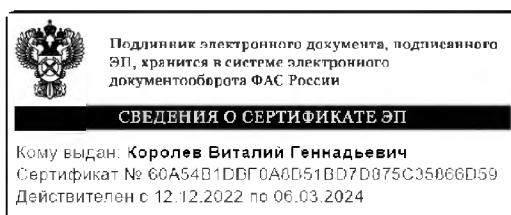
Садовая-Кудринская, 11
Москва, Д-242, ГСП-3, 125993
тел. (499) 755-23-23, факс (499) 755-23-24
delo@fas.gov.ru <http://www.fas.gov.ru>
27.04.2023 № ВК/33091/23

На № _____ от _____

О направлении информации

В соответствии с запросом Минэнерго России от 05.04.2023 № СП-5294/07 ФАС России направляет запрашиваемую информацию и расчет тарифа на электрическую энергию по регулируемым договорам на 2023 год в отношении Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» в случае использования природного газа в качестве основного топлива.

Приложение: на 2 л. в. 1 экз.



В.Г. Королев

Исп. Алхутов А.В.,
тел.8(499)755-23-23, вн.088-679



2023-47956

Минэнерго России	
№	МЭ-26013
Дата	27.04.2023
Кол-во листов	1 + 2

Информация о расчете тарифа на электрическую энергию в случае использования природного газа в качестве основного топлива.

Согласно пункту 42 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, электрическая энергия (мощность) продается (покупается) на оптовом рынке в границах ценовых зон по регулируемым договорам в случаях, установленных законодательством Российской Федерации.

Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков в целях продажи в ценовых зонах оптового рынка по регулируемым договорам определяются с применением метода индексации цен (тарифов) в соответствии с формулами индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), утвержденными приказом ФСТ России от 28.08.2014 № 210-э/1.

В связи с тем, что объемы поставки электроэнергии (мощности) в ценовых зонах оптового рынка по регулируемым договорам не могут превышать 35 процентов объема производства электрической энергии и мощности, определенных в прогнозном балансе на период регулирования, необходимо принять во внимание, что объемы электроэнергии, не покрываемые регулируемыми договорами, реализуются по нерегулируемым ценам в рамках свободных договоров, рынка на сутки вперед и балансирующего рынка. Таким образом, деятельность по продаже электроэнергии (мощности) «ТГК-11» не подлежит государственному регулированию в полном объеме.

ФАС России произведен расчет тарифов на электрическую энергию по регулируемым договорам на 2023 год в отношении Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» в случае использования Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 природного газа в качестве основного вида топлива.

№ п/п	Наименование генерирующего объекта	Действующий тариф на электрическую энергию на 2023 год (приказ ФАС России от 12.12.022 № 969/22), руб/тыс.кВтч	Тариф на электрическую энергию в случае использования природного газа в качестве основного вида топлива, руб/тыс.кВтч	Отклонение, %
1.	Омская ТЭЦ-4	1 031,15	1 622,30	157,33%

2.	Омская ТЭЦ-5 без ДПМ НВ	695,97	1 324,13	190,26%
3.	Омская ТЭЦ-5 ТГ-1	829,90	1 317,76	158,79%
4.	Омская ТЭЦ-5 ТГ-2	871,57	1 314,37	150,80%

* расчет выполнен с учетом проектных нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электроэнергию и теплоэнергию, предоставленных Минэнерго России в рабочем порядке (на отпущенную электроэнергию — 302,7 г/кВтч, на отпущенную теплоэнергию — 158,3 кг/Гкал), параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденных на 2023 год, а также цены на газ, учтенной ФАС России при утверждении тарифов по регулируемым договорам для Омской ТЭЦ-4 на 2023 год.



