

Протокол
проведения публичных слушаний по обсуждению проекта актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования город Тула на период до 2033 года

Дата проведения: 04 мая 2017 года

Место проведения: г. Тула, пр. Ленина, д. 20, МБУ «Молодежный многопрофильный центр «Родина»

Время проведения: 16.00 -17.30 часов.

Председательствующий на публичных слушаниях – Дементьева Анастасия Олеговна – председатель постоянной комиссии Тульской городской Думы по жизнеобеспечению города, транспорту и связи.

На публичных слушаниях присутствовали:

- заместитель министра – директор департамента жилищно- коммунального хозяйства Тульской области О.И.Дючков;
- заместитель председателя комитета по тарифам Тульской области Е. В.Денисова;
- помощник прокурора города Тулы О.А.Сергеева;
- депутаты Тульской городской Думы;
- руководители и представители функциональных и территориальных органов администрации города Тулы;
- представители предприятий, учреждений, организаций;
- представители средств массовой информации.

Председательствующий:

предложил следующий регламент работы:

- для основного доклада - **до 20 минут**;
- для выступления участников слушаний - **до 2 минут**.

Общее время проведения публичных слушаний – **1.5 часа** без перерыва.

Председательствующий:

предложил вопросы по теме публичных слушаний направлять в письменном виде в комиссию по подготовке и проведению слушаний.

Председательствующий:

доложил, что публичные слушания назначены постановлением Главы муниципального образования город Тула от 03.04.2017 № 19-п, которое было опубликовано на официальном сайте муниципального образования город Тула и размещено на сайте Тульской городской Думы и администрации города Тулы в сети Интернет. Проект актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования город Тула на период до 2033 года в полном объеме размещен на официальном сайте администрации города Тулы. Все желающие принять участие и выступить на публичных слушаниях имели возможность направить свои заявки в Тульскую городскую Думу.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 154 от 22 февраля 2012 года Схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации и утверждению в уполномоченном федеральном органе исполнительной власти – в Министерстве энергетики Российской Федерации.

Председательствующий:

предоставил слово для доклада «О проекте актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования город Тула на период до 2033 года Дорожкину В.Ю. – начальнику управления по городскому хозяйству администрации города Тулы (приложение 1)

Председательствующий:

предложил перейти к вопросам.
Вопросов к докладчику не поступило.

Председательствующий:

предоставил слово для доклада «О предложениях по актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования город Тула на период до 2033 года» Кожухову С.А. - начальнику отдела Инженерно-проектного центра «Энергоснабжение» АО «Газпром промгаз» (приложение 2)

Председательствующий:

предложил перейти к вопросам.

Кунцевич В.Г., представитель АО «Тулагорводоканал», задал следующие вопросы:

- каким образом при планировании представленных мероприятий учитывается существующая схема водоснабжения? На пять котельных, планируемых к замене, идет колоссальный объем воды, согласование с АО «Тулгорводоканал» не запрашивалось. Учитывался ли водяной ресурс для этих котельных?

- планируется убрать котельные Фрунзенскую и Зареченскую, и дать потребителям горячую воду. Предложение хорошее, но влечет за собой, помимо увеличения водяного ресурса, перекладку сетей, которая нигде не планируется;

- все схемы должны согласовываться, как требует постановление № 154, но никакого согласования не было. Переводить на закрытые системы необходимо, но не в ущерб водяным сетям и другим жителям, которые тоже должны иметь воду.

Кожухов С.А. ответил на вопросы:

- в схеме теплоснабжения на стадии проработки технических решений вопрос обеспеченности ресурсами новых котельных не прорабатывается. Такая задача выполняется уже на стадии проектов, когда запрашиваются конкретные технические условия, определен конкретный земельный участок под размещение этих котельных, и тогда прорабатывается вопрос возможности поставки ресурсов для данных котельных;

- по второму вопросу: норма о переводе действующих потребителей, у которых на сегодняшний день есть горячая вода, на закрытую схему теплоснабжения, определена федеральным законом и до 1 января 2022 года она должна быть выполнена. Объемы по перекладке водопроводных сетей в схеме теплоснабжения не рассматриваются, так как они должны рассматриваться в схеме водоснабжения и водоотведения;

- по третьему вопросу: также как и по схеме теплоснабжения, по схеме водоснабжения предусмотрен механизм актуализации. По итогам утверждения схемы теплоснабжения, должны быть выданы исходные данные для актуализации схемы водоснабжения и водоотведения.

Прохоров А.Н., компания «Внешстрой», будущий застройщик микрорайона «Красные ворота», просил ответить на вопрос предлагается ли в представленной схеме использовать централизованный источник теплоснабжения - модульную котельную? Можно ли на отдельные объекты использовать индивидуальные источники отопления, например, поквартирное отопление или автономные на объектах соцкультбыта?

Кожухов С.А. ответил, что проработка теплоснабжения от централизованных или индивидуальных теплоисточников является предметом обоснования локальной схемы. Необходимо представить проработки о необходимости индивидуального теплоснабжения, и данные параметры могут уточниться при следующей актуализации.

