

Газета Думы Ипатовского городского округа Ставропольского края и администрации Ипатовского городского округа Ставропольского края

Продолжение текста решения Думы Ипатовского городского округа Ставропольского края от 26 января 2021 г. № 1 “Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Ипатовского городского округа Ставропольского края на период до 2040 года”

68	Ставропольский край, Ипатовский район,	45.904748	бетонное	3.6		1/0,75		с. Тахта,
	с. Тахта, пересечение улицы Чкалова с переулком Колхозный	42.118416						пер. Колхозный
69	Ставропольский край, Ипатовский район,	45.898522	бетонное	3.6		1/0,75		с. Тахта,
	с. Тахта, пересечение улицы Мира с переулком Ротко	42.130580						пер. Ротко
70	Ставропольский край, Ипатовский район,	45.892424	бетонное	3.6		1/0,75		с. Тахта,
	с. Тахта, пересечение переулков Западный и Ротко	42.131374						пер. Западный
71	Ставропольский край, Ипатовский район,	45.895900	бетонное	3.6		1/0,75		с. Тахта,
	с. Тахта, пересечение улицы Южная с переулком Костецкого	42.139528						пер. Костецкого
72	Ставропольский край, Ипатовский район,	45.740722	бетонное	12		1/8		х. Красный Кундуль;
	х. Средний Кундуль, перед мостом по дороге на х. Красный Кундуль	42.610622						х. Средний Кундуль;
								х. Верхний Кундуль
73	Ставропольский край, Ипатовский район,	45.782895	бетонное	3.6		1/0,75		пос. Горлинка,
	пос. Горлинка, улица Степная (при въезде в поселок перед мостом)	42.451643						ул. Степная
74	Ставропольский край, Ипатовский район,	45.779737	бетонное	3.6		1/0,75		пос. Горлинка,
	пос. Горлинка, пересечение улицы Молодежная с дорогой на улицу Южная (в конце асфальтового покрытия)	42.451996						ул. Южная
75	Ставропольский край, Ипатовский район,	45.839175	бетонное	12		1/8		пос. Малоипатовский,
	пос. Малоипатовский, при въезде на улицу Комсомольская	42.449133						ул. Комсомольская
76	Ставропольский край, Ипатовский район,	45.819361	бетонное	3.6		1/0,75		пос. Красочный,
	пос. Красочный, улица Молодежная (заезд с трассы 07к-043)	42.533533						ул. Молодежная
77	Ставропольский край, Ипатовский район,	45.828103	бетонное	3.6		1/0,75		пос. Красочный,
	пос. Красочный, улица Заводская	42.508079						ул. Заводская

78	Ставропольский край, Ипатовский район, пос. Большевик, пересечение улиц Мос- ковская и Мира	45.861228 42.308437	бетонное	3.6	1/0,75		пос. Большевик, ул. Мира
79	Ставропольский край, Ипатовский район, пос. Верхнетахтинский (при въезде в по- селок, рядом с остановкой или ДК)	45.932515 42.303258	бетонное	12	1/8		пос. Верхнетахтин- ский
80	Ставропольский край, Ипатовский район, пос. Восточный (при въезде в поселок)	45.950020 42.251518	бетонное	3.6	1/0,75		пос. Восточный
81	Ставропольский край, Ипатовский район, с. Кевсала, улица Кирова для домов №№2-34 и №№1, 3 с выходом на улицу Ленина	45.796753 42.679169	бетонное	3.6	1/0,75		с. Кевсала, ул. Кирова
82	Ставропольский край, Ипатовский район, с. Кевсала, заезд к улице Ленина с улицы Ипатова №117 (угол)	45.795574 42.674505	бетонное	3.6	1/0,75		с. Кевсала, ул. Ипатова
83	Ставропольский край, Ипатовский район, с. Кевсала, улица И. Клименко д. №37 (конец твердого покрытия) со смещением к улице Ипатова	45.799421 42.700106	бетонное	3.6	1/0,75		с. Кевсала, ул. Ивана Клименко
84	Ставропольский край, Ипатовский район, с. Кевсала, улица И. Клименко д. №152 (конец твердого покрытия)	45.810462 42.655459	бетонное	3.6	1/0,75		с. Кевсала, ул. Ивана Клименко
85	Ставропольский край, Ипатовский район, с. Кевсала, пересечение улиц Торговая и Октябрьская	45.806151 42.669323	бетонное	3.6	1/0,75		с. Кевсала, ул. Октябрьская
86	Ставропольский край, Ипатовский район, с. Кевсала, выход на улицу И. Клименко к д. №80 с улицы Ипатова	45.803192 42.683353	бетонное	3.6	1/0,75		с. Кевсала, ул. Ивана Клименко
87	Ставропольский край, Ипатовский район, х. Кочержинский, по улице Ипатова	45.772657 42.989996	бетонное	3.6	1/0,75		х. Кочержинский, ул. Ипатова
88	Ставропольский край, Ипатовский район, х. Кочержинский, по улице Ипатова	45.771142 42.986278	бетонное	3.6	1/0,75		х. Кочержинский, ул. Ипатова
89	Ставропольский край, Ипатовский район, х. Кочержинский, по улице Ипатова	45.759126 42.970371	бетонное	3.6	1/0,75		х. Кочержинский, ул. Ипатова
90	Ставропольский край, Ипатовский район, с. Бурукшун, пересечение улицы Проф- союзная с переулком Степной	45.915068 42.551658	бетонное	3.6	1/0,75		с. Бурукшун, пер. Степной
91	Ставропольский край, Ипатовский район, с. Бурукшун, пересечение улицы Ленина с переулком Северный	45.905199 42.538238	бетонное	3.6	1/0,75		с. Бурукшун, пер. Северный
92	Ставропольский край, Ипатовский район, с. Первомайское, пересечение улиц Вос- точная и Механизаторская	46.049295 42.237002	бетонное	3.6	1/0,75		с. Первомайское, ул. Механизаторская
93	Ставропольский край, Ипатовский район, пос. Правокугультинский, по улице Юби- лейная (конец асфальтового покрытия)	45.722888	бетонное	3.6	1/0,75		пос. Правокугультин- ский,

