

# Шаблон «Тарифная заявка в сфере теплоснабжения»

# Руководство пользователя

Москва 2018



# Содержание

1 Введение	б
1.1 Область применения	6
1.2 Краткое описание возможностей	6
1.3 Уровень подготовки пользователя	
1.4 Требования к оборудованию	
2 Подготовка к работе	9
2.1 Начало работы с Шаблоном	
2.2 Лист «Инструкция»	
2.2.1 Технические требования	
2.2.2 Условные обозначения	
2.2.3 Работа с реестрами	
2.2.4 Проверка отчета	
2.2.5 Организационно-технические консульта	ции 12
2.2.6 Методология заполнения	
2.2.7 Консультации по методологии заполнен	ия13
2.2.8 Обновление	
3 Описание операций	14
3.1 Лист «Инструкция»	
3.2 Лист «Титульный»	
3.3 Лист «Документы»	
3.4 Лист «Библиотека документов»	
3.5 Лист «Выбор метода»	
3.6 Лист «СТ»	
3.4.1 Функционал перекрашивания ячеек при	изменении в них значений34



3.7	Лист «Заявки на тариф»	. 34
3.8	Лист «Прил 3.1»	. 37
3.5.1	Функционал добавления обосновывающих документов и	1ЛИ
коми	лентариев	. 39
3.9	Лист «Баланс ЭЭ»	41
3.10	Лист «Баланс СТ»	.43
3.11	Лист «Баланс ТН СТ»	51
3.12	Лист «Баланс Трансп СТ»	57
3.13	Лист «Баланс Трансп свод»	. 59
3.14	Лист «Баланс Свод»	61
3.15	Лист «Метод аналогов»	68
3.16	Лист «Заявление для метода аналогов»	. 69
3.17	Лист «ФАС_БПр»	.71
3.18	Лист «ФАС_БТр»	. 72
3.19	Лист «ФАС_ПП исх»	.73
3.20	Лист «ФАС_ПП вход»	.74
3.21	Лист «Комментарии»	76
3.22	Лист «Проверка»	.76
4 A	лварийные ситуации	.78



# Перечень обозначений и сокращений

ГВС	Горячее водоснабжение
Заполняющая	Регулируемая организация, осуществляющая
организация	заполнение шаблона «Тарифная заявка в сфере
	теплоснабжения»
ETO	Единая теплоснабжающая организация
МО	Муниципальное образование
MP	Муниципальный район
Организация-	Организация, осуществляющая вид деятельности
транспортировщик	«Передача», такая организация не осуществляет
	производство и сбыт тепловой энергии.
ОЦ	Постановление Правительства РФ от 22.10.2012
	№1075 «О ценообразовании в сфере
	теплоснабжения»
ПК	Персональный компьютер
ПО	Полезный отпуск
Регулятор	Орган регулирования в области тарифного
	регулирования
РСО	Ресурсоснабжающая организация
Система	Региональная система автоматизации функций
	тарифного регулирования
СКИ	Система коммунальной инфраструктуры
СН	Собственные нужды
СТ	Система теплоснабжения
TH	Теплоноситель
TЭ	Тепловая энергия
ТЭС	Теплоэлектростанция



ФАС России	Федеральная антимонопольная служба России
ФГИС «ЕИАС»	Федеральная государственная информационная
	система «Единая Информационно-
	Аналитическая Система «Федеральный орган
	регулирования – Региональные органы
	регулирования – Субъекты регулирования»
ЭЭ	Электрическая энергия



1 Введение

1.1 Область применения

Шаблон «Тарифная заявка в сфере теплоснабжения» (WARM.TARIFF.REQ.BAL) (далее – Шаблон) применяется в области тарифного регулирования.

1.2 Краткое описание возможностей

Шаблон выполнен в формате совместимом с ФГИС «ЕИАС» и предназначен для обработки региональной системой автоматизации функций тарифного регулирования (далее – Система).

Шаблон предназначен для предоставления тарифной заявки и балансовых данных в сфере теплоснабжения.

Ресурсоснабжающая организация (далее – РСО) имеет возможность заполнить только один файл Шаблона.

В Шаблон входит выбор метода регулирования, формирование систем теплоснабжения (далее – СТ), формирование заявок на тариф и сбор данных для расчета методом аналогов (в случае, если будет выбран этот метод).

Шаблон сделан в соответствии с:

Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – ОЦ);

 Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

– Приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых

6



организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов».

Сбор данных осуществляется следующим образом (Рисунок 1):

 сначала осуществляется запуск шаблона «Тарифная заявка в сфере теплоснабжения»;

– далее, в зависимости от соответствующих настроек и выбранных организацией параметров, могут быть запущены следующие шаблоны:

1) Шаблон «Расчет тарифа на тепловую энергию методом индексации и методом экономически обоснованных расходов»;

2) Шаблон «Расчет тарифа на теплоноситель и ГВС в открытой системе»;

3) Шаблон «Плата за подключение к системе теплоснабжения».



Рисунок 1 - Схема шаблонов



# 1.3 Уровень подготовки пользователя

Для работы с Шаблоном пользователи должны иметь опыт работы с офисными приложениями и изучить настоящее Руководство.

1.4 Требования к оборудованию

Для штатного функционирования Шаблона необходимо оборудование с параметрами не ниже:

Системный блок оснащен:

- процессором, с частотой не менее 1 ГГц;
- оперативной памятью объемом не менее 2 Гб;
- жестким диском с объемом не менее 250 Гб;
- портами USB для подключения клавиатуры и устройства «мышь»;
- сетевым интерфейсом RJ-45 Ethernet 100/1000 MБ/с Base-TX.

LCD-монитор с диагональю экрана не менее 17 дюймов (1280х1024, интерфейсы VGA и DVI).

В составе персонального компьютера должны быть предустановлены офисные приложения.

На рабочем месте должен быть установлен MS Office версии 2007 и выше с полной версией MS Excel 2007 и выше.



2 Подготовка к работе

# 2.1 Начало работы с Шаблоном

Запустите Шаблон, выбрав его по месту установки на Вашем ПК. Для начала работы с шаблоном, убедитесь, включены ли у Вас макросы и есть ли доступ к сети интернет.

Для корректной работы Шаблона требуется выбрать низкий уровень безопасности:

в меню MS Excel 2007/2010/2013/2016: Параметры Excel | Центр управления безопасностью | Параметры центра управления безопасностью | Параметры макросов | Включить все макросы | ОК.

В Шаблоне реализована возможность использовать для работы формат XLSM (Книга Excel с поддержкой макросов). При работе в формате XLSM заметно быстрее происходит сохранение файла, а также уменьшается размер по сравнению с форматом XLS.

Если наблюдается недостаточно быстрая работа с MS Excel (из-за большого количества добавленных СТ), рекомендуется закрыть Шаблон, затем вновь открыть его, и пересохранить в формате «Книга Excel с поддержкой макросов» (Файл – Сохранить как). Далее следует открыть сохраненный шаблон для дальнейшей работы с ним.

Не рекомендуется снимать защиту с листов и каким-либо образом модифицировать защищаемые формулы и расчётные поля, в противном случае корректная обработка Шаблона не гарантирована.

При сохранении не следует выбирать формат XLSX (Книга Excel), так как в указанном формате макросы, необходимые для работы отчёта, безвозвратно удаляются.

9



# 2.2 Лист «Инструкция»

В данном листе Шаблона представлены общие инструкции по работе с Шаблоном.

# 2.2.1 Технические требования

В данном разделе представлены технические требования, необходимые для корректной работы Шаблона.

На листах Шаблона слева от расчетных таблиц расположены ячейки с символами «+» и «-». Они позволяют скрыть или показать часть расчетных строк.

С помощью двойного щелчка левой кнопкой «мыши» по ячейке с наименованием периода реализована возможность свернуть/развернуть период – от годовой до месячной разбивки (Рисунок 2).



Рисунок 2 – Разбиение периодов

При нажатии на кнопку . которая расположена в верхнем левом углу таблицы, происходит закрепление ячеек, в которых указано наименование колонок.

Данная кнопка служит для удобства просмотра широких и длинных таблиц, т.е. при прокрутке таблицы слева направо или сверху вниз, ячейки с наименованием окажутся статичными.

Кнопка, расположенная на листе «Прил 3.1», служит для загрузки данных из паспорта производства тепла и паспорта передачи, ТП и НС. По



нажатию на данную кнопку осуществляется обновление данных и в Шаблоне в случае, если в паспорта были внесены какие-либо изменения.

Данная кнопка , расположенная на листах «Баланс», позволяет переходить на лист «Заявки на тариф». Для перехода на листы «Баланс» следует щелкнуть правой кнопкой «мыши» по интересующей СТ.

Обратите внимание!

В случае возникновения методологических вопросов по заполнению данных в Шаблоне, реализована возможность воспользоваться пояснительным комментарием к полю при наличии значка . Данный комментарий появляется при наведении курсора на ячейку, в верхнем правом углу которой имеется соответствующий значок.

2.2.2 Условные обозначения

При работе с Шаблоном приняты следующие обозначения (Рисунок 3).



# Рисунок 3 - Обозначения

2.2.3 Работа с реестрами

Если в предложенном Вам списке необходимая информация отсутствует (например, нет нужной организации или муниципального района), обновите реестры с помощью соответствующих кнопок.

В результате синхронизации с базой данных список организаций (МР/МО) будет заменён актуальным (механизм синхронизации требует подключения к сети Интернет и основан на использовании протокола HTTPS (TCP порт 443)).



Если после обновления Вам не удалось найти необходимую организацию в списке, обратитесь к ответственному за поддержание Вашего региона.

2.2.4 Проверка отчета

При сохранении Шаблона осуществляется проверка корректности данных, в том числе на наличие значений в ячейках, обязательных для заполнения.

Если какая-то ячейка не удовлетворяет условию проверки, на лист «Проверка» добавляется гиперссылка на данную ячейку и указывается причина ошибки.

В колонке «Статус» для каждого сообщения возможны два значения:

– «Ошибка»;

– «Предупреждение».

При наличии сообщений со статусом «Ошибка» шаблон будет отклонен системой и не будет загружен в хранилище данных, сообщения со статусом «Предупреждение» носят информационный характер, и такой шаблон будет принят Системой.

2.2.5 Организационно-технические консультации

В данном разделе представлены ссылки для получения помощи по организационно-техническим вопросам.

2.2.6 Методология заполнения

В данном разделе приведена гиперссылка на инструкцию «Тарифная заявка в сфере теплоснабжения», для перехода на инструкцию следует щелкнуть левой кнопкой «мыши» по гиперссылке.

12



### 2.2.7 Консультации по методологии заполнения

В данном разделе приведена ссылка, по щелчку левой кнопкой «мыши» по которой, последует автоматический переход на сайт службы технической поддержки.

2.2.8 Обновление

В данном разделе Вы можете управлять настройкой обновления Шаблона. При наличии подключения к сети Интернет, можно автоматически проверять наличие доступных обновлений.

Рекомендуется отметить галочкой пункт «Проверять доступные обновления».



# 3 Описание операций

# 3.1 Лист «Инструкция»

Заполнение Шаблона начинайте с листа «Инструкция» (Рисунок 4). На данном листе нажмите кнопку «Приступить к заполнению».

Код шаблона: WARM.TARIFF.REQ.BAL	Описацие измецений	Приступить к заполнению
Актуальна		
	Тарифная заявка в сфере теплоснабжения	
Технические требования	• На рабочем месте должен быть установлен MS Office 2003 SP3, 2007 S версией MS Excel	БРЗ, 2010, 2013, 2016 с полной
Условные обозначения	• Макросы во время работы должны быть включены (!)	
Работа с реестрами	<ul> <li>Для корректной работы отчёта требуется выбрать низкий уровень бе (В меню MS Excel 2003: Сервис   Макрос   Безопасность   выбрать пу ОК)</li> </ul>	зопасности инкт «Низкая безопасность»
Проверка отчёта	(В меню MS Excel 2007 и выше: Параметры Excel   Центр управления центра управления безопасностью   Параметры макросов   Включить в	я безопасностью   Параметры все макросы   ОК)
Организационно- технические консультации	<ul> <li>Если Вы работаете в табличном процессоре MS Excel 2007 и выше, работы формат XLSB (Двоичная книга Excel). При работе в фор происходит сохранение файла, а также уменьшается размер по сравне</li> </ul>	, то можете использовать для мате XLSB заметно быстрее ению с форматами XLS и XLSM
Методология заполнения	<ul> <li>Не рекомендуется снимать защиту с листов и каким-либо образом м формулы и расчётные поля, в противном случае, отчёт будет отклонён</li> </ul>	иодифицировать защищаемые в системой
Консультация по методологии заполнения	<ul> <li>При сохранении не следует выбирать формат XLSX (Книга Excel), макросы, необходимые для работы отчёта, безвозвратно удаляются</li> </ul>	так как в указанном формате
Обновление		

Рисунок 4 – Лист «Инструкция»

Далее последует автоматический переход на лист «Титульный».

# 3.2 Лист «Титульный»

На данном листе (Рисунок 5) указывается общая информация о РСО.

Поля «Субъект», «Период регулирования», «Версия» будут заполнены автоматически.



Тарифная заявка в сфере теплоснабжения				
Субъект РФ				
Период регулирования	2019			
Pangua	Popera openius			
версия	версия организации			
Филиал				
	Выбор организации			
Наименование организации				
ИНН				
кпп				
Система налогообложения				
Плательщик НДС				
	Продолжить заполнение			
	Адрес регулируемой организации			
Юридический адрес				
Почтовый адрес				
	Руководитель			
Фамилия, имя, отчество				
Должность				
(код) номер телефона				
E-11 (d)				
Фамилия, имя, отчество	Главный бухгалтер			
(код) номер телефона				
	Ответственный за предоставление информации			
Фамилия, имя, отчество	(от регулируемой организации)			
Должность				
Контактный телефон				
e-mail				

Рисунок 5 - Титульный лист



Для выбора организации следует щелкнуть левой кнопкой «мыши» по кнопке «Выбор организации».