Мацевский Б.Н., главный энергетик ПАО «КМЗ», просил пояснить как было посчитано увеличение расхода доменного газа на отопление? Почему именно от п. Косая Гора происходит сокращение теплоснабжения? Как была учтена комбинированная выработка электроэнергии?

Кожухов С.А. ответил, что приоритет комбинированной выработки обозначен Федеральным законом № 190, но только с припиской «при экономическом обосновании». По зоне действия КМЗ проведено сравнение двух вариантов развития: загрузки источника КМЗ и строительство новой котельной. В итоге был выбран вариант с наименьшими капитальными затратами и приносящий наибольший эффект для потребителей. Далее, Кожухов С.А. сообщил, что когда запрашивались данные у ПАО «КМЗ», никаких данных о развитии источника (а он не новый) не было. Следовательно, если не будет инвестиций в ТЭЦ ПАО «КМЗ», теплоснабжение не гарантировано. Исходя из этого, было принято решение запланировать новый надежный источник, приблизить его к потребителям, закрыть на этот источник пять котельных АО «Тулатеплосеть», которые обеспечивают горячее водоснабжение в зоне п. Косая Гора, тем самым минимизировав затраты.

Технико-экономические показатели были рассчитаны в соответствии с методиками, а именно в соответствии с Приказом Минэнерго № 323.

Мацевский Б.Н., главный энергетик ПАО «КМЗ», добавил, что отсутствие модернизации не значит, что ПАО «КМЗ» не содержит котлы в соответствующем состоянии.

Корченков С.Г., заместитель генерального директора по договорной работе и инвестициям АО «Тулатеплосеть», поддержал выступающих в части водоснабжения, так как расчеты проведены, по его мнению, не в полном объеме.

Задал вопросы:

- какой объем инвестиций предполагается в строительство, так как в схеме он не прописан по годам и не привязан к конкретным объектам?

- в таблице 10.2 хотелось бы увидеть тарифные последствия;

- таблица 9.4 – оценка эффективности вложений: не понятны варианты оценки инвестиций в те объекты, которые должны быть приняты как объекты нового строительства, так как период окупаемости уходит далеко за пределы концессионного соглашения. Правильно ли это?

Также Корченков С.Г. выразил мнение, что предлагается вариант, который не принесет реальный эффект, так как рассматривается вариант инвестпрограммы, в основе которой, лежит тариф и других источников финансирования нет.

Кожухов С.А. пояснил следующее:

- по первому вопросу: в соответствии с требованиями к схеме теплоснабжения учтены не все затраты. Учтен только перевод закрытой схемы на установку водоводяных подогревателей. Соответственно, затраты на изменение диаметров водопроводных сетей должны быть учтены в схеме водоснабжения и водоотведения, затраты на подключение дополнительной электрической нагрузки насосов должны быть также учтены в профильной схеме электроснабжения. Следовательно, все затраты будут разложены по инвестиционным программам ресурсоснабжающих организаций;

- по второму вопросу: в таблице 10.2 присутствует механическая ошибка, которая будет устранена в окончательной редакции;

- по третьему вопросу: в таблице 9.4 показана вариантность проработки решений. В первом варианте рассматривалась система, действующая на сегодняшний день, количество необходимых вложений для приведения ее в соответствие с требованиями для обеспечения нормативной надежности. Второй вариант – предлагаемые переключения. Выбран вариант, приносящий наименьший ущерб для потребителя.

- по четвертому вопросу: реконструкция и строительство требуют инвестиций, окупить инвестиции для инвестора возможно только за счет увеличения тарифов.

Пояснил, что предусмотрено все, чтобы данное увеличение было минимальным.

Давыдова А.С., заместитель начальника производственного отдела АО «Тулагоргаз», просила ответить на вопросы:

- предполагается ли разработка поэтапных мероприятий, чтобы их можно было бы представлять на год и совмещать с работой общества?

- в случае необходимости будет ли разрабатываться новая схема газоснабжения?

Кожухов С.А. ответил:

- после утверждения схемы теплоснабжения должна быть разработана инвестиционная программа теплоснабжающей организации, в которой все мероприятия будут распределены по годам. Соответственно, на стадии проектирования в обязательном порядке у общества будут запрашиваться технические условия на подключение новых объектов теплоснабжения. Реконструкция действующих газовых систем – вопрос схемы газоснабжения муниципального образования;

- по второму вопросу: разработка новой схемы газоснабжения возможна в случае принятия администрацией соответствующего решения.

Шурлепова О.М., начальник планового отдела АО «Тулатеплосеть», просила уточнить рост тарифа для потребителя, так как в плане он обозначен 18%.

Кожухов С.А. пояснил, что 18% - механическая опечатка.

Кашлев А.М., эксперт Инженерно-проектного центра «Энергоснабжение» АО «Газпром промгаз», пояснил, что тариф посчитан в среднем по всем организациям АО «Тулатеплосеть». В среднем тариф составляет 11%. Дальнейшее повышение тарифов будет определяться комитетом по тарифам Тульской области, с учетом уровня цен на потребляемые коммунальные услуги.