№ ИСХ-23/РЭК-1444 от 18.04.2023

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

(РЭК Омской области)

Красногвардейская ул., д. 42, г. Омск, 644099
тел. (3812) 79-07-00, 94-84-05, факс (3812) 94-84-88

E-mail: info@rec.omskportal.ru

<http://rec.omskportal.ru>

ОГРН 1025500751418

ИНН 5503051635 КПП 550301001

Заместителю директора
департамента развития
электроэнергетики
Министерства энергетики
Российской Федерации

Г.Э. Попову

№ ИСХ-23/РЭК-

На № 07-2193 от 05.04.2023

О направлении информации

Уважаемый Георгий Эдуардович!

В ответ на Ваш запрос от 05.04.2023 № 07-2193 по оценке тарифных последствий при реализации проекта по переводу Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 на сжигание природного газа сообщаем следующее.

Поскольку в РЭК Омской области отсутствуют исходные данные для проведения расчета расходов на реализацию проекта по переводу Омских ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5 на природный газ (перечень необходимых мероприятий по реконструкции, их ориентировочная стоимость, изменение численности обслуживающего персонала), то представить объективный анализ тарифных последствий не представляется возможным.

Вместе с тем, исходя из технико-экономических показателей, учтенных при формировании тарифов для потребителей АО «ТГК-11» на 2023 год, с учетом только смены вида топлива дополнительный рост тарифа составит:

- для потребителей АО «ТГК-11» 11,8 %;
- для конечных потребителей АО «Омские распределительные тепловые сети» (в том числе население) 7,6 %.

Объем дополнительных средств из областного бюджета на компенсацию выпадающих доходов, возникающих в результате установления льготных тарифов, утверждаемых с целью соблюдения индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, при смене вида топлива, будет составлять порядка 442 млн рублей ежегодно.

Заместитель председателя

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ
ПОДПИСЬЮ

Сертификат e9457f12f92b4796f10b478434793ccf2d3c8b93
Владелец Омельченко Наталья Викторовна
Действителен с 13.01.2023 по 07.04.2024

Н.В. Омельченко

А.Ю. Шабалина

+7(381)2790702, ashabalina@rec.omskportal.ru



ИНТЕР РАО

ТГК-11

Партизанская ул., д. 10, г. Омск, Омская область, Россия, 644037
Телефон +7(3812) 944 759. Факс +7(3812) 233 569
E-mail: tgk11@tgk11.com www.tgk11.com

19 АПР 2023 № ТГК/ПВ/270

Заместителю директора
Департамента развития
электроэнергетики Министерства
энергетики Российской Федерации

Попову Г.Э.

О предоставлении информации

Уважаемый Георгий Эдуардович!

На Ваш запрос от 05.04.2023 №07-2192 о предоставлении информации с целью формирования позиции по рассмотрению обращения Фонда поддержки и развития экологических инициатив «КОМПАС» о переводе Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» на сжигание природного газа сообщаем:

1. АО «ТГК-11» реализует природоохранные мероприятия, направленные на снижение совокупного объема выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в соответствии с планами мероприятий по достижению квот выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух СП «ТЭЦ-3», СП «ТЭЦ-4» и СП «ТЭЦ-5» АО «ТГК-11», согласованные Межведомственным советом по проведению эксперимента по квотированию выбросов загрязняющих веществ (за исключением радиоактивных веществ) на основании данных сводных расчетов загрязнения атмосферного воздуха. Данные мероприятия соответствуют, мероприятиям, предусмотренным пунктами 3.11.1 – 3.11.12 раздела III «План (основные мероприятия)» Комплексного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в городе Омске от 06.10.2022 № 11683п-П11.

По состоянию на текущую дату АО «ТГК-11» фактически выполнены 4 мероприятия, указанные в п.п. 3.11.4, 3.11.5, 3.11.8 (в отношении градирни №3 СП «ТЭЦ-4») и 3.11.9 Комплексного плана (Приложение № 1).

В стадии реализации на текущий момент находится 6 мероприятий, определенных в п.п. 3.11.1 – 3.11.3, 3.11.6, 3.11.7, 3.11.8 (в отношении градирни № 4 СП «ТЭЦ-4») Комплексного плана (Приложение № 2).

2. Остаточная ёмкость золоотвала СП «ТЭЦ-4» по состоянию на 01.03.2023 года составляет 5,37 млн. м³, золоотвала СП «ТЭЦ-5» - 8,67 млн. м³.