В появившемся окне необходимо выбрать интересующую организацию и нажать кнопку «Выбор» (Рисунок 6).

Обновить список	Выбор						
Nº	ОРГАНИЗАЦІ	ия				ИНН	кпп
D	and the second state of the second						
<sup>у</sup> едактировать							^
анные организации ———————————————————————————————————		Дополн	ительные реквизиты				
Наименование		OKATO		окопф			
Полное		окпо		окфс			<u> </u>
NHH HHN	кпп	окогу		D REANO			
Плательщик НДС 🔲 Система 🗌		ОГРН		ОКБЭД			
Является филиалом другой организации					Совп	адает с юридиче	СКИМ
Головная организация		Peruou	— Юридическии адрес		Почто	выи адрес	
Наименование		P CI VION	Обновить			бновить	<u></u>
NHH	КПП	ОКТМО	ООНОВИТВ				
уководитель		MP					<u> </u>
ФИО	Должность	МО Улица,					<u>``</u>
елефон	🔷 Email	дом,					
		офиса					

Рисунок 6 – Выбор организации

Поля «Наименование организации», «ИНН», «КПП» заполняются автоматически после выбора организации.

В поле «Филиал» выберите значение «да» или «нет». Если Ваша организация является филиалом, следует выбрать «да», в противном случае, выберите «нет».

После чего заполните все оставшиеся поля на листе (голубым цветом отмечены поля обязательные для заполнения, желтым – предназначенные для заполнения), затем нажмите кнопку «Продолжить заполнение».

\Lambda Обратите внимание!

По нажатию на кнопку «Продолжить заполнение» отобразится окно с



сообщением «Установить тариф на текущий год?» с возможностью выбора ответа «Да» / «Нет».

В случае, если выбран ответ «Нет» осуществится автоматический переход на лист <u>«Выбор метода»</u>, при этом отображение вопросов на листе «Выбор метода» останется без изменений.

В случае, если выбран ответ «Да» отобразится сообщение «В случае, если кроме заявок на тариф на текущий год у организации есть другие заявки на тариф, необходимо заполнить их в отдельном шаблоне WARM.TARIFF.REQ.BAL». По нажатию на кнопку «ОК» осуществится автоматический переход на лист «<u>Выбор метода</u>».

3.3 Лист «Документы»

На данном листе необходимо указать ссылки на документы, загруженные в хранилище данных Системы через программный модуль «ЕИАС-Мониторинг».



•	Сп	исок документов		
		Инструкция по загрузке документов		
	№ п/п	Названия документов	№ док	Ссылка на документ
	1	Программа энергосбережения	1	Добавить ссылку
	2	Устав (со всеми изменениями)	1	Лобавить ссылку
	3	Учредительные нормативные документы (для МУП постановление о создании юридического дица, договор и	1	Account crowny
		т.д.)		Добавить ссылку
	4	Информационное письмо об учете в ЕГРПО (Госкомстат России)	1	Добавить ссылку
	5	Приказ об утверждении положения об учетной политике с		
		приложением «Учетной политики»		Добавить ссылку
	6 <sup>Св</sup> юр	Свидетельство о государственной регистрации юридического лица	1	
				Добавить ссылку
	7	Свидетельство о постановке на учет юридического лица в	1	
		налоговом органе по месту нахождения на территории РФ		Добавить ссылку
	8	8 Свидетельство о внесении записи в Единый		
		государственный реестр юридических лиц		Добавить ссылку
	9	Правоустанавливающий документ на право владения недвижимым имуществом (свидетельство на право собственности, распоряжение, договор (аренды, концессии, хозайственного веления) акт приема-передаци)	1	
		с приложением		Добавить ссылку
	10	Правоустанавливающий документ на право владения земельным участком ( свидетельство о государственной регистрации права собственности на имущество	1	
		(земельный участок), договор аренды)		<b>Добавить</b> ссылку

Рисунок 7 – Лист «Документы» (Начало)



<b>A</b>	0.7			
_				
Г		инструкция по загрузке документов		
	№ п/п	Названия документов	№ док	Ссылка на документ
	11	Копия уведомления о налоговом режиме, действующем на	1	
		предприятии		Добавить ссылку
	12	Форма 1 за прошелиний год и дерений квартал текушего года	1	
	12	Форма т за прошедшии год и первый квартал текущего года		Добавить ссылку
	13	Форма 2 за прошедший год и первый квартал текушего года	1	
	15	Форма 2 за прошедшии год и первый квартал текущего года		Добавить ссылку
	14	4. Форма 3	1	
				Добавить ссылку
	15	Форма 4	1	
				Добавить ссылку
	16	Форма 5	1	
		•		Добавить ссылку
	17	Пояснительная записка к головому бух балансу	1	
	17			Добавить ссылку
	18	Лекларация о доходах (расходах)	1	
	10			Добавить ссылку
	19	«Свеления о снабжении теплоэнергией» (форма № 1-ТЕП)	1	
				Добавить ссылку
	20	«Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в	1	
	20	условиях реформы» (форма 22- ЖКХ (сводная))		Добавить ссылку

Рисунок 8 – Лист «Документы» (Окончание)

Для этого требуется выбрать значение из списка «ссылка на документ» и нажать кнопку «Вставить из буфера» для добавления скопированной ссылки из буфера данных.



Обратите внимание!

Ссылка на инструкцию по загрузке документов размещена в шаблоне на листе «Документы».



Ссылка на документ	$\times$
Введите ссылку на документ в формате: https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=??????????	???-????-????-????????????
Вставить из буфера	ОК Отмена

Рисунок 9 - Ссылка на документ

В случае, если документ отсутствует – то выбрать значение «отсутствует» и указать причину отсутствия документа.

Причина	9 X
Введите причину отсутствия документа:	
ОК	Отмена

Рисунок 10 - Причина отсутствия документа

# 3.4 Лист «Библиотека документов»

На данном листе формируется список тех документов, которые добавляются пользователем в процессе заполнения Шаблона.



Рисунок 11 – Лист «Библиотека документов»

# 3.5 Лист «Выбор метода»

На данном листе предлагается ответить на ряд вопросов.



Обратите внимание!

Содержимое листа «Выбор метода» зависит от настроек в шаблоне,



принятых Регулятором.

Если в настройках Шаблона принято решение о возможности выбирать разные методы регулирования для разных СТ, а также принято решение устанавливать тариф на текущий год, тогда будет сформирован перечень вопросов, представленный на рисунке 12.

Полный перечень вопросов формируется в зависимости от выбора значения «да» или «нет» относительно вопросов №№ 1-3. При этом метод регулирования на данном листе выбирать не требуется (Рисунок 13), достаточно ответить на ряд уточняющих вопросов.



1	В отношении организации ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов)?	нет
2	У регулируемой организации отсутствуют договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенные с 1 января 2014 г., и оставшийся срок действия всех договоров аренды, заключенных регулируемой организацией до 1 января 2014 г., иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или)	нет
	пользования объектами теплоснабжения, за исключением концессионных соглашений, на день подачи заявления об утверждении тарифов составляет менее 3 лет? В отношении отдельных регулируемых видов деятельности в сфере	
8	теплоснабжения ранее осуществлялось государственное регулирование тарифов?	да
	Укажите новый вид деятельности	Производство
5	Установленная тепловая мощность источников, используемых регулируемой организацией для осуществления регулируемого вида деятельности, составляет менее 10 Гкал/ч?	да
	Протяженность тепловых сетей, используемых регулируемой организацией для осуществления регулируемого вида деятельности, составляет менее 50 км в 2- трубном исчислении?	да
7	Регулируемая организация соблюдает следующие условия? а) регулируемая организация не является государственным или муниципальным унитарным предприятием; 6) имеется утвержденная в установленном порядке схема теплоснабжения; в) регулируемая организация соответствует критериям, установленным в утвержденных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения правилах согласования решений органов регулирования о выборе метода обеспечения доходности инвестированного капитала, предусматривающих в том числе критерии, при соответствии которым принимается решение о согласовании выбора метода обеспечения доходности инвестированного капитала, а также правилах согласования долгосрочных параметров регулирования для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения в городах с насслением более 500 тыс. человек и в городах, являющихся административными центрами субъектов Российской Федерации, и соблюдается хотя бы одно из следующих условий: регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании источниками тепловой энергии, производящими тепловую энергию (мощность) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии; установленная тепловая мощность источников, которыми регулируемая организация владеет на праве собственными объектами на основании концессионного соглашения; установленная тепловая мощность источников, которыми регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании, составляет не менее 10 Гкал/ч; протяженность тепловых сетей, которыми регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании, составляет не менее 50 км в 2-трубном исчислении.	да
1	у регулируемой организации начиная с 2018 года появились новые CT/объекты	да
	У регулируемой организации начиная с 2018 года появились новые виды	

Рисунок 12 – Перечень уточняющих вопросов, фрагмент 1 (Начало)



Метод регулирования	Обоснование
Метод экономически обоснованных расходов	Подходит так как на 1) или 2) или 3) или 8) или 9) ответ ДА
Метод индексации	Подходит всегда
Метод обеспечения доходности инвестированного капитала (RAB)	Подходит так как на 7) ответ ДА
Метод сравнения аналогов	Подходит так как на 5) или 6) ответ ДА
Перейти к формирован	ию СТ

Рисунок 13 – Перечень уточняющих вопросов, фрагмент 1 (Окончание)

Если в настройках Шаблона принято решение об отсутствии выбирать разные методы регулирования для разных СТ, тогда сформируется перечень вопросов, представленный на рисунке 14.

Полный перечень вопросов формируется в зависимости от выбора значения «да» или «нет» относительно вопросов №№ 0-3. В этом случае необходимо выбрать метод регулирования на данном листе с помощью двойного щелчка в соответствующих ячейках (Рисунок 15).



Опр	Определение возможности подачи заявления на тарифное регулирование в электронной форме							
0	На 2018 год установлен долгосрочный тариф?	HET						
-	В отношении организации ранее не осуществлялось государственное							
1	регулирование цен (тарифов)?	нет						
	У регулируемой организации отсутствуют договоры аренды объектов							
	теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной							
	собственности, заключенные с 1 января 2014 г., и оставшийся срок							
2	действия всех договоров аренды, заключенных регулируемой	UST						
-	организацией до 1 января 2014 г., иных договоров, подтверждающих право	ner						
	временного владения и (или) пользования объектами теплоснабжения, за							
	исключением концессионных соглашений, на день подачи заявления об							
	утверждении тарифов составляет менее 3 лет?							
-	В отношении отдельных регулируемых видов деятельности в сфере							
2	теплоснаожения ранее осуществлялось государственное регулирование	да						
4	тарифов? Укажите новый вид деятельности	Передача						
	Установленная тепловая мощность источников, используемых							
5	регулируемой организацией для осуществления регулируемого вида	да						
	деятельности, составляет менее 10 Гкал/ч?							
	Протяженность тепловых сетей, используемых регулируемой							
6	организацией для осуществления регулируемого вида деятельности,	да						
	составляет менее 50 км в 2-трубном исчислении?							
	Регулируемая организация соолюдает следующие условия?							
	а) регулируемая организация не является государственным или							
	муниципальным унитарным предприятием; 6) имеется утвержденцая в установленном порядке схема							
	теплосиабуение:							
	в) регулируемая организация соответствует критериям, установленным в							
	утвержденных федеральным органом исполнительной власти в области							
	государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения							
	правилах согласования решений органов регулирования о выборе метода							
	обеспечения доходности инвестированного капитала,							
	предусматривающих в том числе критерии, при соответствии которым							
	принимается решение о согласовании выбора метода обеспечения							
	доходности инвестированного капитала, а также правилах согласования							
	долгосрочных параметров регулирования для организаций,							
	осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере							
7	теплоснабжения в городах с населением более 500 тыс, человек и в	73						
-	городах, являющихся административными центрами субъектов							
	россииской Федерации, и соолюдается хотя оы одно из следующих							
	условии:							
	законном основании источниками тепловой энергии, произволящими							
	тепловую энергию (мощность) в режиме комбинированной выработки							
	электрической и тепловой энергии;							
	регулируемая организация владеет производственными объектами на							
	основании концессионного соглашения;							
	установленная тепловая мощность источников, которыми регулируемая							
	организация владеет на праве собственности или на ином законном							
	основании, составляет не менее 10 Гкал/ч;							
	протяженность тепловых сетей, которыми регулируемая организация							
	владеет на праве собственности или на ином законном основании,							
	составляет не менее 50 км в 2-трубном исчислении.							

Рисунок 14 – Перечень уточняющих вопросов, фрагмент 2 (Начало)



		_	
Метод регулирования	Обоснование	Производство	Передача
Наличие вида деятельности		да	да
Метод экономически обоснованных расходов	Подходит так как на 1) или 2) или 3) или 8) или 9) ответ ДА		~
Метод индексации	Подходит всегда	~	
Метод обеспечения доходности инвестированного капитала (RAB)	Подходит так как на 7) ответ ДА		
Метод сравнения аналогов	Подходит так как на 5) или 6) ответ ДА		
Применение метода индексации	первичное		
Количество лет для применения метода индексации	3		
Подтве	ердить выбор метода		

### Рисунок 15 – Перечень уточняющих вопросов, фрагмент 2 (Окончание)

В соответствии с пунктом № 52 ОЦ: «Орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования».