Председательствующий предоставил слово для комментариев заместителю главы администрации города по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству **Р.Л. Мурзину**, который проинформировал, что требуемая модернизация и строительство системы теплоснабжения большой Тулы не возможна без повышения тарифа, однако о 18% речи быть не может, более 10% рост тарифа не представляется.

Мурзин Р.Л. просил учесть категоричное требование администрации города Тулы по вопросу повышения тарифа.

Горячев С.А., директор ГУ ТО «Центр технического надзора и эксплуатации зданий и сооружений учреждений здравоохранения», выступил в поддержку предлагаемой схемы актуализации теплоснабжения, отметив, что проект отвечает требованиям законодательства. Отдельно, как потребитель и получатель, от лица учреждений здравоохранения Тульской области, и, соответственно, министерства здравоохранения отметил своевременность и грамотный подход к реконструкции котельной на ул. Фучика, которая переключит на себя мощности котельной областной больницы. Администрация областной больницы из года в год часто обращается с проблемой недостаточной подачи теплоносителя, особенно на начальной стадии пуска тепла. Согласно предлагаемой актуализации схемы теплоснабжения данных проблем можно будет избежать, по его мнению, к 2019 году.

Харитонов М.Е., заместитель генерального директора АО «Тулатеплосеть», предложил вернуться к вопросу реконструкции тепловых источников и уточнить за счет каких источников будет финансироваться увеличение схем энергоресурсов, заложенных в схемах газоснабжения, электроснабжения, водоснабжения? Это будет инвестиционная программа или плата за подключение? Если это плата за подключение, то, соответственно, ляжет ли это на тариф теплоснабжения?

Кожухов С.А. сообщил, что уже подключенные потребители никакой платы за подключение вносить не должны. Законом четко определено, что будет инвестиционная программа теплоснабжающей организации. При формировании инвестиционной программы мероприятия должны быть учтены и, как источник финансирования, это соответственно, тариф. Вопрос увеличения объемов потребления сторонних организаций будет решаться совместно с администрацией города на стадии разработки и утверждения профильных схем.

Председательствующий напомнил участникам публичных слушаний, что вопросы и предложения можно направлять в письменном виде в комиссию по подготовке и проведению публичных слушаний, которая располагается в первом ряду.

Финансовый директор ПАО «КМЗ» Ясакова Э.В. попросила прокомментировать таблицу 10.2, в которой посчитан тариф до 2033 года с полезным отпуском 208000 Гкал, при этом половина полезного отпуска теплоэнергии у завода забирается.

Кашелев А.М., представитель разработчика схемы, пояснил, что данная таблица скорректирована по всем теплоснабжающим организациям и в дальнейшем в ней все будет отражено правильно, то есть уже с учетом уменьшения полезного отпуска тепла.

Председательствующий проинформировал присутствующих, что все прозвучавшие на публичных слушаниях предложения будут зафиксированы в протоколе, который будет опубликован.

Генеральный директор ООО «Теплоресурс» Петрухин А.А. отметил, что на данных публичных слушаниях обсуждается стратегия развития системы теплоснабжения города, которую ООО «Теплоресурс» полностью поддерживает.

По мнению Петрухина А.А. данный проект приведет к повышению качества теплоснабжения города и даст положительный эффект для всей категории потребителей, и в первую очередь для населения.

Кунцевич В.Г., представитель АО «Тулагорводоканал» выразил обеспокоенность тем, что технические параметры представленной схемы теплоснабжения не согласованы с другими ресурсоснабжающими организациями города и отметил, что рост тарифов будет также и у данных организаций.

Кожухов С.А. пояснил, что проект обсуждаемой схемы теплоснабжения был размещен 28 марта 2017 года на сайте администрации города Тулы и все предложения принимались управлением по городскому хозяйству администрации города. ОА «Тулагорводоканал» также могло представить свои предложения, которые были бы проработаны до публичных слушаний.

Пояснил, что все вопросы должны будут проработаны в схемах водоснабжения и водоотведения при их актуализации.

Миловзоров Н.В., представитель московской дирекции по тепловодоснабжению ОАО «РЖД» поддержал представленный проект актуализации схемы теплоснабжения и

выразил надежду, что после определенной доработки данный проект принесет городу пользу.

Оськин С.В., начальник ПТО АО «Тулатеплосеть» попросил пояснить, почему в представленном проекте схемы везде принята одинаковая мощность котельных?

Панфилов А.Ю., представитель разработчика схемы, пояснил, что при разработке данной Схемы были собраны все исходные данные, но в процессе разработки были получены ограничения по трем котельным, вследствие чего было предложено представить дополнительные материалы, которые разработчики учтут в дальнейшем и затем, с обоснованием ограничения тепловой мощности направят данную Схему на утверждение в министерство энергетики Российской Федерации.

Фадеев В.А., начальник бюро ОГЭ ПАО «Тулачермет», прокомментировал, что 24% котлов выработали свой ресурс и подлежат замене.

Председательствующий предложил занести данный комментарий в протокол.

Аничина Н.Н., представитель АО «Тулатеплосеть» уточнила, предполагаются ли другие источники финансирования данного проекта кроме роста тарифа?