3. Исходя из существующих в настоящее время технических ограничений газотранспортной системы в поставке дополнительных объемов газа на объекты АО «ТГК-11», в отсутствие договора о подключении (технологическом присоединении) и технических условий на соответствующее присоединение, а также всех необходимых для такого подключения параметров, АО «ТГК-11» не может разработать технико-

экономическое обоснование (ТЭО) и, как следствие, провести экономический анализ газификации СП «ТЭЦ-4» и СП «ТЭЦ-5».

4. Социально-экономические последствия для населения Омской области при переводе СП «ТЭЦ-4» и СП «ТЭЦ-5» на сжигание природного газа:

- значительный рост тарифов на тепловую энергию, в связи с ростом стоимости топлива (цена условного топлива газ (4 471,99 руб/тут) выше цены условного топлива уголь (2 996,52 руб/тут) на 49% в условиях 2023 года)

- улучшение качества атмосферного воздуха, при снижении совокупного объема выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от объектов АО «ТГК-11».

Исходя из вышесказанного, полную оценку социально-экономических последствий реализации проекта по переводу СП «ТЭЦ-4» и СП «ТЭЦ-5» с работы на высокочазольном угле на сжигание природного газа, возможно будет провести после решения вопроса о технологическом присоединении к газотранспортной системе, рассмотрении технических условий и разработки технико-экономического обоснования проекта.

Приложение:

1. Фактически выполненные мероприятия Комплексного плана на 1 л. в 1 экз.;
2. Реализуемые мероприятия Комплексного плана на 1 л. в 1 экз.

Генеральный директор



В.И. Полочанский

Гунин Константин Александрович
8(3812)944-520

Фактически выполненные мероприятия, указанные в п.п. 3.11.4, 3.11.5, 3.11.8
(в отношении градирни №3 СП «ТЭЦ-4») и 3.11.9 Комплексного плана

№	Мероприятие	Год реализации	Снижение ВАЛ, тонн	Снижение ПЗВ*, тонн
1	Техническое перевооружение котлоагрегата № 1, 3 с заменой электрофильтра СП ТЭЦ-5	2018-2020	978	978
2	Снижение расхода каменного угля (модернизация градирни №3,4) СП ТЭЦ-5	2019-2020	6 116	6 116
3	Техническое перевооружение котлоагрегата № 4,9 с заменой электрофильтра СП ТЭЦ-4	2018-2019	1 253	1 253
4	Снижение расхода каменного угля (Модернизация градирни №3) СП ТЭЦ-4	2018-2020	72	72
		Итого:	8 419 тонн	8 419 тонн

*приоритетные загрязняющие вещества.

Реализуемые мероприятия, определенные в п.п. 3.11.1 – 3.11.3, 3.11.6, 3.11.7, 3.11.8
(в отношении градирни № 4 СП «ТЭЦ-4») Комплексного плана

№	Мероприятие	Год реализации	Снижение ВАЛ, тонн	Снижение ПЗВ*, тонн
1	Техническое перевооружение котлоагрегата типа БКЗ-420-140 Ст.№ 7 с заменой электрофильтра и установкой третичного дутья	2022-2024	819	819
2	Техническое перевооружение котлоагрегата типа БКЗ-420-140 Ст.№ 8 с заменой электрофильтра и установкой третичного дутья	2023-2024	1 444	1 444
4	Техническое перевооружение котлоагрегата типа БКЗ-420-140 Ст.№ 6 с заменой электрофильтра и установкой третичного дутья	2024	1 423	1 423
5	Техническое перевооружение котлоагрегата типа БКЗ-420-140 Ст.№ 7 с заменой электрофильтра и установкой малотоксичных горелок	2024	2 897	2 897
6	Техническое перевооружение котлоагрегата типа БКЗ-420-140 Ст.№ 8 с заменой электрофильтра и установкой малотоксичных горелок	2022-2024	1 976	1 976
7	Снижение расхода каменного угля (Модернизация градирни №4) СП ТЭЦ-4	2023-2024	723	723
		Итого:	9 282 тонн	9 282 тонн

*приоритетные загрязняющие вещества.



