

**ФАКТ 2017 год ООО «ЭТС».
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ.**

**Единые формы раскрытия информации теплоснабжающими и теплосетевыми
организациями**

Форма 1. Общая информация о регулируемой организации*(1)

Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	ООО "ЭТС"
Фамилия, имя и отчество (при наличии) руководителя регулируемой организации	Владимир Михайлович Ребров
Основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	№ 1146449000587 от 01.07.2014 года, межрайонная инспекция ФНС № 19 по Саратовской области
Почтовый адрес регулируемой организации	413100, Саратовская область, г. Энгельс, ул. Л.Кассиля, 14
Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	413121 г. Энгельс, ул. 148 Черниговской дивизии, д. 23
Контактные телефоны	8(8453) 53-10-53, доб.200
Официальный сайт регулируемой организации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (при наличии)	http://etc64.ru/
Адрес электронной почты регулируемой организации (при наличии)	pokrovsk-energy@bk.ru
Режим работы регулируемой организации, в том числе абонентских отделов, сбытовых подразделений и диспетчерских служб	пн.-пт. С 08.30-17.30
Вид регулируемой деятельности	35.30 Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха
Протяженность магистральных сетей (в однострубно исчислении) (километров)	4,898
Протяженность разводящих сетей (в однострубно исчислении) (километров)	0,32
Количество теплоэлектростанций с указанием их установленной электрической и тепловой мощности (штук)	нет
Количество тепловых станций с указанием их установленной тепловой мощности (штук)	нет
Количество котельных с указанием их установленной тепловой мощности (штук)	9
Количество центральных тепловых пунктов (штук)	нет

*(1) Заполняется на основании правоустанавливающих документов регулируемой организации.

Форма 2. Информация о тарифах на тепловую энергию (мощность)*⁽²⁾

Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) (далее - орган регулирования), принявшего решение об утверждении тарифа на тепловую энергию (мощность)	Комитет Государственного Регулирования Тарифов Саратовской Области
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на тепловую энергию (мощность)	Постановление Комитета государственного регулирования тарифов Саратовской обл. № 59/31 от 17.11.2017 г.
Величина установленного тарифа на тепловую энергию (мощность)	С 01.01.2018г - 2097,48 руб./Гкал; с 01.07.2018г - 2161,12 руб./Гкал.
Срок действия установленного тарифа на тепловую энергию (мощность)	С 01.01.2018г-31.12.2018г
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность)	http://etc64.ru/

*⁽²⁾ Заполняется на основании решения органа регулирования об установлении тарифов по регулируемому виду деятельности.

Форма 3. Информация о тарифах на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям*⁽³⁾

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	нет
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	нет
Величина установленного тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	нет
Срок действия установленного тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	нет
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	нет

*⁽³⁾ Заполняется на основании решения органа регулирования об установлении тарифов по регулируемому виду деятельности.

Форма 4. Информация о тарифах на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя*(4)

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	нет
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	нет
Величина установленного тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	нет
Срок действия установленного тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	нет
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	нет

*(4) Заполняется на основании решения органа регулирования об установлении тарифов по регулируемому виду деятельности.

Форма 5. Информация об утвержденной плате за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии*(5)

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии	нет
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии	нет
Величина утвержденной платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии	нет
Срок действия утвержденной платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии	нет
Источник официального опубликования решения об утверждении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии	нет

*(5) Заполняется на основании решения органа регулирования об установлении тарифов по регулируемому виду деятельности.

Форма 6. Информация о тарифах на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения*(6)

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	Комитет Государственного Регулирования Тарифов Саратовской Области
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	1. Распоряжение от 24.03.2017 г № 15/1-р 2. Распоряжение от 24.03.2017 г № 15/2-р 3. Распоряжение от 02.02.2018 г № 3 /18
Величина установленного тарифа на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	1. 1 770,463 тыс. руб. 2. 14 880,927 тыс. руб. 3. 1 460,95511 тыс. руб.
Срок действия установленного тарифа на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	В распоряжении не установлено
Источник официального опубликования решения об утверждении тарифа на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	Не подлежит опубликованию

*(6) Заполняется на основании решения органа регулирования об установлении тарифов по регулируемому виду деятельности.