Кожухов С.А. пояснил, что на сегодняшний момент других источников финансирования нет. У муниципального образования город Тула большое тепловое хозяйство, которое необходимо содержать и реконструировать. И если ничего не предпринимать сегодня, то завтра данные расходы будут более существенными. Разработчики предлагают минимальные вложения, это – инвестиционная программа теплоснабжающих организаций и плата за подключение для новых потребителей вновь создаваемых районов.

Кожухов С.А. предположил, что в дальнейшем, возможно, данный вопрос будет проработан администрацией города Тулы с привлечением инвесторов.

Чернышев А.Б., заместитель генерального директора АО «Тулатеплосеть», выразил мнение, что данная схема не является актуализацией, так как не состыкована со смежными организациями и не учтена необходимая реконструкция существующих сетей под предлагаемую схему, а также выразил сомнение, что правильно выбран период – до 2033 года.

Предположил, что с поднятием тарифа на 10% вырастут долги населения перед предприятием.

Мурзин Р.Л. уточнил, что муниципалитет с населением свыше 500 тыс. жителей обязан в соответствии с федеральным законодательством ежегодно актуализировать существующую схему теплоснабжения, вследствие чего руководство города приняло решение актуализировать в перспективе развития схему теплоснабжения города, а затем привести в соответствие с ней схемы других сетей.

Сараткин А.К., финансовый директор АО «Тулатеплосеть», затронул вопрос отвода земель, поинтересовался, как прорабатывался вопрос строительства теплотрасс, новых зданий и сооружений, как проходило согласование?

Кожухов С.А. пояснил, что вопрос мест размещения головных объектов, т.е. новых котельных, детально прорабатывался с администрацией города и в настоящее время те участки, которые не оформлены, будут оформляться для предоставления их под строительство котельных.

Мурзин Р.Л. уточнил, что данные участки свободны от прав третьих лиц и выразил уверенность, что никаких препятствий для их оформления не будет.

Кожухов С.А. далее пояснил, что о мероприятиях по землеотводу и возможности прохождения теплотрасс можно говорить только на последующих стадиях

проектирования. Процесс проектирования займет, по мнению Кожухова С.А., более полугодя, вследствие чего процесс переключения будет осуществляться в 2020-2021 годах. До этого момента Схема в соответствии с законодательством должна будет сактуализирована еще два раза, поэтому все ошибки, если они возникнут, можно будет исправить.

Наймушин О.В., ведущий инженер отдела эксплуатации министерства обороны Российской Федерации, поддержал представленную схему актуализации, но выразил сожаление, что будет повышен тариф для населения.

Мацевский Б.Н., главный энергетик ПАО «КМЗ» высказал мнение, что представленная схема отличается от того проекта, который рассматривался с его участием в ноябре 2016 года и рекомендовал разработчикам не менять кардинально представленный проект в следующем году.

Председательствующий:

Поблагодарил всех присутствующих за участие в публичных слушаниях и сообщил, что протокол и заключение о результатах публичных слушаний по обсуждаемому проекту актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования город Тула на период до 2033 года будут направлены в Тульскую городскую Думу и администрацию города Тулы.

Заключение о результатах публичных слушаний будет опубликовано на официальном сайте муниципального образования город Тула и размещено на официальном сайте Тульской городской Думы в сети Интернет. Также на сайте Тульской городской Думы будет размещен протокол публичных слушаний.

Председательствующий:

Председатель постоянной комиссии
Тульской городской Думы
по жизнеобеспечению города,
транспорту и связи

А.О. Дементьева

Согласовано:

Начальник отдела правового
обеспечения и нормотворчества
аппарата Тульской городской Думы

О.М. Шепарова

Приложение 1.

Доклад начальника управления по городскому хозяйству администрации города Тулы В.Ю. Дорожкина

Уважаемые жители!

Сегодня, 4 мая 2017 года, проводятся публичные слушания по проекту актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования город Тула на период до 2033 года.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» развитие систем теплоснабжения поселений и городских округов должно осуществляться на основании схемы теплоснабжения.

Ранее разработанная Схема теплоснабжения муниципального образования город Тула на период до 2032 года утверждена приказом Минэнерго России от 19.12.2016 № 1338.

Согласно п. 3 статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации.

Во исполнение федерального законодательства в области теплоснабжения, а также в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» в начале текущего года администрацией муниципального образования город Тула проведен электронный аукцион по выбору Организации на оказание услуг по актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования город Тула на период до 2033 года.

По итогам данного электронного аукциона победителем признано Акционерное общество «Газпром промгаз», с которым заключен Муниципальный контракт от 17.02.2017 № Ф.2017.56894.

С протоколом подведения итогов электронного аукциона можно ознакомиться на официальном сайте госзакупок или оператора электронной площадки «РТС-тендер» по адресу в сети «Интернет» www.rts-tender.ru.

В соответствии с п. 11 «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154, представленные АО «Газпром промгаз» результаты проекта актуализации Схемы теплоснабжения

муниципального образования город Тула на период до 2033 года в полном объеме, за исключением сведений, составляющих государственную тайну и электронной модели схемы теплоснабжения, 28.03.2017 размещены на официальном сайте администрации города Тула по адресу www.tula.ru в разделе «Городское хозяйство».