Метод экономически обоснованных расходов (затрат) применяется в одном из следующих случаев:

а) в случае, если в отношении организации ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов);

б) в случае установления цен (тарифов) на осуществляемые отдельными организациями отдельные регулируемые виды деятельности в



платформа

сфере теплоснабжения, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов;

в) в случае если у регулируемой организации отсутствуют договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенные с 1 января 2014 г., и действия оставшийся срок всех договоров аренды, заключенных регулируемой организацией до 1 января 2014 г., иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования объектами теплоснабжения, за исключением концессионных соглашений, на день подачи заявления об утверждении тарифов составляет менее 3 лет (в ред. Постановлений Правительства РФ от 03.06.2014 № 510, от 20.11.2014 № 1228).

Метод обеспечения доходности инвестированного капитала (RAB) – требуется подавать в бумажном виде.

Метод сравнения аналогов может заполняться в этом же Шаблоне.

После ответов на все уточняющие вопросы и выбора методов регулирования (при наличии), нажмите кнопку «Перейти к формированию СТ», либо кнопку «Подтвердить выбор метода» (данная кнопка доступна в том случае, если метод регулирования выбирается на данном листе).

По нажатию соответствующей кнопки, появится окно «Авторизация» (Рисунок 16).

Введите свой логин и пароль от Вашей учетной записи в Системе и нажмите кнопку «ОК».

26



Авторизация
Введите имя пользователя и пароль от вашей учетной записи в систене
Пользователь
ОК

Рисунок 16 – Окно авторизации

После чего данные об объектах и системах теплоснабжения выгрузятся в текущий Шаблон (в том случае, если эти данные были внесены ранее в шаблонах «Заявка на паспорта в сфере теплоснабжения» (объекты), «Паспорт производства тепла», «Паспорт тепловых сетей, ТП и HC» (СТ), либо в шаблоне предыдущего года «Тарифная заявка в сфере TC».

Предзагрузку данных возможно также осуществить из предыдущих шаблонов текущего года (WARM.TARIFF.REQ.BAL), в том случае, если такие были сформированы и отправлены Регулятору (при этом шаблоны могут быть отклонены).

# **О**братите внимание!

Реализована возможность изменить метод регулирования на любом этапе, даже на том, когда формирование балансов уже осуществлено.

Чтобы изменить метод регулирования следует изменить варианты значений ответов на вопросы - на листе «Выбор метода» и выбор метода регулирования - на листе «Выбор метода, либо «Заявки на тариф и СТ» (в зависимости от решений Регулятора, описанных выше), затем нажать кнопку «Обновить метод».

# 3.6 Лист «СТ»

На листе «СТ» формируются системы теплоснабжения (далее - СТ)



(Рисунок 17-Рисунок 19).

Ņ							
<u>T</u>	Спра	авочник CT (систем тепло	снабжения)				
	Пр	одолжить заполнение					
	№ п/п	Наименование СТ	Регуляторный код СТ	Полностью в управлении организацией	Теплоноситель	Система теплоснабжения	Присвоен статус ETO
~	1		CB30014C-2E89- 4B0D-AC13- 36442F29F0D0			Закрытая	
		Добавить СТ					

Рисунок 17 – Лист «СТ» (Начало)



Nº	п/п	Наименование объекта	Регуляторный код	Обновить реестр МО					
				Муниципальный район					
Ko	тельн	ые							
× 1		Котельная № 14	кот	муниципальный район					
		Добавить котельную	<u>.</u>						
T:	ЭC								
		Добавить ТЭС							
Ce	ети								
×	1	Теплотрасса Котельной № 16	CET	муниципальный район					
		Добавить сеть		L					
Te	еплов	ые пункты							
		Добавить ТП							
Ha	Насосные станции								
	Добавить НС								
Pa	споло	жение СТ							
	1	муниципальный район							
		Добавить МО							

Рисунок 18 – Лист «СТ» (Продолжение)

Расположение			Установленная тепловая	Установленная электрическая мощность ТЭС, МВт \ Система теплоснабжения	
Муниципальное образование	октмо	Адрес	Теплоноситель		
			0,16		

Рисунок 19 – Лист «СТ» (Окончание)

Под СТ понимается совокупность одного или нескольких источников



платформа

тепловой энергии, объединенных единой тепловой сетью, предназначенной для теплоснабжения потребителей тепловой энергией, которая функционирует с определенным видом теплоносителя (пар-конденсат, горячая вода), гидравлически изолированная от других систем, для которой устанавливается единый тепловой и материальный баланс.

В поле «Наименование СТ» следует указать наименование СТ.

В случае, если СТ находится полностью в управлении организацией, в поле «Полностью в управлении организацией» следует выбрать «да».

На листе «СТ» реализована возможность выбора нескольких видов теплоносителя, для этого в поле выбора теплоносителя в выпадающем списке необходимо выбрать «несколько теплоносителей», в появившемся окне (Рисунок 20), отметить «галочками» интересующий вид теплоносителя, указать причину работы с несколькими теплоносителями и нажать кнопку «ОК».

Пример необходимости выбора нескольких теплоносителей:

Паровая котельная, часть пара отдается потребителям по паровым сетям, а часть пара идет на теплообменник, где превращается в воду и отдается потребителям по водяным сетям.

Если в СТ имеется хотя бы одна тепловая электростанция, то причину выбора нескольких теплоносителей указывать не нужно.

30



Выбор теплоносителей								
🗌 Вода								
Пар 1,2 - 2,5 кгс/см2								
Пар 2,5 - 7,0 кгс/см2								
Пар 7,0 - 13,0 кгс/см2								
Пар > 13 кгс/см2								
🔲 Пар острый и редуцированный пар								
пар острый и ред	цуцированны	и пар						
Укажите причину ра несколькими теплон	дуцированны боты с осителями:	и пар						
Укажите причину ра несколькими теплон	боты с осителями:	и пар						
Укажите причину ра несколькими теплон	дуцированны боты с осителями:	и пар						
Укажите причину ра несколькими теплон	дуцированны боты с осителями:	и пар						
Укажите причину ра несколькими теплон	дуцированны боты с осителями:	и пар						

Рисунок 20 – Выбор теплоносителей

В поле «Система теплоснабжения» из выпадающего списка выбирается значение «Закрытая» или «Открытая».

В поле «Присвоен статус ЕТО» выберите из выпадающего списка значение «да», если РСО присвоен статус – единая теплоснабжающая организация (далее – ЕТО).

Если РСО является ЕТО в Шаблоне формируется упрощенная версия баланса.

При выборе значения «да» отобразится окно для добавления ссылки на документ. Ссылка на инструкцию по загрузке сопроводительных документов размещена в Шаблоне на листе «Документы».

Для добавления необходимого объекта щелкните дважды по соответствующей ссылке «Добавить...», в появившемся окне выберите необходимое количество объектов (один или несколько) и нажмите кнопку «Выбор».

Возможность редактировать предзагруженные СТ определяется решением Регулятора.



 ОБЪЕКТ	РЕГУЛЯТОРНЫЙ КОД	MP	MO	АДРЕС

Рисунок 21 – Выбор объекта

В случае, если объект в реестре отсутствует, нажмите кнопку «Объект в реестре отсутствует» и заполните данные об объекте вручную.

Возможность добавлять объект вручную определяется решением Регулятора.

Заполнять адрес объекта необходимо в требуемом формате:

Пример адреса: г. Коммунар, ул. Павловская, д. 9

Формат адреса: Населенный пункт, Улица, Дом, Корпус (строение и т.д.). Населенные пункты необходимо классифицировать:

- город, г. Город
- поселок, пос., п. Поселок
- деревня, дер., д. Деревня
- хутор, хут., х. Хутор

После сокращенного названия обязательно ставится точка. После запятых обязательно ставятся пробелы.

Укажите все котельные, сети, ТЭС, тепловые пункты, насосные станции, входящие в СТ. Обязательно нажимайте кнопку «Обновить реестр» при выборе СТ из реестра.

Добавление ТЭС возможно только в том случае, если по решению



Регулятора Шаблон запущен в режиме для комбинированной выработки. В противном случае, добавить ТЭС будет невозможно.

Если в управлении организации находится часть СТ (например, котельная без сетей), то ее все равно необходимо указать при заполнении.

Если в управлении организации находится сеть без источника, которая выполняет функцию транспортировки (то есть ничего не покупает у источника и не продает потребителям, а оказывает услуги транспортировки другой организации), либо только тепловой пункт/насосная станция, в таком случае, СТ называется «Транспортировщик».

В этом случае, на листе «Заявки на тариф» следует выбрать вид деятельности: «Передача» и для СТ будут сформированы отдельные балансы.

Обратите внимание!

Кнопку «Продолжить заполнение» нужно нажимать только после полного формирования справочника СТ.

Дальнейшее изменение листа СТ будет невозможным!

По нажатию кнопки «Продолжить заполнение» отобразится окно с сообщением о возможности загрузки данных по заявкам на тариф из предыдущих шаблонов (Рисунок 22).



Рисунок 22 – Информационное сообщение

По нажатию кнопки «Да» осуществится загрузка данных по заявкам на тариф из предыдущих шаблонов.



3.4.1 Функционал перекрашивания ячеек при изменении в них значений

В данном шаблоне реализован функционал перекрашивания тех ячеек, которые были изменены организацией в текущем году, т.е. при изменении значений в любой ячейке, изменится цвет данной ячейки. Предзаполненные ячейки остаются неизменными (Рисунок 23).

	Обновить метод	Измененны	е ячейки
Тариф на тепловую энергию (мошность)	Метод регулирования	Первый год регулирования	Количество лет
			7
одноставочный	Метод индексации	2017	4

Рисунок 23 – Функционал перекрашивания ячеек

3.7 Лист «Заявки на тариф»

На листе «Заявка на тариф» происходит формирование заявок на тариф.

У РСО может быть несколько заявок на тариф, которые, в свою очередь, могут состоять из нескольких СТ (Рисунок 24).

34





Рисунок 24 - Уровни СТ

Заявки на тариф делятся на следующие виды:

- Производство, передача, сбыт;
- Производство, сбыт;
- Передача, сбыт;
- Передача (формируются отдельные балансы).

Плата за подключение рассчитывается в целом по организации.



Обратите внимание!

Лист «Заявки на тариф» может отличаться от представленного на рисунках 25-26.



6	Распре	деле	ение з	заявок на тариф тепловой энергии(мощ	ности) и передачи тепловой	энергии по СТ	
	Сформир	оват	њ пак	ет документов			
	№ заявки на тариф	обт	№ ьекта	СТ	Вид деятельности	Тариф на тепловую энергию (мощность)	Метод регулирования
×	1		1	Ст1 (Вода;Пар 2,5 - 7,0 кгс/см2;; Закрытая)	производство, передача, сбыт	одноставочный	Метод индексации
				Добавить CT	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
		До	бавит	ь заявку на тариф			·

Рисунок 25 – Лист «Заявки на тариф» (Начало)

Первый год регулирования	Количество лет	Предыдущий метод регулирования	Режим расчета	Расчет тарифа на теплоноситель	Расчет тарифа на ГВС	Расчет платы за резервную мощность	Расчет платы за подключение
2017	3		Базовый	да	да	да	да

Рисунок 26 – Лист «Заявки на тариф» (Окончание)

Если в настройках Шаблона была выбрана возможность выбирать разные методы регулирования для разных СТ, тогда в столбце «Метод регулирования» возможно выбрать из выпадающего списка один из предложенных методов (список доступных для выбора методов формируется в зависимости от ответов на вопросы на листе «Выбор метода»). В противном случае, выбор метода регулирования будет невозможен.

В поле «Тариф на тепловую энергию (мощность)» следует выбрать значение из выпадающего списка – «одноставочный», либо «двуставочный».

В поле «Предыдущий метод регулирования» выберите необходимое значение из выпадающего списка (при наличии возможности).

В полях «Расчет тарифа на теплоноситель», «Расчет тарифа на ГВС», «Расчет платы за резервную мощность», Расчет платы за подключение» выберите значение «да», если соответствующий расчет требуется и «нет», если данный расчет не требуется.

Формирование колонок с указанием дополнительных расчетов зависит


от настроек Шаблона. Для метода сравнения аналогов заполнять поля с дополнительными расчетами не требуется.

Расчет тарифа на ГВС выполняется только в том случае, если у РСО имеется вид деятельности «производство». В других случаях расчет тарифа на ГВС выполняться не будет.

Поле «Режим расчета» заполняется автоматически в зависимости от указанного первого года регулирования.

В случае, если первый год долгосрочного регулирования совпадает с текущим периодом регулирования, то режим расчета – «Установление», в других случаях – «Корректировка».

После указания всех заявок на тариф необходимо нажать кнопку «Сформировать пакет документов».

🛕 Обратите внимание!

На любом этапе заполнения Шаблона возможно изменять значения в столбцах дополнительных расчетов.

Метод регулирования возможно изменить на данном листе только в том случае, если в настройках Шаблона принято решение о возможности выбирать разные методы регулирования для разных СТ.

3.8 Лист «Прил 3.1»

Основные производственные показатели регулируемой организации представлены на рисунках 27-28.