Большая Пироговская ул., д. 27, стр. 2, Москва, Россия 119435
Телефон: +7 (495) 664 8840 Факс: +7 (495) 664 8841
www.interrao.ru

14.07.2023 № ИН/ОП/51

Минэнерго России
Заместителю директора Департамента
развития электроэнергетики

Скулкину В.С.

О представлении информации по
реализации мер в рамках федерального
проекта «Чистый воздух»

Уважаемый Вячеслав Сергеевич!

В ответ на Ваш запрос от 12.07.2023 № 07-4218 направляю информацию о ходе реализации мер, направленных на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в рамках федерального проекта «Чистый воздух» на предприятиях АО «ТГК-11».

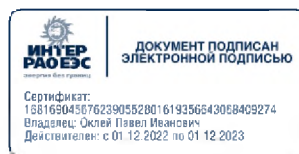
Перечень мероприятий по достижению квот выбросов утвержден заместителем Председателя Правительства РФ Абрамченко В.В. в составе Комплексного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Омске (от 06.10.2022 № 11683п-П11). В соответствии с данным планом пунктами 3.11.1 – 3.11.12 раздела III утверждены мероприятия для СП «ТЭЦ-3», СП «ТЭЦ-4» и СП «ТЭЦ-5» АО «ТГК-11» общей стоимостью 3,416 млрд руб. со сроком выполнения с 2018 по 2024 гг.

Мероприятия пунктов 3.11.4 «Снижение расхода каменного угля (Модернизация градирни № 3,4)», 3.11.5 «Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 1,3 с заменой электрофильтра», 3.11.9 «Техническое перевооружение к/а № 4 и 9 с заменой электрофильтров СП «ТЭЦ-4», 3.11.10 «Модернизация ТП-230 внедрением схемы рециркуляции дымовых газов» на 12.07.2023 полностью выполнены за счет собственных средств Общества.

В результате завершения реализации запланированных мероприятий по предварительным экспертным оценкам предполагается соответствие установленным квотам.

Приложение: Информация об исполнении плана мероприятий по достижению квот выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух АО «ТГК-11» на 3 л. в 1 экз.

Член Правления – руководитель
Центра производственной деятельности



П.И. Оклей

Артамонова Людмила Александровна

+7 (495) 664-88-40 (2945)

№ п/п КПМ	Наименование мероприятия	Срок реализации КПМ		Статус мероприятия на 13.07.2023
		начало	окончание	
ТЭЦ-5				
3.11.1	Техническое перевооружение котлоагрегата типа БКЗ-420-140 ст. № 7 с заменой электрофильтра	01.01.2022	31.12.2024	ПИР выполнены в 2021 г. В настоящий момент работы по техническому перевооружению завершены
	и установкой третичного дутья			Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 7 с установкой сопел третичного дутья планируется в следующие сроки: ПИР-2023-2024 гг., СМР, ПНР – 2024 г.
3.11.2	Техническое перевооружение котлоагрегата типа БКЗ-420-140 ст. № 8 с заменой электрофильтра	01.01.2023	31.12.2024	Реализация проекта планируется в следующие сроки: ПИР- 2023год, СМР, ПНР – 2024 г.
	и установкой третичного дутья			Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 8 с установкой сопел третичного дутья планируется в следующие сроки: ПИР - 2023-2024 гг., СМР, ПНР – 2024 г.
3.11.3	Техническое перевооружение котлоагрегата типа БКЗ-420-140 ст. № 6 с заменой электрофильтра	01.01.2024	31.12.2024	Техническое перевооружение котлоагрегата типа БКЗ-420-140 Ст.№ 6 с заменой электрофильтра планируется в следующие сроки: ПИР, СМР, ПНР - 2023 г.
	и установкой третичного дутья			Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 6 с установкой сопел третичного дутья планируется в следующие сроки: ПИР, СМР, ПНР - 2023 г.