Сбор замечаний и предложений к данному проекту завершён 30.04.2017.

За данный период к проекту актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования город Тула на период до 2033 года поступило одно предложение – от ООО «Теплоресурс», в котором указанная ресурсоснабжающая организация просит предусмотреть в пос. Рассвет Привокзального территориального округа возможность перехода на закрытую систему теплоснабжения, а также альтернативный вариант – установку индивидуальных тепловых пунктов в многоквартирных домах и на других подключенных к системе теплоснабжения объектах недвижимости.

По сравнению с ранее утвержденной Схемой теплоснабжения при актуализации схемы проведено обновление и уточнение исходной информации о фактических показателях работы систем централизованного теплоснабжения муниципального образования, на базе геоинформационной системы проведена актуализация и верификация электронной модели системы, с помощью которой выполнены гидравлические расчеты режимов работы тепловых сетей, оптимизирована перспективная загрузка источников тепла и предложены дополнительные мероприятия по новому строительству и реконструкции отопительных котельных и участков тепловых сетей.

Более подробно о проекте актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования город Тула на период до 2033 года доложит Кожухов Сергей Александрович – начальник отдела Инженерно-проектного центра «Энергоснабжение» АО «Газпром промгаз».

Выступление по проекту «Актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования город Тула на период до 2033 года»

Слайд 1



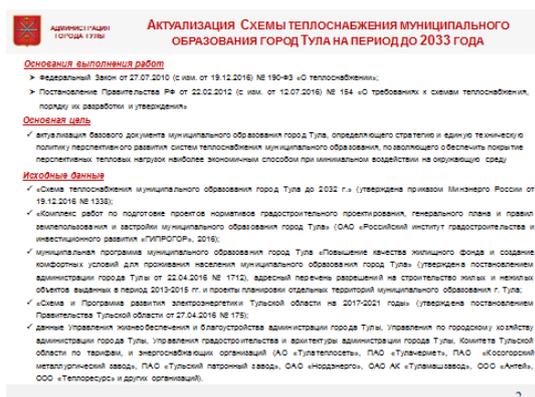
Добрый вечер,

Уважаемые жители и участники собрания публичных слушаний!

Тема сегодняшней нашей встречи очень актуальна и интересна. Хочется сказать многое, но мы ограничены по времени. Сегодня мы обсудим

главное, которое волнуют всех жителей.

Слайд 2



В соответствии с действующим законодательством - Федеральным законом № 190 «О теплоснабжении» и требованиями постановления Правительства РФ № 154 выполнена Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования город Тула на период до 2033 года,

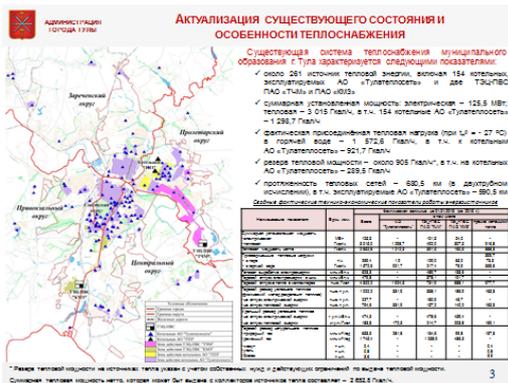
являющаяся основным базисным документом, в соответствии с которым будет развиваться тепловое хозяйство.

При этом определяются не только основные направления развития, но и судьба каждого теплоисточника и каждого участка тепловодов.

Основная цель Схемы – обеспечить максимальную надежность теплоснабжения при минимально возможных затратах и минимальном воздействии на окружающую среду.

В основу Актуализации схемы теплоснабжения положена утверждённая приказом Минэнерго России № 1338 «Схема теплоснабжения муниципального образования город Тула на период до 2032 года», а также собранные и систематизированные данные теплоснабжающих организаций, утвержденные муниципальные программы проекты планировок отдельных территорий муниципального образования.

Слайд 3



Коротко расскажу о действующих системах теплоснабжения.

В настоящее время в границах муниципального образования задействовано около 260 энергоисточников суммарной установленной тепловой

мощностью 3,0 тыс. Гкал/ч.

Основу теплоснабжения потребителей жилищно-коммунального сектора муниципального образования составляют системы централизованного теплоснабжения от котельных, эксплуатируемых АО «Тулитеплосеть», а также системы от котельной № 2 ОАО «Тульский патронный завод» и двух ТЭЦ-ПВС ПАО «Тулачермет» и ПАО «Косогорский металлургический завод».

Фактическая суммарная присоединенная к энергоисточникам тепловая нагрузка потребителей составляет 1,57 тыс. Гкал/ч.

В целом по муниципальному образованию дефицита тепловой мощности в настоящее время нет, однако в ряде отдельных зон теплоснабжения котельных, эксплуатируемых АО «Тулатеплосеть» он присутствует.

Суммарный резерв тепловой мощности составляет порядка 950 Гкал/ч.

Транспорт и распределение тепловой энергии до потребителей осуществляется по тепловым сетям суммарной протяженностью более 1360 километров, до 86% или 1182 километр тепловых сетей, эксплуатируется АО «Тулатеплосеть».