9	Документы Комментарии							
0	Основные производственные показатели регулируемой организации							
	N⁰n/n	Показатели	Ед. изм.					
	1	Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении, в том числе:	КМ					
-	1.1	Надземная (наземная) прокладка	КМ					
	1.1.1	50-250 мм	КМ					
	1.1.2	251-400 мм	КМ					
-	1.1.3	401-550 мм	КМ					
-	1.1.4	551-700 мм	КМ					
-	1.1.5	701 мм и выше	КМ					
	1.2	Подземная прокладка, в том числе:	КМ					
	1.2.1	канальная прокладка	КМ					
	1.2.1.1	50-250 мм	КМ					
	1.2.1.2	251-400 мм	КМ					
	1.2.1.3	401-550 мм	КМ					
	1.2.1.4	551-700 мм	КМ					
	1.2.1.5	701 мм и выше	КМ					
	1.2.2	бесканальная прокладка	КМ					
	1.2.2.1	50-250 мм	KM					
	1.2.2.2	251-400 мм	КМ					
	1.2.2.3	401-550 мм	КМ					
	1.2.2.4	551-700 мм	КМ					
	1.2.2.5	701 мм и выше	КМ					
	2	Источники тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более	Гкал/ч					
	3	Источники тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью менее 25 МВт	Гкал/ч					
	3.1	TĐC	Гкал/ч					
	4	Суммарная установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/ч					
	4.1	в т.ч. ТЭЦ 25 МВт и более	Гкал/ч					
	4.2	ТЭЦ менее 25 МВт	Гкал/ч					
	4.3	котельные	Гкал/ч					
	4.3.1	Котельная № 15(с. Б. Сундырь, ул. Новая, 7а)	Гкал/ч					
	4.4	электробойлерные	Гкал/ч					

Рисунок 27 – Лист «Прил 3.1» (Начало)



	Всего по организации										
Утверждено в тарифе 2015	Факт 2015	Утверждено в тарифе 2016	Факт 2016	Утверждено в тарифе 2017	Факт 2017	Утверждено в тарифе 2018	Ожидаемо в 2018	План 2019	План 2020	План 2021	План 2022

Рисунок 28 - Лист «Прил 3.1» (Окончание)

3.5.1 Функционал добавления обосновывающих документов или комментариев

На данном и других листах, у которых в левом верхнем углу присутствует отметка Документы Комментарии , реализована возможность в каждую ячейку с цифрой вставить обосновывающий документ или комментарий (в случае необходимости добавления комментария в ячейку, отметьте «галочкой» - «Комментарии», если следует добавить обосновывающий документ, отметьте «галочкой» - «Документы»).

Для добавления обосновывающего документа выделите нужную ячейку и дважды щелкните по соответствующему значку **0,0**%. Откроется окно «Связь значений на листе с обосновывающими документами».

Для добавления одного документа к нескольким ячейкам следует «выделить» интересующие ячейки в группу, с помощью нажатия левой кнопкой «мыши» по ячейкам, зажав при этом клавишу «Ctrl». Для загрузки информации о связи значений на листе с обосновывающими документами,

нажмите кнопку [?].

В окне «Связь значений на листе с обосновывающими документами» нажмите кнопку «Добавить», заполните необходимые поля и нажмите кнопку «Сохранить» (Рисунок 29).

Для удаления или изменения документа следует воспользоваться кнопками «Удалить» и «Изменить» соответственно.



Связь значений на листе с обосновывающи	ми документами 🛛 ? 🗙
Общий перечень документов	Прикреплено к полю: I26
	Гтверждено отарифе Факт 2012 в тарифе 2012 2013
Показатель	Объем, мЗ Объем, мЗ Объем, мЗ
Добавить Удалить Изменить	Подписать несколько значений / просмотр
Введите описание документа (договор, расчёт факти	ической численности персонала и прочее)
Введите реквизиты документа (например, №14 от 1	2.12.2012, б/н)
Ссылка на документ, загруженный в хранилище данн	ных ЕИАС 0,0 >>
Примечание	
	Сохранить Отменить

Рисунок 29 – Добавление обосновывающего документа

Для установки связи значения с документом нажмите кнопку

Отображение иконки значения с документом установлена. Просмотр добавленных документов осуществляется по щелчку левой кнопкой «мыши» на соответствующей иконке.

Для добавления комментария выделите нужную ячейку и дважды щелкните по соответствующему значку . Откроется окно «Связь значений на листе с комментариями». Добавление одного комментария к нескольким ячейкам осуществляется аналогично добавлению документа к нескольким ячейкам.

В окне «Связь значений на листе с комментариями» нажмите кнопку «Добавить», заполните необходимые поля и нажмите кнопку «Сохранить» (Рисунок 30). Для загрузки информации о связи значений на листе с

40



				Ł
коммента	риями,	нажмите	кнопку	Ļ

Связь значений на листе с	комментариями	и	? ×			
Общий список комментариев	>	Прикреплено к полю: N23				
	Ед. изм	Всего по всем за	аявкам			
		Утверждено в тарифе 2012	ст Утверж овтар 2013			
Добавить Удалить	Изменить	Подписать несколько значен	ий / просмотр			
Введите краткое описание ко	мментария	0,00	0,00			
Полный текст комментария	тыс. руб.	0,00	0,00			
материалы						
ергетические	тыс. руб.	Сохранить	Отменить			

?

Рисунок 30 – Добавление комментария

Для установки связи значений с комментариями нажмите кнопку .Отображение иконки в ячейке уведомляет о том, что связь значения с комментариями установлена. Просмотр добавленных комментариев осуществляется по щелчку левой кнопкой «мыши» на соответствующей иконке.

Таким образом, сотрудник органа исполнительной власти будет иметь возможность переходить по ссылке на прикрепленный документ и видеть добавленный комментарий.

3.9 Лист «Баланс ЭЭ»

Данный лист формируется в том случае, если в СТ присутствует хотя бы одна ТЭС (Рисунок 31-Рисунок 32).



<u> </u>	Док	ументы Комментарии								
Ť	Баланс ЭЭ									
	№ n/n	Единицы измерения								
	1	Установленная электрическая мощность	МВт							
	2	Располагаемая электрическая мощность	МВт							
	3	Рабочая электрическая мощность	МВт							
	4	Собственное потребление мощности	МВт							
	4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт							
	5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт							
	5.1	на ОРЭМ в т.ч.	МВт							
	5.1.1	по регулируемым договорам	МВт							
	5.2	на розничный рынок	МВт							
	5.3	на экспорт (приграничная торговля)	МВт							
	6	Выработка электроэнергии. Всего	млн. кВтч							
	6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн. кВтч							
	6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн. кВтч							
	7 Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего		млн. кВтч							
	7.1	на производство электроэнергии	млн. кВтч							
	7.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%							
	7.2	на производство теплоэнергии	млн. кВтч							
	7.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал							
	8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн. кВтч							
	8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн. кВтч							
	8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн. кВтч							
	9	Расход электроэнергии на :	млн. кВтч							
	9.1	хозяйственные нужды	млн. кВтч							
	9.2	потери в пристанционной электросети	млн. кВтч							
	9.2.1	то же в % к отпуску с шин	%							
	10	Электропотребление всего	млн. кВтч							
	10.1	в т.ч.собственные потребители (для	млн. кВтч							
	10.2	<ul> <li>электростанций розничного рынка)</li> <li>Кроме того покупка электроэнергии на розничном</li> <li>рынке для производственных и хозяйственных</li> </ul>								
	11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн. кВтч							
	11.1	на ОРЭМ в т.ч.	млн. кВтч							
	11.1.1	по регулируемым договорам	млн. кВтч							
	11.2	на розничный рынок	млн. кВтч							
	11.3	на экспорт (приграничная торговля)	млн. кВтч							
	12	Покупка электроэнергии	млн. кВтч							
	12.1	на ОРЭМ	млн. кВтч							
	12.2	на розничном рынке	млн. кВтч							
	13	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч							
	14	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч							
	15	Рабочая тепловая мощность	Гкал/ч							

Рисунок 31 – Лист «Баланс ЭЭ» (Начало)



	TЭC	
Факт 2014	Ожидаемо в 2017	План 2018

Рисунок 32 – Лист «Баланс ЭЭ» (Окончание)



# Обратите внимание!

По решению Регулятора данные в Шаблоне могут собираться в трех вариантах:

с разделением по СТ (для каждой СТ формируется лист «Баланс») и
 с разделением по объектам (на листах «Баланс» для плановых периодов необходимо вносить данные для каждого объекта);

с разделением только по СТ (для каждой СТ формируется отдельный лист «Баланс», но данные на листах вносятся суммарные по всей СТ);

 – без разделения по СТ и объектам (формируется один лист «Баланс» на каждую заявку на тариф, на котором данные вносятся суммарно по всем СТ и объектам, входящим в данную заявку).

3.10 Лист «Баланс СТ»

На всех листах «Баланс» реализована предзагрузка данных (СКИ с объектами) из соответствующего шаблона в том случае, если шаблон был заполнен РСО в предыдущем году.

# Обратите внимание!

Предзагрузка данных в Шаблоне осуществляется в соответствии с возможными периодами:

- в «Факт 2016» подгружаются данные из «Факт 2016»;
- в «Факт 2017» подгружаются данные из «Ожидаемо 2017»;
- в «Утверждено 2018» подгружаются данные из «План 2018»;

- в «Ожидаемо 2018» подгружаются данные из «План 2018»;
- в «План 2019» подгружаются данные из «План 2019».

На листе «Баланс СТ» осуществляется сбор информации по объему тепловой энергии и мощности (Рисунок 33-Рисунок 37).

Баланс формируется по каждой СТ. Также требуется указать значение каждого показателя в балансе в привязке к конкретной котельной, сети.

Если по решению Регулятора принято решение о наличии возможности указывать количество месяцев в отопительном периоде, тогда на данном листе сформируется срока №0 «Количество часов в отопительном периоде». В противном случае, строка №0 формироваться не будет. Данная строка является справочной и на расчеты в Шаблоне не влияет.

В случае, если для СТ выбрано несколько теплоносителей, листы «Баланс ТН, «Баланс СТ» будут формироваться по каждому теплоносителю (далее – ТН) отдельно.



A	Док	ументы Комментарии					
	Баланс	: СТ - СЦТ - Котельная					
K	Объе	м Мощность	_				
+	Nō	п/п Показатель					
	0	Количество часов в отопительном периоде	во часов в отопительном периоде				
_	1	Производство тепловой энергии					
_	2	Собственные нужды источника тепла					
	2.1	в %					
_	3	Отпуск с коллекторов источника					
	3.0.1	По приборам учета					
	3.0.1.1	% по приборам учета					
	3.0.2	Без приборов учета					
_	3.1	Потребители на коллекторе					
—	3.1.1	Собственное потребление					
	3.1.1.1.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование					
	3.1.1.1.2	ГВС					
	3.1.1.1.3	Производственное потребление	_				
—	3.1.1.2	На собственное производство					
	3.1.1.2.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование					
	3.1.1.2.2	ГВС	_				
	3.1.1.2.3	Производственное потребление					
-	3.1.1.3	На хозяйственные нужды					
	3.1.1.3.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование					
	3.1.1.3.2	ГВС					
—	3.1.2	Реализация сторонним потребителям					
—	3.1.2.1	Население					
	3.1.2.1.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование					
	3.1.2.1.2	ГВС					
-	3.1.2.2	Бюджетные потребители					
	3.1.2.2.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование					
	3.1.2.2.2	ГВС					
	3.1.2.2.3	Производственное потребление					
—	3.1.2.3	Прочие потребители					
	3.1.2.3.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование					
	3.1.2.3.2	ГВС					
	3.1.2.3.3	Производственное потребление					
—	3.1.3	Организациям - перепродавцам, всего					
		Добавить перепродавца					

Рисунок 33 – Лист «Баланс СТ» (Начало)



+	N₽	n/n	Показатель			
	214	0000				
_	21401	opran	т и потери			
	3.1.4.0.1					
	3.1.4.0.2					
		Het	авить транспортировщика			
-	3.2	В собсти	венную тепловую сеть, всего			
-	3.1	3	Котельная № 15			
		3.0.1	По приборам учета			
		3.0.1.1	% по приборам учета			
		3.0.2	Без приборов учета			
		3.1	Потребители на коллекторе			
		3.1.1	Собственное потребление			
		3.1.1.1.1	Отопление/Вентиляция/Кондициониров			
		3.1.1.1.2	FRC			
		3.1.1.1.3	Производственное потребление			
		3.1.1.2	На собственное производство			
		3.1.1.2.1	Отопление/Вентиляция/Кондициониров			
		3.1.1.2.2	FBC			
		3.1.1.2.3	Производственное потребление			
		3.1.1.3	На хозяйственные нужды			
		21121	Отопление/Вентиляция/Кондициониров			
		5.1.1.5.1	ание			
		3.1.1.3.2	ГВС			
		3.1.2	Реализация сторонним потребителям			
		3.1.2.1	Население			
		3.1.2.1.1	Отопление/Вентиляция/Кондициониров ание			
		3.1.2.1.2	LBC			
		3.1.2.2	Бюджетные потребители			
		3.1.2.2.1	Отопление/Вентиляция/Кондициониров ание			
		3.1.2.2.2	FBC			
		3.1.2.2.3	Производственное потребление			
		3.1.2.3	Прочие потребители			
		3.1.2.3.1	Отопление/Вентиляция/Кондициониров ание			
		3.1.2.3.2	LBC			
		3.1.2.3.3	Производственное потребление			
		3.1.3	Организациям - перепродавцам, всего			
		3.1.4	Организациям - транспортировщикам, всего			
		3.1.4.0.1	в т.ч. потери			
		3.1.4.0.2	в т.ч. отпущено			
		3.2	В собственную тепловую сеть, всего			

Рисунок 34 – Лист «Баланс СТ» (Продолжение)