№ п/п КПМ	Наименование мероприятия	Срок реализации КПМ		Статус мероприятия на 13.07.2023
		начало	окончание	
3.11.4	Снижение расхода каменного угля (Модернизация градирни № 3,4)	01.01.2022	31.12.2024	Модернизация градирни № 3 завершена в 4 кв. 2020 г.
				Модернизация градирни № 4 завершена в 4 кв. 2019 г.
3.11.5	Техническое переворужение котлоагрегата ст. № 1,3 с заменой электрофильтра	01.01.2018	31.12.2020	Техническое переворужение котлоагрегата № 1 выполнено в 2 кв. 2018 г.
				Техническое переворужение котлоагрегата № 3 выполнено в 4 кв. 2020 г.
ТЭЦ-4				
3.11.6	Техническое переворужение котлоагрегата типа БКЗ-420-140 ст. № 7 с заменой электрофильтра	01.01.2022	31.12.2024	Техническое переворужение электрофильтра котлоагрегата ст. № 7. Выполнены ПИР в 2021-2022 гг.
	и установкой малотоксичных горелок			Техническое переворужение к/а БКЗ-420- 140-2 ст. №7 с заменой пылегазовых горелочных устройств на малотоксичные горелочные устройства планируется в следующие сроки: ПИР - 2022-2023 гг., СМР, ПНР – 2023 г.
3.11.7	Техническое переворужение котлоагрегата типа БКЗ-420-140 ст. № 8 с заменой электрофильтра	01.01.2022	31.12.2024	Техническое переворужение электрофильтра котлоагрегата ст.№ 8 планируется в следующие сроки: ПИР-2023, СМР, ПНР – 2024 г.
	и установкой малотоксичных горелок			Техническое переворужение котлоагрегата ст. № 8 с заменой пылеугольных горелочных устройств на малотоксичные горелочные устройства планируется в следующие сроки: ПИР- 2023, СМР, ПНР – 2024 г.

№ п/п КПМ	Наименование мероприятия	Срок реализации КПМ		Статус мероприятия на 13.07.2023
		начало	окончание	
3.11.8	Снижение расхода каменного угля (Модернизация градирни № 3,4)	01.01.2022	31.12.2024	Модернизация градирни № 3 выполнена в 2021-2022 гг.
				Модернизация градирни №4 планируется в следующие сроки: ПИР - 2023год, СМР, ПНР – 2024 г.
3.11.9	Техническое перевооружение котлоагрегатов ст. № 4,9 с заменой электрофилтра	01.01.2018	31.12.2024	В 2018 году выполнена замена электрофилтров котлоагрегатов ст. № 4, 9
ТЭЦ-3				
3.11.10	Модернизация ТП-230 внедрением схемы рециркуляции дымовых газов	01.01.2022	31.12.2024	В 2022 году проведены режимно-наладочные испытания, по итогам которых разработаны режимные карты с вентилятором рециркуляции дымовых газов (ВРГ)
3.11.11	Модернизация котлоагрегатов № 9,11,14 типа ТП-230 и ТП-82 с внедрением схемы рециркуляции дымовых газов (ст. № 11)	01.01.2023	31.12.2024	Реализация проекта планируется в следующие сроки: ПИР- 2022-2023 гг., СМР, ПНР – 2024 гг.
3.11.12	Модернизация котлоагрегатов № 9,11,14 типа ТП-230 и ТП-82 с внедрением схемы рециркуляции дымовых газов (ст. № 14)	01.01.2024	31.12.2024	Реализация проекта планируется в следующие сроки: ПИР, СМР, ПНР - до 31.12.2024 год, на основании объекта аналога КА № 11.
ТЭЦ-2 (АО «ОмскРТС»)				
3.8.1	Уменьшение расхода топлива на СП «ТЭЦ-2»	ежегодно	31.12.2024	Расход топлива 2017 – 19837 тонн Расход топлива 2022 – 0 тонн % снижения за 2022 г. составил - 100 %