Серьезных претензий к надежности теплоснабжения муниципального образования нет. Прекращений подачи тепловой энергии за предыдущий отопительный период не было.

Баланс котельно-печного топлива следующий – 77 % - это природный газ, до 22 % - доменный газ металлургических предприятий, менее – 1 % другие виды топлива.

Общий годовой расход топлива энергоисточниками в настоящее время составляет около 1,1 млн тонн условного топлива.

Слайд 4



Особенностью функциональной структуры централизованного теплоснабжения является наличие множества юридических лиц в сфере производства и транспорта тепла от источника до потребителя.

В настоящее время в муниципальном образовании действуют 42 теплоснабжающие организации, основной из которых является АО «Тулатеплосеть».

Система представляет взаимосвязь между различными производителями – собственниками и теплоснабжающими организациями, осуществляющими транспорт и распределение тепла.

От энергоисточников до потребителей жилищно-коммунального сектора транспорт и распределение тепловой энергии в основном осуществляется по тепловым сетям АО «Тулатеплосеть», эксплуатационно разделенных на девять районов тепловых сетей.

Слайд 5

ОСНОВНЫЕ ПРОБЛЕМЫ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ПУТИ ИХ РЕШЕНИЯ

ПРОБЛЕМЫ	РЕШЕНИЯ
<ul style="list-style-type: none"> моральное устаревание и физический износ парка оборудования на источниках тепловой энергии Около 30 % действующей мощности котельных принадлежат котельным, эксплуатируемым более 20 лет. Энергетическое оборудование ТЭЦ-10С, ТЭЦ-10С и ТЭЦ-10С (ТЭЦ-10С) проработало более 20 лет и требует замены. 	<ul style="list-style-type: none"> Строительство новых источников тепла и реконструкция действующих с заменой физической изношенной оборудования Выход из эксплуатации физических изношенных котельных при переводе потребителей на другие источники тепла
<ul style="list-style-type: none"> увеличенный износ и высокая повреждаемость на тепловых сетях Увеличен повреждаемость тепловых сетей, эксплуатируемых АО «Тулатеплосеть» в отопительные периоды 2014-2015 и составляет 0,41 - 0,52 повреждения на 1 км. 	<ul style="list-style-type: none"> Реконструкция веток, участков тепловых сетей, обновление сетей насосов и / или сокращение дальности транспорта тепловой энергии по данным тепловым сетям
<ul style="list-style-type: none"> низкая эффективность теплоиспользования (использование природного газа) на большинстве источников высокая расход условного топлива на единицу тепловой энергии (более 200 кг / Гкал) 	<ul style="list-style-type: none"> Установка нового современного котельного оборудования с КПД более 90 % и / или вывод из эксплуатации малоэффективного действующего оборудования котельных при переводе их потребителей на другие источники тепла
<ul style="list-style-type: none"> низкое качество теплоснабжения потребителей Низка недостаточного технического состояния тепловых сетей и тепловых станций, отсутствие резерва при фактической температуре наружного воздуха ниже 20 - 21 °С 	<ul style="list-style-type: none"> Соблюдение утвержденных температурных графиков отпуска тепловой энергии
<ul style="list-style-type: none"> недостаточная обеспеченность средствами коммерческого учета Потребы коммерческого учета энергии, не исполнены учета энергии, эксплуатируемые на ряде потребителей котельных. 	<ul style="list-style-type: none"> Создание новых и реконструкция источников тепла, которые определены требованиями Федерального Закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности ...» и другими НТД
<ul style="list-style-type: none"> эксплуатация систем теплоснабжения с открытыми системами горячего водоснабжения на ряде котельных конструктивные параметры (объем и длина) в сочетании с режимом работы открытой системы горячего водоснабжения 	<ul style="list-style-type: none"> Перевод действующих открытых систем горячего водоснабжения на закрытую согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»

И все таки в системе теплоснабжения есть проблемы. Основной проблемой в теплоснабжении, как и в других городах и поселениях, как вы и думаете, конечно износ основных фондов и, как следствие, низкая эффективность топливоиспользования.

В теплоснабжении Вашего муниципального образования к ним относятся большинство котельных и тепловых сетей, эксплуатируемых АО «Тулатеплосеть».

Также к основным проблемам, следует отметить, низкое качество теплоснабжения потребителей, обусловленного в основном износом теплосетевого хозяйства и недостаточная обеспеченность средствами коммерческого учета энергоресурсов.

Для разрешения этих проблем в актуализации схемы теплоснабжения предусматривается:

- строительство новых и реконструкция действующих источников тепла с заменой физически изношенного

оборудования с установкой нового современного оборудования;

- вывод из эксплуатации малоэффективного и физически изношенного оборудования котельных при переключении потребителей на другие источники тепла;
- значительный объем реконструкции ветхих участков тепловых сетей, отработавших свой ресурс.