+	N≎	n/n Показатель
_	4	Покупная энергия, в том числе:
_	4.1	ot TЭC
		Добавить ТЭС
_	4.2	от котельных
		Добавить котельную
_	4.3	от сетей
		Добавить сеть
_	5	Отпуск в сеть
_	6	Потери
	6.1	в %
	6.2	Потери, учитываемые в балансе
	6.3	Нормативные потери
_	6.3.1	потери для собственного потребления
	6.3.1.1	через изоляцию
	6.3.1.2	с потерями теплоносителя
_	6.3.2	потери для сторонних потребителей
	6.3.2.1	через изоляцию
	6.3.2.2	с потерями теплоносителя
	6.4	Фактические потери
_	7	Потребители из сети
	7.0.1	По приборам учета
	7.0.1.1	% по приборам учета
	7.0.2	Без приборов учета
-	7.1	Собственное потребление
	7.1.1.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование
	7.1.1.2	LEC LEC
	7.1.1.3	Производственное потребление
-	7.1.2	На собственное производство
	7.1.2.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование
	7.1.2.2	FBC
	7.1.2.3	Производственное потребление
-	7.1.3	На хозяйственные нужды
	7.1.3.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование
	7.1.3.2	FBC
-	7.2	Реализация сторонним потребителям
-	7.2.1	Население
	7.2.1.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование
	7.2.1.2	FBC
-	7.2.2	Бюджетные потребители

Рисунок 35 – Лист «Баланс СТ» (Продолжение)



	№ n/n Показатель		Показатель			
-						
	7.2.2.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование			
	7.2.2.2	ГВС				
	7.2.2.3	Про	изводственное потребление			
_	7.2.3	Прочи	е потребители			
	7.2.3.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование			
	7.2.3.2	ГВС				
	7.2.3.3	Про	изводственное потребление			
_	7.3	Организ	ациям - перепродавцам, всего			
		Добаг	вить перепродавца			
_	7.4	Организ	ациям - транспортировщикам, всего			
	7.4.0.1	в т.ч	. потери			
	7.4.0.2	в т.ч	. отпущено			
		Добая	нить транспортировщика			
_	•	Итого ПО	с учетом потребителей на коллекторе (без 🂙			
	•	хозяйстве	нных нужд)			
	8.0.1	По при	иборам учета			
	8.0.1.1	% п	о приборам учета			
	8.0.2	Без приборов учета				
_	8.1	Собстве	нное потребление			
	8.1.1.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование			
	8.1.1.2	FBC				
	8.1.1.3	Про	изводственное потребление			
_	8.1.2	Ha co6	ственное производство			
	8.1.2.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование			
	8.1.2.2	ГВС				
	8.1.2.3	Про	изводственное потребление			
-	8.1.3	На хоз	яйственные нужды			
	8.1.3.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование			
	8.1.3.2	FBC				
-	8.2	Реализа	ция сторонним потребителям			
-	8.2.1	Населе	ение			
	8.2.1.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование			
	8.2.1.2	FBC				
-	8.2.2	ьюдже	етные потребители			
	8.2.2.1	010	пление/Вентиляция/Кондиционирование			
	8.2.2.2	TBC	6			
	8.2.2.3	Про	изводственное потреоление			
-	8.2.3	Прочи	е потреоители			
	8.2.3.1	500	пление/вентиляция/кондиционирование			
	8.2.3.2	TBC Resume and Comments				
	8.2.3.3	Органия				
	10	Спраниз	ациян перепродавцая, всего			
_	10.1	ПОвтч				
	10.7	ПО в т н	изселению			
	10.2.1	0.00				
	101211	10.81	та пасслению по перегулируеным договорам			

Рисунок 36 – Лист «Баланс СТ» (Продолжение)



Факт 2015		Утверждено	в тарифе 2016	Факт 2016		Утверждено в тарифе 2017		
Объем, Гкал	Мощность, Гкал/ч	Объем, Гкал	Мощность, Гкал/ч	Объем, Гкал	Мощность, Гкал/ч	Объем, Гкал	Мощность, Гкал/ч	
Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	

Рисунок 37 – Лист «Баланс СТ» (Окончание)

Если у Заполняющей организации заключен договор на услуги по передаче ТЭ с Организацией-транспортировщиком, и если организация отпускает ТЭ транспортировщику с коллектора, то в п. 3.1.4 необходимо добавить Организацию-транспортировщика с помощью двойного щелчка левой кнопкой «мыши» по гиперссылке «Добавить транспортировщика».

В случае, если необходимо учесть продажу потерь Организациитранспортировщика, необходимо добавить эту же Организациютранспортировщика в п 3.1.3 с помощью двойного щелчка левой кнопкой «мыши» по гиперссылке «Добавить перепродавца».

После чего в блоке по источнику раскроются строки для заполнения значений для плановых периодов. В блоке «Организациям-перепродавцам» для выбранного транспортировщика следует указать только потери, они будут учитываться в балансе. В блоке «Организациям-транспортировщикам» следует указать отпуск и потери, однако, данная информация будет справочной и в расчет для Заполняющей организации не будет включена. Величину отпуска потребителям следует указать в блоке «Отпуск из сети».

Если организация предоставляет ТЭ транспортировщику из сети, следует выполнить действия аналогичные вышеприведенным, но для п.7.

В случае, если присутствуют только сети без источников, необходимо заполнить баланс, начиная с пункта №4, пункты с №1-№3 заполнять не следует.

Если же сеть является транспортировщиком, то для нее будет сформирован отдельный баланс.

49



В отпуске с коллектора бывают случаи, когда есть потребители на коллекторе - например, жилой дом или завод, до которого сети настолько короткие, что ими можно пренебречь. Соответственно, часть тепла поступает потребителям на коллекторе, если они имеются, а все остальное уходит в собственные сети.

В случае, если осуществляется покупка в собственные сети, из общего объема убираются потери и образуется отпуск из сети.

Таким образом, в Шаблоне действуют следующие равенства:

- 1) Производство СН = Отпуск с коллектора
- Отпуск с коллектора = Потребители на коллекторе + отпуск в собственную тепловую сеть.
- Отпуск в собственную тепловую сеть + Покупка потери = Потребители из сети + перепродажа.
- 4) Итого ПО с учетом потребителей на коллекторе = ПО с коллектора
   + ПО из сети.

Данные равенства актуальны только в том случае, если организация не указала, что она является ЕТО (возможность запрашивать статус ЕТО определяется решением Регулятора).

В случае, если равенства №1-№4 не выполняются, тогда на листе «Проверка» будут отображены проверки со статусом «ошибка».

🏠 Обратите внимание!

На данном и других листах «Баланс» реализована возможность скрытия/отображения баланса по объему и мощности. Баланс отображается в том случае, если кнопки «Объем» или/и «Мощность» выделены синим цветом

соответственно Объем Мощность . Для отображения или скрытия нужного баланса следует щелкнуть по соответствующей кнопке.

Список показателей листов «Баланс СТ Вода», «Баланс СТ Пар» будет



аналогичен списку показателей листа «Баланс СТ». Исключением будет являться лишь то, что на листе «Баланс СТ» формируются строки №1 «Производство тепловой энергии» и №2 «Собственные нужды».

3.11 Лист «Баланс ТН СТ»

На данном листе происходит сбор информации по объему теплоносителя по каждой СТ (Рисунок 38-Рисунок 44).

Пункт № 3.1.4 указан справочно, в расчете не участвует.

Пункт №8 «Итого ПО с учетом потребителей на коллекторе (без хозяйственных нужд)» является суммой пункта №3 «Отпуск с коллекторов источника» и пункта №7 «Потребители из сети».



Т

+	№ n/n		Показатель		
_	1	Производство теплоносителя			
	1.I	1	TƏC		
_	2	Собствени	ные нужды источника тепла		
	2.1	в%			
_	2.1	2	тэс		
		2.1	в %		
-	3	Отпуск с н	коллекторов источника		
	3.0.1	По пр	иборам учета		
	3.0.1.1	% п	о приборам учета		
	3.0.2	Без пр	иборов учета		
—	3.1	Потреби	тели на коллекторе		
-	3.1.1	Собст	венное потребление		
	3.1.1.1.1	0	гопление/Вентиляция/Кондиционирование		
	3.1.1.1.2	FE	ГВС		
	3.1.1.1.3	Π	Производственное потребление		
-	3.1.1.2	Haic	обственное производство		
	3.1.1.2.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование			
	3.1.1.2.2	L L L L L L L L L L L L L L L L L L L			
	3.1.1.2.3	Π	ооизводственное потребление		
-	3.1.1.3	Hax	озяйственные нужды		
	3.1.1.3.1	0	гопление/Вентиляция/Кондиционирование		
	3.1.1.3.2	LE	c		
-	3.1.2	Реализ	зация сторонним потребителям		
-	3.1.2.1	Hace	еление		
	3.1.2.1.1	0	гопление/Вентиляция/Кондиционирование		
	3.1.2.1.2	ГЕ	c		
-	3.1.2.2	Бюд	жетные потребители		
	3.1.2.2.1	0	гопление/Вентиляция/Кондиционирование		
	3.1.2.2.2	18	c c		
	3.1.2.2.3		оизводственное потребление		
-	3.1.2.3	Tipo	чие потребители		
	3.1.2.3.1	-0-	гопление/Вентиляция/Кондиционирование		
	3.1.2.3.2	18	c c		
	3.1.2.3.3	nr	роизводственное потреоление		
-	3.1.3 Организациям - перепрод		изациям - перепродавцам, всего		
		Нор	авить перепродавца		
-	3.1.4	Орган	изациям - транспортировщикам, всего		
	3.1.4.0.1	8	ти отрушено		
	5.1.4.0.2	B	ги, отпущено		
	Добавить транспортировщика				

Рисунок 38 – Лист «Баланс ТН СТ» (Начало)



+	№ n/n		Показатель	
_	3.2	В собст	венную тепловую сеть, всего	
	3.2.1	сеть1		
_	3.I	3	тэс	
		3.0.1	По приборам учета	
		3.0.1.1	% по приборам учета	
		3.0.2	Без приборов учета	
		3.1	Потребители на коллекторе	
		3.1.1	Собственное потребление	
		3.1.1.1.1	Отопление/Вентиляция/Кондициониров ание	
		3.1.1.1.2	FBC	
		3.1.1.1.3	Производственное потребление	
		3.1.1.2	На собственное производство	
		3.1.1.2.1	Отопление/Вентиляция/Кондициониров ание	
		3.1.1.2.2	FBC	
		3.1.1.2.3	Производственное потребление	
	3.1.1.3 3.1.1.3.1		На хозяйственные нужды	
			Отопление/Вентиляция/Кондициониров ание	
	3.1.1.3.2		FBC	
	3.1.2		Реализация сторонним потребителям	
		3.1.2.1	Население	
		3.1.2.1.1	Отопление/Вентиляция/Кондициониров ание	
		3.1.2.1.2	ГВС	
		3.1.2.2	Бюджетные потребители	
		3.1.2.2.1	Отопление/Вентиляция/Кондициониров ание	
		3.1.2.2.2	ГВС	
		3.1.2.2.3	Производственное потребление	
		3.1.2.3	Прочие потребители	
		3.1.2.3.1	Отопление/Вентиляция/Кондициониров ание	
		3.1.2.3.2	ГВС	
		3.1.2.3.3	Производственное потребление	
		3.1.3	Организациям - перепродавцам, всего	
		3.1.4	Организациям - транспортировщикам, всего	
		3.1.4.0.1	в т.ч. потери	
		3.1.4.0.2	в т.ч. отпущено	
		3.2	сеть1	
	4	Покупной	теплоноситель, в том числе:	
_	41			
-	4.1	OT ISC		
	Добавить ТЭС			

Рисунок 39 – Лист «Баланс ТН СТ» (Продолжение)



### Расчет тарифов в сфере теплоснабжения. Шаблон «Тарифная заявка в сфере TC»

Т

+	№ n/n		Показатель			
_	4.2	от коте	от котельных			
		Доба	вить котельную			
_	4.3	от сете	i			
		Доба	вить сеть			
_	4.I	4	сеть1			
		4.1	ot T9C			
		4.2	от котельных			
		4.3	от сетей			
_	5	Отпуск в	сеть			
	5.I	5	сеть1			
_	6	Потери				
	6.1	в%				
	6.2	Потери,	учитываемые в балансе			
	6.3	Нормати	ивные потери			
_	6.3.1	потер	и для собственного потребления			
	6.3.1.1	чере	23 ИЗОЛЯЦИЮ			
	6.3.1.2	спо	терями теплоносителя			
_	6.3.2	потер	и для сторонних потребителей			
	6.3.2.1	чере	в изоляцию			
	6.3.2.2	спо	терями теплоносителя			
	6.4	Фактиче	ские потери			
_		6 сеть1				
		6.1	в %			
		6.2	Потери, учитываемые в балансе			
		6.3	Нормативные потери			
	6.I	6.3.1	потери для собственного потребления			
		6.3.1.1	через изоляцию			
		6.3.2	с потеряни теплоносителя			
		6,3.2.1	через изоляцию			
		6.3.2.2	с потерями теплоносителя			
_	7	Потребит	ели из сети			
	7.0.1	По пр	иборам учета			
	7.0.1.1	% п	о приборам учета			
	7.0.2	Без пр	иборов учета			
_	7.1	Собстве	нное потребление			
	7.1.1.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование			
	7.1.1.2	ГВС				
	7.1.1.3	Про	изводственное потребление			
_	7.1.2	Ha col	оственное производство			
	7.1.2.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование			
	7.1.2.2 FBC					

Рисунок 40 - Лист «Баланс ТН СТ» (Продолжение)