		42.327209					ул. Юбилейная
94	Ставропольский край, Ипатовский район, с. Золотаревка, улица Иващенко д. №1 (со смещением)	45.634516	бетонное	3.6		1/0,75	с. Золотаревка, ул. Иващенко
95	Ставропольский край, Ипатовский район, с. Золотаревка, улица Иващенко д. №22 (со смещением)	45.630813	бетонное	3.6		1/0,75	с. Золотаревка, ул. Иващенко
96	Ставропольский край, Ипатовский район, пос. Дружный, улица Н. Мельника	45.867648	бетонное	12		1/8	пос. Дружный
97	Ставропольский край, Ипатовский район, с. Новоандреевское, улица Восточная	45.861636	бетонное	12		1/8	с. Новоандреевское
98	Ставропольский край, Ипатовский район, пос. Красочный, улица Первомайская	45.823056	бетонное	12		1/8	пос. Красочный

3.6.3 АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА, ТАРИФОВ НА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ, ПЛАТЕЖЕЙ И ЗАДОЛЖЕННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЗА ПРЕДОСТАВЛЕННЫЕ УСЛУГИ

Постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 28 ноября 2019 г. № 67/1 «О внесении изменений в отдельные постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края в области обращения с твердыми коммунальными отходами» установлены тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2020, 2021 годы в сумме 654,73 рублей за 1 м³.

Данные о тарифах на услуги регионального оператора по обращению с ТКО представлены в таблице 38.

Таблица 38. Расчет стоимости услуг регионального оператора по обращению с ТКО для потребителей с учетом норм накопления

№ п.п.	Объекты	Расчетная единица	Норматив накопления ТКО м ³ /год	Плата за 1 чел., руб. на период с 01 января 2020г.
Ипатовский городской округ				
г.Ипатово				
1	Многokвартирные дома	на 1 человека	1.9	103.66
2	Индивидуальные жилые дома	на 1 человека	2.3	125.49
	Сельские населенные пункты			
3	Многokвартирные дома	на 1 человека	1.6	87.29
4	Индивидуальные жилые дома	на 1 человека	1.5	81.84
5	Юридические лица	1м ³		654.73

Региональный оператор (далее – РО) осуществляет свою деятельность в соответствии с единым предельным тарифом, установленным Региональной тарифной комиссией Ставропольского края (далее-РТК)

В соответствии с Федеральным законом № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г., в 2018-2019 годах региональный оператор ООО «Эко-Сити» устанавливал цену на услугу по обращению с ТКО ниже тарифа, установленного РТК.

В связи с общим подорожанием ресурсов и увеличением затрат на транспортировку ТКО, а также необходимостью развития отрасли и обновления техники, к сожалению, РО вынужден установить цену на свою услугу в рамках предельного тарифа РТК, что допускается действующим законодательством.