Форма 7. Информация о тарифах на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)*(7)

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)	нет
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)	нет
Величина установленного тарифа на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)	нет
Срок действия установленного тарифа на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)	нет
Источник официального опубликования решения об утверждении тарифа на горячую воду, поставляемую	нет

теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)	
---	--

* (7) Заполняется на основании решения органа регулирования об установлении тарифов по регулируемому виду деятельности.

Форма 8. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации

1) Выручка от регулируемой деятельности (тыс. рублей) с разбивкой по видам деятельности	61 014,052
расходы на основные материалы	3 063,0
а) расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель;	0
б) расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки;	21 153,20 тыс. руб; газ природный 3 855,4 тонн.у.т. стоимость 5 448,31 руб. за т.у.т.
в) расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе (с указанием средневзвешенной стоимости 1 кВт·ч), и объем приобретения электрической энергии;	5 065,13 тыс. руб; электроэнергия 702378 квт/час.; стоимость 7,211 руб/кВт*ч
г) расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе; тыс. руб.	1 315,65
д) расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе;	17,0
е) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала;	13 122,037 (ОПП+АУП)
ж) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала;	В строке е), отдельно в плане не выделено
з) расходы на амортизацию основных производственных средств;	60,0
и) расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности;	4 298,62
к) общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт;	2 512,86
л) общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт;	302,119
м) расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов);	273,74
расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	5 646,33
внерализационные расходы	74,874
расходы на капитальные вложения (инвестиции)	2 596,79
Налоги, (налог по УСН)	1249,0
4) сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет ввода в эксплуатацию вывода из	нет

эксплуатации), их переоценки (тыс. рублей)	
5) валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	1 512,7
Чистая прибыль (тыс. рублей), в том числе:	263,70
7) установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии (Гкал/ч)	25,73
8) тепловая нагрузка по договорам заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (Гкал/ч)	21,56
9) объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал)	32 039,751
10) объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал)	0
11) объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе определенном по приборам учета и расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) (тыс. Гкал)	29,637; в том числе по ПУ: 28,185; расчетным путем: 1,452
12) нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом (Ккал/ч. мес.)	148,4 Ккал/ч. мес.
13) фактический объем потерь при передаче тепловой энергии (тыс. Гкал)	1,282 тыс. Гкал
14) среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	33 (ОПП+АУП)
15) среднесписочная численность административно-управленческого персонала (человек)	В строке 14), отдельно в плане не выделено.
16) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности (кг у. т./Гкал)	158,84 кг у. т./Гкал
17) удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. кВт ч/Гкал.)	0,02514 тыс. кВт ч/Гкал.
18) удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (куб. м/Гкал)	0,49 куб.м /Гкал

ГАРАНТ:

Здесь и далее по тексту нумерация сносок приводится в соответствии с источником

* При заполнении пункта 6 указывается ссылка на официальном сайте регулируемой организации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" на годовую бухгалтерскую отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему

Форма 9. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям

Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	Соответствуют.
Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	Раскрывается по окончании каждого квартала отдельной формой.
Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	10 дней
Вывод источников тепловой энергии, тепловых сетей из эксплуатации (с указанием такого источника или тепловой сети и даты вывода из эксплуатации)**	На 2018 год не планируется
Основания приостановления, ограничения и прекращения режима потребления тепловой энергии в случаях, предусмотренных пунктами 70 и 76 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации"*** (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 34, ст. 4734; 2016, N 2, ст. 403; N 22, ст. 3228; N 29, ст. 4837; N 49, ст. 6906; 2017, N 8, ст. 1230)	нет

** - заполняется нарастающим итогом

*** - заполняется в отношении каждого потребителя, в отношении которого введен режим приостановления, ограничения, прекращения потребления тепловой энергии с указанием оснований

Форма 10. Информация об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их реализации ПЛАН на 2018 г.

Наименование инвестиционной программы	«Развитие систем теплоснабжения на 2017-2019 гг.
Дата утверждения инвестиционной программы	18.07.2016 год № 289
Цели инвестиционной программы	Проектирование ИТП в жилых домах с погодозависимой автоматикой.
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу (органа местного самоуправления в случае передачи полномочий)	МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Энгельсского Муниципального района, г. Энгельс.
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	2017 г.-2019г.

Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы на 2018 год.

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на 2018 год, тыс. руб.	Источник финансирования
Проектирование ИТП в жилых домах с погодозависимой автоматикой	4 881,63	Собственные средства

Показатели эффективности реализации инвестиционной программы на 2018 год

Наименование мероприятия	Наименование показателей	Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы на 2018 г	Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы на 2018 г
Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Г/кал	2 236	Будут проставлены по завершению 2018 года

Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный 2017 год

Факт 2017 год	Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс. руб.	Источник финансирования инвестиционной программы
1.	Проектные работы	2 342,0	Собственные средства
2.	Строительство ИТП в жилом доме по ул. Студенческая 184 А	2 056,854	Собственные средства
3.	Монтаж ИТП по ул. Студенческая 187а (общежитие № 5)	269,970	Собственные средства
4.	Монтаж ИТП по ул. Студенческая 187а (общежитие № 6)	269,970	Собственные средства
Итого:		4 938,794	Собственные средства

Внесение изменений в инвестиционную программу на 2018 год

Дата внесения изменений	Внесенные изменения
нет	нет

Форма 11. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения*⁽⁸⁾

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	Заполняется по итогам каждого квартала 2018 г. отдельной формой
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	Заполняется по итогам каждого квартала 2018 г. отдельной формой
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Заполняется по итогам каждого квартала 2018 г. отдельной формой
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	Заполняется по итогам каждого квартала 2018 г. отдельной формой

*⁽⁸⁾ При использовании регулируемой организацией нескольких централизованных систем теплоснабжения, в части сведений о резерве мощности таких систем форма заполняется в отношении каждой централизованной системы теплоснабжения.

Форма 12. Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг*⁽⁹⁾

Информация об условиях, на которых осуществляется поставка товаров (оказание услуг) содержит сведения об условиях публичных договоров поставок регулируемых товаров (оказания регулируемых услуг), а также сведения о договорах, заключенных в соответствии с частями 2.1 и 2.2 статьи 8 Федерального закона "О теплоснабжении" (Собрание законодательства Российской Федерации Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 31, ст. 4159; 2011, N 23, ст. 3263, N 50, ст. 7359; 2012, N 53, ст. 7616, 7643; 2013, N 19, ст. 2330; 2014, N 30, ст. 4218; N 42, ст. 5615; N 49 (часть VI), ст. 6913)	Нет
---	-----

*⁽⁹⁾ Указывается информация только об объемах тепловой энергии (мощности), теплоносителя, отпускаемых по ценам, определенным соглашением сторон; информация о цене такого договора не раскрывается.

Форма 13. Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения

Форма заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	Размещена на сайте: http://etc64.ru/
Перечень документов и сведений, представляемых одновременно с заявкой на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	<ol style="list-style-type: none"> 1. Заявление о предоставлении условий технологического присоединения; 2. Копии свидетельств о государственной регистрации прав на указанный земельный участок; 3. Договор аренды земельного участка; 4. Ситуационный план расположения подключаемого объекта, топографическая карта земельного участка с указанием наземных и

	подземных коммуникаций и сооружений; 5. Проект договора об осуществлении технологического присоединения к системе теплоснабжения;
Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении	Пункт 12 Постановления Правительства РФ от 16 апреля 2012 г. №307.
Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	8(8453) 53-10-53, доб.200

Форма 14. Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией

Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	Федеральный Закон от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ « О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»
Место размещения положения о закупках регулируемой организации	Сайт: www.Zakupki.gov.ru
Планирование конкурсных процедур и результаты их проведения	Сайт: www.Zakupki.gov.ru

Форма 15. Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период регулирования 2018 год.

Предлагаемый метод регулирования	Экономически обоснованных расходов (затрат)
Расчетная величина тарифов	С 01.01.2018г - 2097,48 руб./Гкал; с 01.07.2018г - 2161,12 руб./Гкал.
Срок действия тарифов	С 01.01.2018 г. по 31.12.2018 г.
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	_____
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам	55 229,53 тыс. руб.
Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	26,0 тыс. Г/кал.
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации	_____

Директор

Ребров В.М.