-							
+	N₽	n/n	Показатель				
_	7.1.2.3	Про	изводственное потребление				
_	7.1.3	На хозяйственные нужды					
	7.1.3.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование				
	7.1.3.2	ГВС					
_	7.2	Реализа	ция сторонним потребителям				
_	7.2.1	Насел	ение				
	7.2.1.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование				
	7.2.1.2	ГВС	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				
_	7.2.2	Бюдж	етные потребители				
	7.2.2.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование				
	7.2.2.2	FBC	стопление/ вентиляция/ Кондиционирование				
	7.2.2.3	Doo	изволственное потребление				
	7.2.3	Прочи	е потребители				
_	7231	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование					
	7232	CBC	пление вентилация кондиционирование				
	7232	The Real	изволственное потребление				
	7.2.3.3	Производственное потребление					
-		Организациям - перепродавцам, всего					
	74	Добавить перепродавца					
-	7.4	организ	и вотери				
	7402	81.					
	7.4.0.2	81.	ч. отпущено				
	71	Hone	вить транспортировщика				
-	7.1	7	сеть1				
		7.0.1	По приборам учета				
		7.0.1.1	% по приборам учета				
		7.0.2	Без приооров учета				
		7.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирован				
		7.1.1.1	ие				
		7.1.1.2	LBC				
		7.1.1.3	Производственное потребление				
		7.1.2	На собственное производство				
		7.1.2.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирован ие				
		7.1.2.2	ГВС				
		7.1.2.3	Производственное потребление				
		7.1.3	На хозяйственные нужды				
		7.1.3.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирован ие				
		7.1.3.2	ГВС				
		7.2	Реализация сторонним потребителям				

Рисунок 41 - Лист «Баланс ТН СТ» (Продолжение)



+	№ n/n		Показатель		
		7.2.1	Население		
		7.2.1.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирован ие		
		7.2.1.2	ГВС		
		7.2.2	Бюджетные потребители		
		7.2.2.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирован ие		
		7.2.2.2	FBC		
		7.2.2.3	Производственное потребление		
		7.2.3	Прочие потребители		
		7.2.3.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирован ие		
		7.2.3.2	FBC		
		7.2.3.3	Производственное потребление		
		7.3	Организациям - перепродавцам, всего		
		7.4	Организациям - транспортировщикам, всего		
		7.4.0.1	в т.ч. потери		
		7.4.0.2	в т.ч. отпущено		
-	8	Итого ПО хозяйстве	с учетом потребителей на коллекторе (без чных нужд)		
	8.0.1	По пр	иборам учета		
	8.0.1.1	% п	о приборам учета		
	8.0.2	Без приборов учета			
_	8.1	Собстве	нное потребление		
	8.1.1.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование		
	8.1.1.2	ГВС			
	8.1.1.3	Про	изводственное потребление		
_	8.1.2	Ha cof	ственное производство		
	8.1.2.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование		
	8.1.2.2	ГВС			
	8.1.2.3	Про	изводственное потребление		
_	8.1.3	Ha xos	яйственные нужды		
	8.1.3.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование		
	8.1.3.2	ГВС			
_	8.2	Реализа	ция сторонним потребителям		
_	8.2.1	Насел	ение		
	8.2.1.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование		
	8.2.1.2	ГВС			
_	8.2.2	Бюдж	етные потребители		
	8.2.2.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование		
	8.2.2.2	ГВС			
	8.2.2.3	Про	изводственное потребление		
_	8.2.3	Прочи	е потребители		

Рисунок 42 - Лист «Баланс ТН СТ» (Продолжение)



	8.2.3.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование	
	8.2.3.2	LBC	
	8.2.3.3	Производственное потребление	
8.3 Организациям - перепродавцам, всего			
_	10	Справочно	
-	10 10.1	Справочно ПО в т.ч. по нерегулируемым договорам	
-	10 10.1 10.2	Справочно ПО в т.ч. по нерегулируемым договорам ПО в т.ч. населению	

Рисунок 43 - Лист «Баланс ТН СТ» (Продолжение)

Утверждено в тарифе 2015	Факт 2015	Утверждено в тарифе 2016	Факт 2016	Утверждено в тарифе 2017	
Объем, мЗ	Объем, мЗ	Объем, мЗ	Объем, мЗ	Объем, мЗ	
Год	Год	Год	Год	Год	

Рисунок 44 - Лист «Баланс ТН СТ» (Окончание)

Листы «Баланс ТН свод» формируется в том случае, если в Шаблоне сформированы листы «Баланс ТН».

3.12 Лист «Баланс Трансп СТ»

В случае если СТ является транспортировщиком, то есть отсутствуют котельные и ТЭС в управлении организации, и присутствуют только сети, а также выбран вид деятельности «Передача», то заполняются данные листы (Рисунок 45-Рисунок 46).



A	Документы Комментарии					
	Балан	с СТ-транс	портировщик - СТ1			
Ń	Объ	ем Моц	цность			
+	Nº n/n		Показатель			
-	1	Принято (транспо	тепловой энергии для передачи ртировки)			
-	1.1	от ТЭС				
		Доба	вить ТЭС			
-	1.2	от коте	льных			
		Доба	вить котельную			
-[	1.3	от сете	й			
		Доба	вить сеть			
_	1.I	1	Теплотрасса Котельной № 2			
		1.1	от ТЭС			
		1.2	от котельных			
		1.3	от сетей			
-	2	Потери п	ри передаче тепловой энергии			
	2.1	в%				
	2.2	через изоляцию				
	2.3	с потерями теплоносителя				
	2.4	фактич	еские потери, справочно			
_		2	Теплотрасса Котельной № 2			
	2.I	2.1	в %			
		2.2	через изоляцию			
		2.3	2.3 с потерями теплоносителя			
-	3	Отпуск т	епловой энергии			
		Добави	пъ сеть			
_	3.I	3	Теплотрасса Котельной № 2			

Рисунок 45 - Лист «Баланс Трансп СТ» (Начало)



Утверждено в тарифе 2015	Факт 2015	Факт 2015 Утверждено в тарифе 2016		Утверждено в тарифе 2017
Объем, мЗ	Объем, мЗ	Объем, мЗ	Объем, мЗ	Объем, мЗ
Год	Год	Год	Год	Год

Рисунок 46 - Лист «Баланс Трансп СТ» (Окончание)

3.13 Лист «Баланс Трансп свод»

Данный лист представлен на рисунках 47-48. На листе «Баланс Трансп свод» значения показателей заполняются автоматически.



A	Документы Комментарии				
	Балан	с СТ-тран	спортировщик свод		
	Объем	Мощн	юсть		
_					
+	Νº		Показатель		
-	1	Принято (транспо	тепловой энергии для передачи ртировки)		
	1.1	от ТЭС			
	1.2	от коте	льных		
	1.3	от сете	ă		
-	1.I	1	Заявка на тариф 1		
		1.1	от ТЭС		
		1.2	от котельных		
		1.3	от сетей		
-	2	Потери п	ри передаче тепловой энергии		
	2.1	в%			
	2.2	через из	золяцию		
	2.3	с потеря	ями теплоносителя		
	2.4	фактиче	еские потери, справочно		
-		2	Заявка на тариф 1		
	2.1	2.1	в %		
	2.11	2.2	через изоляцию		
		2.3	с потерями теплоносителя		
-	3	Отпуск те	епловой энергии		
- [	3.I	3	Заявка на тариф 1		

# Рисунок 47 - Лист «Баланс Трансп свод» (Начало)

Утверждено в тарифе 2015	Факт 2015	Утверждено в тарифе 2016	Факт 2016	Утверждено в тарифе 2017
Объем, мЗ	Объем, мЗ	Объем, мЗ	Объем, мЗ	Объем, мЗ
Год	Год	Год	Год	Год

# Рисунок 48 - Лист «Баланс Трансп свод» (Окончание)



## 3.14 Лист «Баланс Свод»

На данном листе формируется свод по организации в целом и входящим заявкам на тариф (Рисунок 49-Рисунок 55).



A	Документы Комментарии					
1	🖉 Баланс свод					
	Объем	Мощн	юсть			
-+	№ n/n			Показатель		
_	1	Производ	ство тепловой энергии			
	1.I	1	Заявка	на тариф 1		
	1.II	1	Заявка	на тариф 2		
-	2	Собствен	ные ну	жды источника тепла		
	2.1	в%				
-	2.1	2	Заявка	на тариф 1		
		2.1	в%			
-	2.11	2	Заявка	на тариф 2		
		2.1	в%			
-	3	Отпуск с	коллен	кторов источника		
	3.0.1	По пр	иборам	учета		
	3.0.1.1	% п	о приб	орам учета		
	3.0.2	Без пр	иборо	в учета		
-	3.1	Потреби	ители н	на коллекторе		
-	3.1.1	Собст	венное	потребление		
	3.1.1.1.1	0	топление/Вентиляция/Кондиционирование			
	3.1.1.1.2	FE	c			
	3.1.1.1.3	П	роизво,	дственное потребление		
-	3.1.1.2	Haid	обстве	нное производство		
	3.1.1.2.1	0	топлен	опление/Вентиляция/Кондиционирование		
	3.1.1.2.2	FE	BC			
	3.1.1.2.3	П	роизво,	дственное потребление		
-	3.1.1.3	Hax	озяйст	венные нужды		
	3.1.1.3.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование				
	3.1.1.3.2	FE	BC			
-	3.1.2	Реали	зация с	торонним потребителям		
-	3.1.2.1	Hace	еление			
	3.1.2.1.1	0	топлен	ие/Вентиляция/Кондиционирование		
	3.1.2.1.2	FE	BC			
-	3.1.2.2	Бюд	жетны	е потребители		
	3.1.2.2.1	0	топлен	ие/Вентиляция/Кондиционирование		
	3.1.2.2.2	FE	BC			
	3.1.2.2.3	П	роизво,	дственное потребление		
_	3.1.2.3	Про	чие пот	гребители		
	3.1.2.3.1	0	топлен	ие/Вентиляция/Кондиционирование		
	3.1.2.3.2	FE	BC			
	3.1.2.3.3	П	роизво,	дственное потребление		
	3.1.3	Орган	изация	м - перепродавцам, всего		
	3.1.4	Организациям - транспортировщикам, всего				

Рисунок 49 – Лист «Баланс свод» (Начало)



+	Nº	n/n	Показатель						
	3.1.4.0.1	В	.ч. потери						
	3.1.4.0.2	в	т.ч. отпущено						
_	3.2	В собсти	венную тепловую сеть, всего						
_	3.I	3	Заявка на тариф 1						
		3.0.1	По приборам учета						
		3.0.1.1	% по приборам учета						
		3.0.2	Без приборов учета						
		3.1	Потребители на коллекторе						
		3.1.1	Собственное потребление						
		3.1.1.1.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование						
		3.1.1.1.2	FBC						
		3.1.1.1.3	Производственное потребление						
		3.1.1.2	На собственное производство						
		3.1.1.2.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование						
		3.1.1.2.2	FBC						
		3.1.1.2.3	Производственное потребление						
		3.1.1.3	На хозяйственные нужды						
		3.1.1.3.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование						
		3.1.1.3.2	FBC						
		3.1.2	Реализация сторонним потребителям						
		3.1.2.1	Население						
		3.1.2.1.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование						
		3.1.2.1.2	FBC						
		3.1.2.2	Бюджетные потребители						
		3.1.2.2.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование						
		3.1.2.2.2	FBC						
		3.1.2.2.3	Производственное потребление						
		3.1.2.3	Прочие потребители						
		3.1.2.3.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование						
		3.1.2.3.2	FBC						
		3.1.2.3.3	Производственное потребление						
		3.1.3	Организациям - перепродавцам, всего						
		3.1.4	Организациям - транспортировщикам, всего						
		3.1.4.0.1	в т.ч. потери						
		3.1.4.0.2	в т.ч. отпущено						
		3.2	В собственную тепловую сеть, всего						
-	3.II	3	Заявка на тариф 2						
		3.0.1	По приборам учета						
		3.0.1.1	% по приборам учета						
		3.0.2	Без приборов учета						

Рисунок 50 – Лист «Баланс свод» (Продолжение)



+	N₽	n/n	Показатель					
		3.1	Потребители на коллекторе					
		3.1.1	Собственное потребление					
		3.1.1.1.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование					
		3.1.1.1.2	L L L L L L L L L L L L L L L L L L L					
		3.1.1.1.3	Производственное потребление					
		3.1.1.2	На собственное производство					
		3.1.1.2.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование					
		3.1.1.2.2	FBC					
		3.1.1.2.3	Производственное потребление					
		3.1.1.3	На хозяйственные нужды					
		3.1.1.3.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование					
		3.1.1.3.2	FBC					
		3.1.2	Реализация сторонним потребителям					
		3.1.2.1	Население					
		3.1.2.1.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование					
		3.1.2.1.2	FBC					
		3.1.2.2	Бюджетные потребители					
		3.1.2.2.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование					
		3.1.2.2.2	LBC					
		3.1.2.2.3	Производственное потребление					
		3.1.2.3	Прочие потребители					
		3.1.2.3.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование					
		3.1.2.3.2	FBC					
		3.1.2.3.3	Производственное потребление					
		3.1.3	Организациям - перепродавцам, всего					
		3.1.4	Организациям - транспортировщикам, всего					
		3.1.4.0.2	в т.ч. потери					
		3.2	В собственную тепловую сеть, всего					
_	4	Покупная	энергия, в том числе:					
	4.1	от ТЭС						
	4.2	от коте	льных					
	4.3	от сете	i					
_	4.I	4	Заявка на тариф 1					
		4.1	ot TЭC					
		4.2	от котельных					
		4.3	от сетей					
-	4.II	4	заявка на тариф 2					
		4.1						
		4.3	от сетей					

Рисунок 51 – Лист «Баланс свод» (Продолжение)