Слайд 6

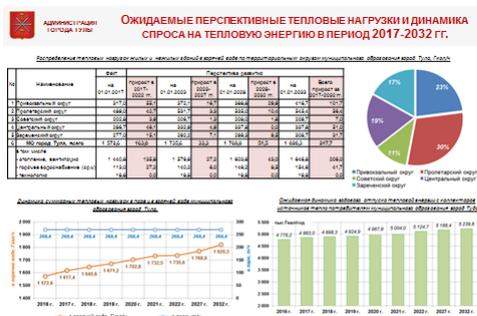


В соответствии с собранными и систематизированными исходными данными на территории муниципального образования город Тула намечается строительство порядка 5 млн м² зданий различного функционального назначения.

Основная часть застройки будет приходиться на многоквартирные жилые здания.

Наиболее крупными территориями застройки являются микрорайон «Новая Тула», «Северная Мыза» и «Красные Ворота». Основная часть общего объема новой застройки будет приходиться на Привокзальный территориальный округ.

Доля индивидуальной жилой застройки составит около 12 % от суммарного объема или 590тыс. м² общей площади.



Слайд 7

Определение перспективных тепловых нагрузок выполнено с использованием

удельных норм расхода тепловой энергии на один м² общей площади согласно действующим сводам правил «Тепловая защита зданий» и «Тепловые сети».

С учетом намечаемого развития муниципального образования общий прирост тепловых нагрузок в период до 2033 года в горячей воде ожидается около 248 Гкал/ч.

Изменение тепловых нагрузок паровых потребителей не ожидается.

Расчетная суммарная величина тепловой нагрузки в горячей воде муниципального образования на расчетный 2032 год составит 1 820 Гкал/ч, в паре – 269 т/ч.

Наибольшая теплопотребность будет сосредоточена в Пролетарском и Центральных территориальных округах муниципального образования.

Слайд 8

Оценка ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ В СФЕРЕ ПОТРЕБЛЕНИЯ, ТРАНСПОРТА И РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Нормативная база

- Федеральный закон от 23.11.2009 (с изм. на 23.07.2016) № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Указ Президента РФ от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;
- Муниципальная программа муниципального образования город Тула «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании город Тула», утвержденная постановлением Администрации города Тула от 01.12.2015 (с изм. от 26.09.2016) № 6042

Направление мероприятия	Объем инвестиций	Эффект от инвестиций	Снижение потенциальной нагрузки
Повышение КЭД, применение тепловой энергии		Снижение удельного расхода тепловой энергии на выработку тепловой энергии с 107 кг/кВт.ч до 70 кг/кВт.ч	до 16,3 тыс. т Гкал/год
Снижение собственных нужд котельных	Котельные	Снижение потребления тепловой энергии на собственные нужды с 4,3% до 2,2%	до 46,4 тыс. Гкал / год
Применение теплообменников для теплоутилизации газов КЭС, ГТЭС, котельных	Транспорт и распределение тепловой энергии	Снижение тепловых потерь тепловой энергии до 15 % от теплотехнических потерь	до 55,9 тыс. Гкал / год
Повышение качества теплоносителя в теплоутилизационных системах	Муниципальные сети (ТЭЦ), общественные системы	Улучшение качества теплоносителя при подпитывании системы энергией теплообменника до 15 %	
Утепление фасадов здания энергосберегающими материалами		Снижение потребления тепловой энергии до 21*30 %	до 651,0* тыс. Гкал / год

Возможный суммарный потенциал повышения энергоэффективности в сфере:

- производства тепловой энергии составляет: 20,3 млн м³ природного газа и 46,4 тыс. Гкал;
- транспорта, распределения и потребления тепловой энергии – 677,7 тыс. Гкал.

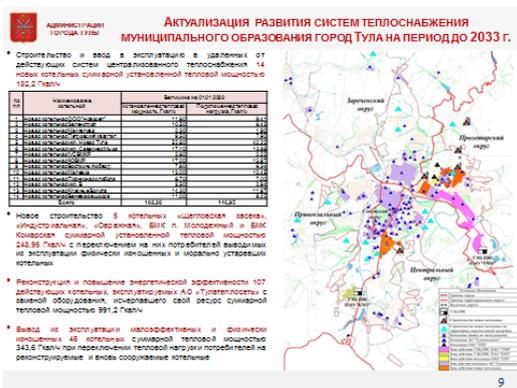
В актуализации схемы теплоснабжения учтены действующие программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, а также выполнена оценка

возможного потенциала повышения энергоэффективности.

При этом основная часть экономии тепловой энергии сосредоточена в утеплении ограждающих конструкций жилых и не жилых зданий, позволяющее снизить объемы потребления тепловой энергии до 600 тыс. Гкал в год.

В целом по муниципальному образованию возможный суммарный потенциал повышения энергоэффективности, выраженный в экономии природного газа составляет около 134млн м³ в год или до 19 % существующего общего потребления природного газа на нужды энергоснабжения.

Слайд 9



Основные принципы и направления развития систем теплоснабжения на период до 2033 года - это обновление тепловых сетей, парка оборудования котельных и оптимизация их загрузки.

В частности в Схеме учтена комплексная программа развития металлургического предприятия и ТЭЦ-ПВС ПАО «Тулачермет». К сожалению, по аналогичному предприятию ПАО «Косогорский металлургический завод» такая информация отсутствует, развитие ТЭЦ-ПВС данного предприятия не предусматривается.