Услуга по обращению с ТКО оказывается на 100% всем потребителям округа, проживающим и осуществляющим деятельность в зоне деятельности регионального оператора. Однако начисление и взыскание платы за услугу по обращению с ТКО всем потребителям не представляется возможным ввиду отсутствия правовых механизмов получения региональным оператором информации, необходимой для начисления платы за услугу по обращению с ТКО, в том числе

сведений о количестве и адресах всех домовладений, расположенных в населенном пункте;

домовладений, в которых фактически проживают потребители, однако сведения о домовладении не внесены в ЕГРН либо имеют статус «нежилое помещение» или «незавершенное строительство»;

сведения о количестве проживающих граждан в домовладении, которые региональный оператор не может получить самостоятельно;

сведения об индивидуальных предпринимателях и юридических лицах, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования, образующих ТКО и складывающих их на общих контейнерных площадках.

Вышеуказанные пробелы в законодательстве приводят к тому, что фактическое количество образованных ТКО существенно превышает количество потребителей, заключивших договор с региональным оператором, отсутствию возможности взыскания платы за оказанную услугу по обращению с ТКО в судебном порядке и, как следствие, увеличение расходов регионального оператора, которые закладываются в единый тариф на услугу по обращению с ТКО.

Региональный оператор приступил к выполнению своих обязанностей по вывозу ТКО в 2018г. С тех пор со всеми физическими и юридическими лицами были заключены публичные (конклюдентные) договоры на оплату. Однако до сих пор некоторые ставропольцы, в том числе жители Ипатовского округа считают, что платить за предоставленные услуги не обязаны, несмотря на все разъяснения со стороны регионального оператора по поводу действующего законодательства в сфере обращения с ТКО. Вопрос оплаты услуг вывоза мусора наболевший. Единственный вариант решения проблемы - судебные разбирательства. С начала года и до настоящего момента региональный оператор подал более 6600 заявлений на физических лиц на общую сумму 41 237 863 руб. В судебном порядке пока удалось взыскать 15 964 980 руб. Из них через службу судебных приставов 3,5 млн.руб. Работа в этом направлении активно продолжается.

На юридических лиц с октября 2019 г. было подано 126 исковых заявлений на сумму 14 618 978 руб. По 62 контрагентам принято положительное решение в пользу ООО «Эко-Сити» на сумму 5 288 033,31 руб. основного долга, неустойка составила более 800 тыс. руб. В досудебном порядке отделом взыскания дебиторской задолженности взыскано 4 427 994 рублей.¹

Несмотря на положительную тенденцию на территории Ипатовского городского округа имеется ряд нерешенных проблем, среди которых:

усложнение состава ТКО и большее количество экологически опасных компонентов;

увеличение затрат на обращение с отходами;

сложности утилизации электробытовых приборов, электронной и компьютерной техники, электрических батареек, аккумуляторов, ртутьсодержащих отходов, автомобилей и их деталей;

отсутствие установок по обезвреживанию опасных отходов лечебно-профилактических учреждений и захоронение этих отходов на полигоне ТБО;

на большинстве территорий домовладений отсутствуют организованные места для сбора крупногабаритных отходов.

отсутствие экологической культуры у населения.

Одной из проблем является отсутствие достаточного количества мест (площадок) накопления ТКО, образованных на территории муниципального образования Ипатовского городского округа в соответствии с требованиями действующего законодательства, а также препятствие оказанию услуги по обращению с ТКО населению, проживающему на труднодоступных улицах, улицах, не имеющих дорожного покрытия.

Для улучшения санитарного и экологического состояния территории муниципального образования Ипатовского городского округа, необходимы мероприятия по организации достаточного количества мест (площадок) накопления ТКО. Проведение данной работы должно стать отсутствием несанкционированных свалок на территории округа и ликвидация предпосылок для складирования отходов в непредназначенных для этого местах.

В целом состояние инженерных систем Ипатовского городского округа и системы захоронения твердых коммунальных отходов характеризуются:

растущим моральным износом оборудования;

недостаточной надежностью;

отсутствием резервных источников питьевого водоснабжения;

недостаточное количество современных очистных сооружений.

отсутствием системы автоматизированного управления инженерными сетями Ипатовского городского округа;

отсутствием приборов учета с дистанционной передачей данных;

увеличением объемов образующихся отходов как в абсолютных величинах, так и на душу населения;

усложнением морфологического состава твердых коммунальных отходов, включающих в себя все большее количество экологически опасных компонентов;

рост количества отходов производства и потребления, отсутствие обустроенной мусороперегрузочной станции;

недостаточное количество мест (площадок) для накопления твердых коммунальных отходов.