+	Nº	n/n	Показатель						
-	5	Отпуск в	еть						
	5.I	5	Заявка на тариф 1						
	5.II	5	Заявка на тариф 2						
_	6	Потери							
	6.1	в%							
	6.2	Потери,	учитываемые в балансе						
	6.3	Нормати	ивные потери						
_	6.3.1	потер	и для собственного потребления						
	6.3.1.1	чере	23 ИЗОЛЯЦИЮ						
	6.3.1.2	спо	терями теплоносителя						
_	6.3.2	потер	и для сторонних потребителей						
	6.3.2.1	чере	23 ИЗОЛЯЦИЮ						
	6.3.2.2	спо	терями теплоносителя						
	6.4	Фактиче	еские потери						
_		6	Заявка на тариф 1						
		6.1	в %						
		6.2	Потери, учитываемые в балансе						
		6.3	Нормативные потери						
	6.1	6.3.1	потери для собственного потребления						
		6.3.1.1	через изоляцию						
		6.3.1.2	с потерями теплоносителя						
		6.3.2	потери для сторонних потребителей						
		6.3.2.1	через изоляцию						
		6.3.2.2	с потерями теплоносителя						
-		6	Заявка на тариф 2						
		6.1	в %						
		6.2	Потери, учитываемые в балансе						
		6.3	Нормативные потери						
	6.11	6.3.1	потери для собственного потребления						
		6.3.1.1	через изоляцию						
		6.3.1.2	с потерями теплоносителя						
		6.3.2	потери для сторонних потребителеи						
		6.3.2.1	через изоляцию						
		6.3.2.2	с потерями теплоносителя						
-	7	Потребит	ели из сети						
	7.0.1	Попр	иборам учета						
	7.0.1.1	% п	о приборам учета						
	7.0.2	Без пр	риборов учета						
_	7.1	Собстве	енное потребление						

Рисунок 52 – Лист «Баланс свод» (Продолжение)



-+	N₽	n/n	Показатель						
	7.1.1.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование						
	7.1.1.2	ГВС	ГВС						
	7.1.1.3	Про	изводственное потребление						
_	7.1.2	Ha cof	ственное производство						
	7.1.2.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование						
	7.1.2.2	ГВС							
	7.1.2.3	Про	изводственное потребление						
_	7.1.3	Ha xos	яйственные нужды						
	7.1.3.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование						
	7.1.3.2	ГВС							
_	7.2	Реализа	ция сторонним потребителям						
_	7.2.1	Населе	ение						
	7.2.1.1	Ото	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование						
	7.2.1.2	ГВС							
_	7.2.2	Бюджетные потребители							
	7.2.2.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование						
	7.2.2.2	ГВС							
	7.2.2.3	Про	изводственное потребление						
_	7.2.3	Прочи	е потребители						
	7.2.3.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование						
	7.2.3.2	ГВС							
	7.2.3.3	Про	изводственное потребление						
_	7.3	Организ	ациям - перепродавцам, всего						
_	7.4	Организ	ациям - транспортировщикам, всего						
	7.4.0.1	вта	н. потери						
	7.4.0.2	вт.ч	н. отпущено						
_	7.I	7	Заявка на тариф 1						
		7.0.1	По приборам учета						
		7.0.1.1	% по приборам учета						
		7.0.2	Без приборов учета						
		7.1	Собственное потребление						
		7.1.1.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование						
		7.1.1.2	LEC						
		7.1.1.3	Производственное потребление						
		7.1.2	На собственное производство						
		7.1.2.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование						
		7.1.2.2	ГВС						
		7.1.2.3	Производственное потребление						

Рисунок 53 – Лист «Баланс свод» (Продолжение)



-	N₽	n/n	Показатель			
+						
		7.1.3	На хозяйственные нужды			
		7.1.3.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование			
		7.1.3.2	ГВС			
		7.2	Реализация сторонним потребителям			
		7.2.1	Население			
		7.2.1.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование			
		7.2.1.2	ГВС			
		7.2.2	Бюджетные потребители			
		7.2.2.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование			
		7.2.2.2	FBC			
		7.2.2.3	Производственное потребление			
		7.2.3	Прочие потребители			
		7.2.3.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование			
	7.2.3.2 7.2.3.3 7.3		LBC			
			Производственное потребление			
			Организациям - перепродавцам, всего			
		7.4	Организациям - транспортировщикам, всего			
		7.4.0.1	в т.ч. потери			
	7.11	7.4.0.2	в т.ч. отпущено			
			заявка на тариф 2			
-		704	По приборам учета			
_		7.0.1				
_		7.0.1	% по приборан учета			
_		7.0.1 7.0.1.1 7.0.2	% по приборан учета Без приборов учета			
_		7.0.1 7.0.1.1 7.0.2 7.1	% по приборан учета Без приборов учета Собственное потребление			
_		7.0.1 7.0.1.1 7.0.2 7.1 7.1.1.1	% по приборан учета % по приборов учета Без приборов учета Собственное потребление Отопление/Вентиляция/Кондиционирование			
_		7.0.1 7.0.1.1 7.0.2 7.1 7.1.1.1 7.1.1.2	% по приборан учета % по приборов учета Без приборов учета Собственное потребление Отопление/Вентиляция/Кондиционирование ГВС			
_		7.0.1 7.0.1.1 7.0.2 7.1 7.1.1.1 7.1.1.2 7.1.1.3	% по приборан учета % по приборов учета Без приборов учета Собственное потребление Отопление/Вентиляция/Кондиционирование ГВС Производственное потребление			
_		7.0.1 7.0.1.1 7.0.2 7.1 7.1.1.1 7.1.1.2 7.1.1.3 7.1.2	% по приборам учета           % по приборов учета           Без приборов учета           Собственное потребление           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственное потребление           На собственное производство			
		7.0.1 7.0.1.1 7.0.2 7.1 7.1.1.1 7.1.1.2 7.1.1.3 7.1.2 7.1.2.1	% по приборан учета           % по приборов учета           Без приборов учета           Собственное потребление           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственное потребление           На собственное производство           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование			
_		7.0.1 7.0.1.1 7.0.2 7.1 7.1.1.1 7.1.1.2 7.1.1.3 7.1.2 7.1.2.1 7.1.2.2	% по приборан учета           % по приборов учета           Без приборов учета           Собственное потребление           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственное потребление           На собственное производство           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС			
_		7.0.1 7.0.1.1 7.0.2 7.1 7.1.1.1 7.1.1.2 7.1.1.3 7.1.2 7.1.2.1 7.1.2.2 7.1.2.3	% по приборан учета           % по приборов учета           Без приборов учета           Собственное потребление           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственное потребление           На собственное производство           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственное потребление           На собственное производство           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственное потребление			
_		7.0.1 7.0.1.1 7.0.2 7.1 7.1.1.1 7.1.1.2 7.1.1.3 7.1.2 7.1.2.1 7.1.2.2 7.1.2.3 7.1.2.3 7.1.2.3	% по приборан учета           % по приборов учета           Без приборов учета           Собственное потребление           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственное потребление           На собственное производство           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственное потребление           На хозяйственное потребление           На хозяйственные нужды			
		7.0.1 7.0.1.1 7.0.2 7.1 7.1.1.1 7.1.1.2 7.1.1.3 7.1.2 7.1.2.1 7.1.2.2 7.1.2.3 7.1.3 7.1.3	% по приборан учета           % по приборам учета           Без приборов учета           Собственное потребление           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственное потребление           На собственное производство           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственное потребление           На ходственное потребление           Производственное потребление           Производственное потребление           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование			
		7.0.1 7.0.1.1 7.0.2 7.1 7.1.1.1 7.1.1.2 7.1.1.3 7.1.2 7.1.2.1 7.1.2.2 7.1.2.3 7.1.2.3 7.1.3.1 7.1.3.1	% по приборан учета           % по приборов учета           Собственное потребление           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственное потребление           На собственное производство           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственное потребление           На хозяйственное потребление           На хозяйственные нужды           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственные нужды           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование			
		7.0.1 7.0.1.1 7.0.2 7.1 7.1.1.1 7.1.1.2 7.1.1.3 7.1.2 7.1.2.1 7.1.2.2 7.1.2.3 7.1.3 7.1.3 7.1.3.1 7.1.3.2 7.2	% по приборан учета           % по приборов учета           Без приборов учета           Собственное потребление           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственное потребление           На собственное производство           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственное потребление           На хозяйственные нужды           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственные нужды           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственные потребление           На хозяйственные потребление           На хозяйственные потребление           Реализация сторонним потребителям			
		7.0.1 7.0.1.1 7.0.2 7.1 7.1.1.1 7.1.1.2 7.1.1.3 7.1.2 7.1.2.1 7.1.2.2 7.1.2.3 7.1.2.3 7.1.3 7.1.3 7.1.3.1 7.1.3.2 7.2 7.2.1	% по приборан учета           % по приборов учета           Собственное потребление           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственное потребление           На собственное производство           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственное потребление           На собственное производство           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственные нужды           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственные потребление           На хозяйственные нужды           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Реализация сторонним потребителям           Население			
		7.0.1 7.0.1.1 7.0.2 7.1 7.1.1.1 7.1.1.2 7.1.1.3 7.1.2 7.1.2.1 7.1.2.2 7.1.2.3 7.1.2.3 7.1.3.1 7.1.3.1 7.1.3.2 7.2 7.2.1	% по приборан учета           % по приборов учета           Собственное потребление           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственное потребление           На собственное производство           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственное потребление           На собственное производство           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Производственное потребление           На хозяйственные нужды           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование           ГВС           Реализация сторонним потребителям           Население           Отопление/Вентиляция/Кондиционирование			

Рисунок 54 – Лист «Баланс свод» (Продолжение)



-+	Nº	n/n	Показатель				
		7.2.2	Бюджетные потребители				
		7.2.2.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование				
		7.2.2.2	FBC				
		7.2.2.3	Производственное потребление				
		7.2.3	Прочие потребители				
		7.2.3.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование				
		7.2.3.2	FBC				
		7.2.3.3	Производственное потребление				
		7.3	Организациям - перепродавцам, всего				
		7.4	Организациям - транспортировщикам, всего				
		7.4.0.1	в т.ч. потери				
		7.4.0.2 Итого ПО	в т.ч. отпущено с учетом потребителей на коллекторе (без				
-	8	хозяйстве	нных нужд)				
	8.0.1	По пр	иборам учета				
	8.0.1.1	% п	о приборам учета				
	8.0.2	Без приборов учета					
-	8.1	Собственное потребление					
	8.1.1.1	Отопление/Вентиляция/Кондиционирование					
	8.1.1.2	FBC					
	8.1.1.3	Производственное потребление					
-	8.1.2	Ha co6	ственное производство				
	8.1.2.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование				
	8.1.2.2	ГВС					
	8.1.2.3	Про	изводственное потребление				
-	8.1.3	Ha xos	яйственные нужды				
	8.1.3.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование				
	8.1.3.2	ГВС					
_	8.2	Реализа	ция сторонним потребителям				
-	8.2.1	Населе	ение				
	8.2.1.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование				
	8.2.1.2	ГВС					
-	8.2.2	Бюдж	етные потребители				
	8.2.2.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование				
	8.2.2.2	ГВС					
	8.2.2.3	Про	изводственное потребление				
-	8.2.3	Прочи	е потребители				
	8.2.3.1	Ото	пление/Вентиляция/Кондиционирование				
	8.2.3.2	ГВС					
	8.2.3.3	Про	изводственное потребление				
	8.3	Организ	ациям - перепродавцам, всего				

Рисунок 55 – Лист «Баланс свод» (Окончание)

### 3.15 Лист «Метод аналогов»

Необходимо заполнить требуемые поля при наличии этого листа



(Рисунок 56-Рисунок 57).

Конечный расчет тарифа будет осуществлен Регулятором на основе

### данных организаций региона.

До Данн	Документы Комментарии Данные для расчета методом аналогов											
	Орган рег деятельн объектов ценообра регулируе организац сравните, регулируе результат	улирования каждые 5 лет в раг ости регулируемых организаций регулируемых организаций, удо зования, и проводит сравнител емый вид деятельности в сопос ция обратилась с заявлением о пьный анализ расходов регулир емой организации тарифов с пр ам последнего проведенного с	чках субъект і, в том числ овлетворяюц овлетворяюц овлетворяюц анализ тавимых усл применением именением равнительно	та Российской те характери: цих критерия расходов ор овиях функц метода срав изаций, то в метода сравн ого анализа, г	й Федерации зующих физи м, определя ганизаций, о ионирования нения аналог целях устани нения аналог применяются	осуществля ческие пара енным в пунк существляю а. В случае е гов в году, в овления в от гов к величи а индексы по	ет сбор пока метры произ сте 77 Основ цих аналогич сли регулиру котором не ношении так нам, получен требительск	вателей водственных иный уемая проводился ой иным по их цен.				
		Установленна	ая тепловая	мощность ис	точников, Г	кал/ч (факт 3	2017 г.)					
Nº n/n	Вид деятель ности	Утверждено в тарифе 2015	Факт 2015	Утвержден о в тарифе 2016	Факт 2016	Утвержден о в тарифе 2017	Факт 2017	Утверждено в тарифе 2018				

Рисунок 56 – Лист «Метод аналогов» (Начало)

Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении, км (факт 2017 г.)									Pac	ходы орг	анизации, ть	іс.руб			
Утверждено в тарифе 2015	Факт 2015	Утвержден о в тарифе 2016	Факт 2016	Утвержд ено в тарифе 2017	Факт 2017	Утвержден о в тарифе 2018	Ожидаемо в 2018	Утвержден о в тарифе 2015	Факт 2015	Утвержде но в тарифе 2016	Факт 2016	Утвержден о в тарифе 2017	Факт 2017	Утвержден о в тарифе 2018	Ожидаемо в 2018

Рисунок 57 – Лист «Метод аналогов» (Окончание)

### 3.16 Лист «Заявление для метода аналогов»

На данном листе формируется заявление для метода аналогов, если данный функционал был предусмотрен Регулятором (Рисунок 58).