В целом для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения с учетом запланированного развития муниципального образования в актуализированной Схеме теплоснабжения предусматривается:

1. Первое - строительство и ввод в эксплуатацию в удаленных от действующих систем централизованного теплоснабжения 14 новых котельных суммарной установленной тепловой мощностью 182 Гкал/ч

2. Второе - новое строительство пяти котельных «Щегловская засека», «Индустриальная», «Овражная», БМК п. Молодежный и БМК Комарская суммарной установленной тепловой мощностью 249 Гкал/ч с переключением на них потребителей выводимых из эксплуатации физически изношенных и морально устаревших котельных
3. Третье - реконструкция и повышение энергетической эффективности 107 действующих котельных, эксплуатируемых АО «Тулатеплосеть» с заменой оборудования
4. И четвертое – это вывод из эксплуатации 46 малоэффективных и физически изношенных котельных суммарной тепловой мощностью 344 Гкал/ч при переключении тепловой нагрузки потребителей на реконструируемые и вновь сооружаемые котельные

Слайд 10

Предлагаемые переключения тепловых нагрузок между зонами действия источников тепла в 2017-2032 гг.

На основе проведенных работ в период 2017-2032 гг. в реализации схемы теплоснабжения предусматривается реализация программы переключения потребителей суммарной тепловой нагрузкой 291,4 Гкал/ч между зонами действия источников тепла при сохранении их надежности теплоснабжения, выводе из эксплуатации 29 физически изношенных муниципальных котельных и 16,9 км (в действующей) изношенной ветви участка тепловой сети с прокладкой диаметры 200-474, эксплуатируемых в настоящее время АО «Тулатеплосеть».

Осуществление данной программы обеспечит:

- ✓ сокращение в ряде зон действия дальности транспорта тепла до потребителей по ветви тепловой сети;
- ✓ повышение качества теплоснабжения потребителей от новых источников тепла;
- ✓ увеличение объема реконструкции ветви участков магистральных тепловых сетей без увеличения диаметров тепловых сетей;
- ✓ положительное изменение в системах централизованного теплоснабжения затрат на топливо, электроэнергию и условно-постоянные затраты;
- ✓ улучшение экологической обстановки в г. Туле.

Для оптимизации загрузки новых и реконструируемых источников тепловой энергии актуализацией схемы намечается осуществление программы перераспределения тепловых нагрузок в объеме 291 Гкал/ч между зонами действия источников тепла при сохранении

надежности теплоснабжения потребителей.

Данная программа сформирована на основе проведенного технико-экономического сопоставления вариантов переключения

работы энергоисточников в период до 2033 года.

На расчетный 2032 год после реализации намеченных в актуализированной Схеме теплоснабжения мероприятий суммарная установленная тепловая мощность составит 3,2 тыс. Гкал/ч, при этом годовой отпуск тепловой энергии с коллекторов энергоисточников увеличится на 463 тыс. Гкал.

В целом для производства электрической и тепловой энергии в городе потребуется до 1,2 млн тонн условного топлива, 76 % этого расхода будет приходиться на выработку тепловой энергии энергии.

Основным видом топлива на перспективу сохранится природный газ. Суммарный годовой расход природного газа на энергоисточниках к 2033 году составит около 790млн м³.

Минимизация прироста и стабилизация суммарного годового расхода природного газа достигается повышением эффективности его сжигания на котельных за счет увеличения КПД производства на 10 – 15 %.

Слайд 13



В целом по муниципальному образованию за период до 2033 года суммарные капитальные вложения в новое строительство реконструкцию и энергоисточников и теплосетевых объектов оцениваются в 17,7 млрд

рублей.

В качестве основных источников финансирования мероприятий Схемы теплоснабжения предусматриваются инвестиционные

программы теплоснабжающих компаний и плата за присоединение новых потребителей тепла.

Слайд 14



И конечно действуя в соответствии требованиями к разработке Схем теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации № 154, в актуализации Схемы даны предложения по созданию Единых теплоснабжающих организаций.

По своим функциям и полномочиям единая теплоснабжающая организация является гарантирующим поставщиком тепловой энергии и мощности на территории зоны её деятельности.

В процессе актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования заявки от теплоснабжающих организаций на присвоение или изменения статуса Единой теплоснабжающей организации не поступили, за исключением обращения ООО «Теплоресурс» о присвоении данной теплоснабжающей организации статуса Единой теплоснабжающей организации в поселках Плеханово и Рассвет.

Основной Единой теплоснабжающей организацией в муниципальном образовании город Тула сохраняется – АО «Тулитеплосеть», эксплуатирующая в настоящее время на праве аренды большинство муниципальных источников тепла и тепловых сетей.

В остальных отдельных изолированных зонах теплоснабжения согласно требованию постановления Правительства Российской Федерации № 808 Едиными теплоснабжающими организациями являются организации, владеющие источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Слайд 15



Я свой доклад закончил, спасибо за участие в актуальной для Вашего муниципального образования теме теплоснабжения. А сейчас я и мои коллеги с огромным удовольствием ответим на Ваши вопросы. Наверняка

они у Вас есть.