РАЗДЕЛ 4. ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ В РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГО- И РЕСУРСОБЕРЕЖЕНИЯ И УЧЕТА, И СБОРА ИНФОРМАЦИИ

4.1. АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ В ИПАТОВСКОМ ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ

Для организации и реализации энергосберегающей политики при одновременном решении проблемы рационального использования топливно-энергетических ресурсов на территории Ипатовского городского округа принята подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства, защита населения и территории от чрезвычайных ситуаций в Ипатовском городском округе Ставропольского края».

Комплексное решение проблем, связанных с энергосбережением и повышением энергетической эффективности на территории округа, является одной из приоритетных задач экономического развития хозяйственного комплекса округа. Рост тарифов на тепловую и электрическую энергию, цен на газ, опережающий уровень инфляции, приводит к повышению расходов местного бюджета на энергообеспечение учреждений социальной сферы, увеличению коммунальных платежей. Все эти негативные последствия обуславливают объективную необходимость экономии топливно-энергетических ресурсов на территории округа и актуальность проведения целенаправленной политики энергосбережения.

Основными мероприятиями направленными на энергосбережение в Ипатовском городском округе являются:

смена оконных блоков на энергосберегающие из ПВХ в образовательных учреждениях;

модернизация системы отопления в административных зданиях;

информирование населения по вопросам энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Вопросы развития наружного освещения имеют ярко выраженную социальную направленность. Социальный эффект организации наружного освещения выражается в создании полноценных условий жизни для жителей Ипатовского городского округа путем приведения к нормативным значениям освещенности улиц, для создания комфортных условий проживания, обеспечения безопасных условий движения автотранспорта и пешеходов в ночное и вечернее время. В настоящее время система наружного освещения включает в себя свыше 4380 световых приборов. Значительный износ ламп и оборудования трансформаторных подстанций, сверхнормативный срок их службы не позволяют обеспечить требуемый современными нормами и правилами уровень надежности работы сетей и управления наружным освещением. В соответствии с этим проводится текущий ремонт подстанций и уличных светильников с частичной их заменой для поддержания улиц освещением.

4.2. АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УЧЕТА ПОТРЕБЛЕНИЯ РЕСУРСОВ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ПРИБОРОВ УЧЕТА И ПРОГРАММНО-АППАРАТНЫХ КОМПЛЕКСОВ

В настоящее время расчет за коммунальные услуги в Ипатовском городском округе осуществляется по приборам учета и с использованием расчетных способов (по нормативам).

Несмотря на то, что объем отпуска энергетических ресурсов по приборам учета ежегодно растет, в настоящее время не обеспечен переход на 100% оплату услуг по приборам учета холодной воды, тепловой энергии.

Необходима пропаганда среди населения эффективного и экономного использования электроэнергии, в частности пропаганда установки в подъездах, на лестничных площадках, местах общего пользования энергосберегающих и регулируемых светильников, что приведет к снижению затрат на ОДН и экономии ресурсов.

Сроки установки и ввода в эксплуатацию приборов учета для различных групп потребителей энергетических ресурсов определены федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ. При реализации энергосберегающих мероприятий в бюджетной сфере необходимо учитывать:

достижение целевых показателей по энергосбережению, в том числе требование Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» ежегодно уменьшать ассигнования бюджетным учреждениям на 3%;

отсутствие мотивации уполномоченного персонала к энергосбережению;

отсутствие выделенных целевых средств на внедрение энергосберегающих мероприятий;

жесткую регламентацию статей затрат бюджетного учреждения, в том числе на оплату коммунальных услуг.

Одной из схем реализации энергосбережения в бюджетных учреждениях является схема энергосервисных контрактов. С учетом понятного и прогнозируемого объема средств, выделяемых в бюджете на оплату коммунальных услуг учреждения, существенно упрощается финансовая модель внедрения энергосберегающих мероприятий. При этом возникающая экономия может делиться пропорционально: часть - на оплату услуг энергосервисной компании, часть - на материальное стимулирование персонала бюджетного учреждения, однако предпочтительнее использовать схему возобновляемого финансирования (реинвестирования), поскольку целесообразно в первую очередь реализовывать потенциал энергосбережения на тех объектах, где может быть получен максимальный экономический эффект. Процесс реинвестирования должен служить финансовой основой дальнейшего внедрения энергосберегающих технологий. Требование Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (ФЗ) ежегодно уменьшать ассигнования на 3% каждому из бюджетных учреждений надо изменить на уменьшение ассигнований территориальной совокупности учреждений.

Показатели установки приборов учета потребляемых коммунальных ресурсов в Ипатовском городском округе Ставропольского края приведены в таблице 39:

Таблица 39². Показатели установки приборов учета потребляемых коммунальных ресурсов

¹ Официальный сайт регионального оператора ООО «Эко-Сити» ecocity26.ru. Раздел «Новости» от 13 августа 2020г.