Необходимо заполнить поля для заполнения и распечатать заявление на фирменном бланке, поставить подписи и печати. После чего отсканировать и приложить к шаблону.

Также реализована возможность добавить ссылку на отсканированную версию данного заявления (ссылка добавляется в голубое поле).



Бланк (фирменный	і) теплоснабжающей	организации (с реквизитами) или штамп организации
исх. №		
(дата)		
регулирования цен (тарифов) в 22.10.2012 N	Зая В соответств сфере теплоснабжени © 1075, просим открыт	авление вии с Правилами ия, утвержденными постановлением Правительства РФ от ъ дело об установлении тарифов (цен)
		на 2019 год(ы).
Полное наименование		
Сокращенное наименование		
ИНН		
кпп		
ОКАТО		
ОКТМО (всех муниципальных обр организация осуществляет регул деятельности)	азований, в которых ируемые виды	
Электронный адрес		
Телефон, факс		
Руководитель (должность, ФИО)		
Основание для представления ма тарифное регулирование	атериалов на	
Просим установить тариф(ы):		на организацию
Расчет тарифа просим осущест	вить	- методом аналогов
Приложение на	листах	
Руководитель организации	_	
М.П.	(подпись)	(Ф.И.О.)
Ссылка на отсканированную веро заявления	сию данного	

Рисунок 58 - Заявление для метода аналогов



### 3.17 Лист «ФАС\_БПр»

Лист «ФАС\_БПр» формируется только по решению Регулятора и соответствующей настройке шаблона перед его запуском.

Блоки (Рисунок 59) добавляются автоматически. Количество блоков соответствует количеству МР/МО, в которых каждая система теплоснабжения оказывает услуги, за исключением систем теплоснабжения, видом деятельности которых является только «передача».

Данные на эти листы будут автоматически предзагружаться с других листов Шаблона. Недостающую информацию рекомендуется организации внести вручную.

•	Бал	анс теп	плоснабжения (производство), Гкал
	ст	Nº MO	Субъект баланса
	Bcer	го по ор	ганизации
		1	Организация
		1.0	год
		1.I	I полугодие
		1.II	II полугодие
		1.1	январь
		1.2	февраль
	÷.	1.3	март
	월	1.4	апрель
	ая	1.5	май
	Ŧ	1.6	июнь
	5	1.7	июль
	è	1.8	август
	7	1.9	сентябрь
		1.10	октябрь
	-	1.11	ноябрь
	5	1.12	декабрь
	-		

Рисунок 59 – Лист «ФАС\_БПр» (Начало)



Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Подключённая (фактическая) тепловая нагрузка, Гкал/час	Вид(-ы) теплоносителя(-ей)	Выработка	Собственные нужды источника тепла	Всего
	ТКал/час				

## Рисунок 60 – Лист «ФАС\_БПр» (Продолжение)

Отпуск с коллекторов									
На технол	огические нужды п	редприятия	Бюджетные потребители		Процие	Организации - перепродавцы, всего	В собственную тепловую сеть		
Всего	На собственное производство	На хозяйственные нужды		Население	Прочие потребители				

## Рисунок 61 – Лист «ФАС\_БПр» (Продолжение)

								2017		
Покупная энергия								я энергия		
С коллекторов, всего	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	от станций с мощностью производства < 25 МВт	от котельных	в том числе покупка потерь с коллекторов	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	от станций с мощностью производства < 25 МВт	от котельных	Из тепловой сети, всего		

## Рисунок 62 – Лист «ФАС\_БПр» (Продолжение)

от станций с мощностью производства >= 25 МВт	от станций с мощностью производства < 25 МВт	от котельных (некомбиниров анная выработка)	в том числе покупка потерь из тепловой сети	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	от станций с мощностью производства < 25 МВт	от котельных (некомбиниров анная выработка)	Отпуск в сеть	Потери в сетях	Полезный отпуск, всего

# Рисунок 63 – Лист «ФАС\_БПр» (Продолжение)

Полезный (	отпуск на нужды пр	луск на нужды предприятия		По	Полезный отпуск по группам потребителей				
Bcero	На собственное производство	На хозяйственные нужды	Полезный отпуск организациям- перепродавцам, всего	Bcero	Финансируемые из бюджетов всех уровней	Население	Прочие		

Рисунок 64 – Лист «ФАС\_БПр» (Окончание)

### 3.18 Лист «ФАС\_БТр»

Лист «ФАС\_БТр» формируется только по решению Регулятора и соответствующей настройке шаблона перед его запуском.

Блоки добавляются автоматически. Количество блоков соответствует количеству МР/МО, в которых каждая система теплоснабжения оказывает услуги. Только для систем теплоснабжения с видом деятельности «передача».


Данные на эти листы будут автоматически предзагружаться с других листов Шаблона. Недостающую информацию рекомендуется организации внести вручную.

•	Баланс теплоснабжения (транспортировка), Гкал												
	ст	Nº MO	Субъект баланса	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Подключённая (фактическая) тепловая нагрузка, Гкал/час	Вид(-ы) теплоносителя(-ей)							
	Bce	го по орг	анизации										

Рисунок 65 – Лист «ФАС\_ БТр» (Начало)

	-	-		2017
Принято тепловой				
энергии для				передано на нужды организации
передачи (транспортировки)	Потери	Всего	Всего	На собственное производство

### Рисунок 66 – Лист «ФАС\_ БТр» (Продолжение)

Отпуск тепловой энергии											
На хозяйственные	Энерго-снабжающие	Бюджетные	Население	Прочие							
нужды	организации	потребители		потребители							

Рисунок 67 – Лист «ФАС\_ БТр» (Окончание)

3.19 Лист «ФАС ПП исх»

Лист «ФАС\_ПП исх» формируется только по решению Регулятора и соответствующей настройке шаблона перед его запуском.

Данные на эти листы будут автоматически предзагружаться с других листов Шаблона. Недостающую информацию рекомендуется организации внести вручную.

Лист «ФАС\_ПП исх» заполняется организацией с любым видом деятельности (кроме чистой транспортировки) по территориям, на которых



отчитывающаяся организация осуществляет перепродажу ТЭ со своих объектов. Отражает перетоки ТЭ от отчитывающейся организации к организациям-перепродавцам.

По двойному щелчку на ссылку «Добавить» реализована возможность добавления организации из списка.

Организация <i> осуществляет продажу ТЭ с территории(-й):</i>										
Nº CT	Nº MO	Муниципальный район	Муниципальное образование	ОКТМО	Тип муниципального образования	Перепродажа	Дополнительные признаки дифференциации тарифов	Количество участников		

# Рисунок 68 – Лист «ФАС\_ПП исх» (Начало)

	Продажа ТЭ осуществляется на территорию(-и) организации(-ям):												
№ п/п	Муниципальный район	Муниципальное образование	октмо	Тип муниципального образования	Дополнительные признаки дифференциации тарифов	инн	кпп	Наименование юридического лица	Наименование (описание) обособленного подразделения	Вид(-ы) деятельности организации			
	Добавить												

# Рисунок 69 – Лист «ФАС\_ПП исх» (Продолжение)

2017													
Отпуск с к	оллекторов орг	анизациям-	Отпуск из те	епловой сети ор	оганизациям-								
пе	репродавцам, Гн	кал		репродавцам, Гн	кал								
За год (01.01-	I полугодие	II полугодие	За год (01.01-	I полугодие	II полугодие								
31.12)	(01.01-30.06)	(01.07-31.12)	31.12)	(01.01-30.06)	(01.07-31.12)								

Рисунок 70 – Лист «ФАС\_ПП исх» (Окончание)

3.20 Лист «ФАС\_ПП вход»

Лист «ФАС\_ПП вход» формируется только по решению Регулятора и соответствующей настройке шаблона перед его запуском.

Данные на эти листы будут автоматически предзагружаться с других листов Шаблона. Недостающую информацию рекомендуется организации внести вручную.

Лист «ФАС\_ПП вход» заполняется организацией по территориям, на которых отчитывающаяся организация является организацией-



перепродавцом и осуществляет покупку ТЭ. Отражает перетоки ТЭ к

#### отчитывающейся организации-перепродавцу от других организаций.

			Организация <		> осуществляет покупку ТЭ с территории(-й):							
N	º CT	Nº MO	Муниципальный район	Муниципальное образование	октмо	Тип муниципального образования	Перепродажа	Дополнительные признаки дифференциации тарифов	Количество участников			

# Рисунок 71 – Лист «ФАС\_ПП вход» (Начало)

	Покупка ТЭ осуществляется на территорию(-и) организации(-ям):												
Nº n/n	Муниципальный район	Муниципальное образование	октмо	Тип муниципального образования	Дополнительные признаки дифференциации тарифов	ИНН	кпп	Наименование юридического лица	Наименование (описание) обособленного подразделения	Вид(-ы) деятельности организации			
	Добавить												

# Рисунок 72 – Лист «ФАС\_ПП вход» (Продолжение)

						Покупка с коллекторов, Гкал					
		ТЭ от станци	ій >= 25 MBт			ТЭ от станций < 25 MBт					
на технологические цели на хозяйственные цели					на технологические цели на хозяйственные цел				цели		
За год (01.01- 31.12) І полугодие II (01.01-30.06) (0		II полугодие (01.07-31.12)	За год (01.01- 31.12)	I полугодие (01.01-30.06)	II полугодие (01.07-31.12)	За год (01.01- 31.12)	I полугодие (01.01-30.06)	II полугодие (01.07-31.12)	За год (01.01- 31.12)	I полугодие (01.01-30.06)	II полугодие (01.07-31.12)

## Рисунок 73 – Лист «ФАС\_ПП вход» (Продолжение)

		ТЭ от ко	тельных			ТЭ от станций >= 25 MBт					
на те	на технологические цели на хозяйственные цели					на технологические цели на хозяйственные цели					цели
За год (01.01- 31.12)	I полугодие (01.01-30.06)	II полугодие (01.07-31.12)	За год (01.01- 31.12)	I полугодие (01.01-30.06)	II полугодие (01.07-31.12)	За год (01.01- 31.12)	I полугодие (01.01-30.06)	II полугодие (01.07-31.12)	За год (01.01- 31.12)	I полугодие (01.01-30.06)	II полугодие (01.07-31.12)

## Рисунок 74 – Лист «ФАС\_ПП вход» (Продолжение)

	в том числе покупка потерь с коллекторов, Гкал													
		ТЭ от станц	ий < 25 МВт			ТЭ от котельных								
на технологические цели на хозяйственные цели						на технологические цели на хо				озяйственные цели				
За год (01.01- 31.12)	За год (01.01- 31.12) И полугодие II полугодие За год (01.01- 31.12) (01.01-30.06) (01.07-31.12) 31.12) (01.01-30.06) (01.07-31.12)				За год (01.01- 31.12)	I полугодие (01.01-30.06)	II полугодие (01.07-31.12)	За год (01.01- 31.12)	I полугодие (01.01-30.06)	II полугодие (01.07-31.12)				

## Рисунок 75 – Лист «ФАС\_ПП вход» (Продолжение)

							٦	Токупка из тепл	товой сети, Гка	п	
		ТЭ от станци	ій >= 25 MBт			ТЭ от станций < 25 MBт					
на технологические цели на хозяйственные цели					на технологические цели на хозяйственные цел				цели		
За год (01.01- 31.12)	I полугодие (01.01-30.06)	II полугодие (01.07-31.12)	За год (01.01- 31.12)	I полугодие (01.01-30.06)	II полугодие (01.07-31.12)	За год (01.01- 31.12)	I полугодие (01.01-30.06)	II полугодие (01.07-31.12)	За год (01.01- 31.12)	I полугодие (01.01-30.06)	II полугодие (01.07-31.12)

#### Рисунок 76 – Лист «ФАС\_ПП вход» (Продолжение)



ТЭ от котельных (некомбинированная выработка)											
на те	хнологические	цели	на хозяйственные цели								
За год <mark>(</mark> 01.01- 31.12)	I полугодие (01.01-30.06)	II полугодие (01.07-31.12)	За год (01.01- 31.12)	I полугодие (01.01-30.06)	II полугодие (01.07-31.12)						

Рисунок 77 – Лист «ФАС\_ПП вход» (Окончание)

#### 3.21 Лист «Комментарии»

На данном листе реализована возможность добавлять свои комментарии относительно данного Шаблона (Рисунок 78).

1		Ниже вы можете оставить свои комментарии
	1	

Рисунок 78 – Лист «Комментарии»

3.22 Лист «Проверка»

Для запуска процедуры проверки следует нажать кнопку «Сохранить» в меню MS Excel. Проверка Шаблона может занять некоторое время.

При сохранении Шаблона осуществляется проверка корректности данных, в том числе на наличие значений в ячейках, обязательных для заполнения.

Если какая-то ячейка не удовлетворяет условию проверки, на лист «Проверка» добавляется гиперссылка на данную ячейку, указывается причина ошибки и статус (Рисунок 79).

		Резу	льтат	проверки			
Ссылка 1	•	Ссылка 2	•	Причина	•	Статус	-
<u>Титульный!F43</u>			Не указано значение!			Ошибка	

Рисунок 79 – Лист «Проверка»

В случае если Шаблон заполнен корректно, появится окно с



сообщением о готовности его к сохранению.



Обратите внимание!

Перед тем как отправить Шаблон Регулятору, РСО необходимо проверить и скорректировать все данные в Шаблоне, в том числе те данные, которые были предзагружены из шаблона предыдущего года.



# 4 Аварийные ситуации

В случае возникновения ошибок или вопросов по заполнению Шаблона обратитесь в службу сопровождения компании-разработчика <u>http://tariff.expert</u>