² Данные ресурсоснабжающих организаций

Наименование показателей	Ед. изм.	Наименование прибора учета				
		Холодной воды	Электрической энергии (г.Ипатово)	Электрической энергии (поселения)	Природного Газа	Тепловой энергии
1	2	3	4	5	6	7
многоквартирные дома	ед.	189	102	78	404	165
из них оснащено (общедомовыми) приборами учета потребляемых коммунальных ресурсов	ед.	122	102	78	1	10
жилые дома (индивидуально-определенные здания)	ед.	18538	8172	12844	22457	0
из них оснащено индивидуальными приборами учета потребляемых коммунальных ресурсов	ед.	17881	8172	12844	19589	0

Таблица 40. Доля объёмов коммунальных ресурсов с использованием приборов учёта

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2040
Доля объема коммунальных ресурсов, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме коммунальных ресурсов, потребляемой (используемой) на территории Ипатовского городского округа Ставропольского края:									
-электрической энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100
-холодной воды	%	98.5	98.6	98.7	98.8	99.0	99.1	99.2	100
-природного газа	%	95.6	96.5	96.8	97	97.3	97.8	98.3	100
-тепловой энергии	%	32.5	35.0	37.7	40.2	44.5	45.0	48.5	55.0

РАЗДЕЛ 5. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Результаты реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Ипатовского городского округа определяются с достижением технических и финансово-экономических целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят в соответствии с. Пунктом 32 методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов, утвержденных приказом министерства регионального развития Российской Федерации федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 1 октября 2013 года № 359/ГС:

критерии доступности коммунальных услуг для населения;

показатели спроса на коммунальные ресурсы;

показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов;

показатели надежности поставки ресурсов;

показатели качества поставляемого ресурса;

показатели экологичности производства ресурсов;

другие показатели, важные для городского округа.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры Ипатовского городского округа учтены показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48.

Целевые показатели устанавливаются по каждому виду коммунальных услуг и периодически корректируются.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным ГОСТам, нормам и правилам.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность муниципального образования без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной - интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например, на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

5.1 ОБЩИЕ ДЛЯ ВСЕХ СИСТЕМ КРИТЕРИИ ДОСТУПНОСТИ КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ

Таблица 41. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры Ипатовского городского округа на период до 2040 года

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2040
Критерии доступности коммунальных услуг для населения									
Уровень благоустройства жилищного фонда (доля потребителей, обеспеченных доступом к системе коммунальной инфраструктуры) (на конец года)									
электроснабжение	%	100	100	100	100	100	100	100	100
теплоснабжение	%	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9
газоснабжение	%	96.61	96.61	96.65	96.7	97	97.5	98	100
холодное водоснабжение	%	87.54	87.54	87.6	87.9	88.1	88.3	88.5	100
водоотведение (канализация)	%	8.81	8.81	8.85	8.87	8.9	8.95	9	10
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги									
электроснабжение	%	98.45	99.85	101.2	99.2	101.1	99.8	102.5	99.2
теплоснабжение	%	93	93	93.5	94	94	93	94	95
газоснабжение	%	106.2	105	105.3	105.5	105.7	106	106.3	110
холодное водоснабжение	%	99.6	99.6	99.6	99.65	99.7	99.75	99.8	100
Среднемесячный платеж населения за коммунальные услуги									
электроснабжение (город)	руб.	702.75	730.83	763.8	794.3	830.1	863.3	902.1	1348.9
электроснабжение (поселения)	руб.	498.13	586.84	610.31	634.40	659.36	665.36	691.60	719.26
теплоснабжение	руб.	1577.6	1650.00	1712.70	1767.51	1824.07	1893.38	1953.97	2028.22
газоснабжение	руб.	1083.0	1082.7						
холодное водоснабжение и водоотведение	руб.	2126.8	2211.9						
обращение с ТКО	руб.	300.0	311.0	311.0					

5.2. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Реализация мероприятий по системе электроснабжения позволит достичь следующего эффекта:

обеспечение бесперебойного электроснабжения;

повышение качества и надежности электроснабжения, снижение уровня потерь;

обеспечение резерва мощности, необходимого для электроснабжения объектов, планируемых к застройке.

Количественные значения целевых показателей определены с учетом выполнения всех мероприятий Программы комплексного развития в запланированные сроки.

Таблица 42. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры филиала ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро» г. Ипатово.

Показатели целевого индикатора	Характеристика целевого индикатора	Показатели характеризующие целевой индикатор (факт 2019г.)	Механизм расчета индикатора
1. Объем отпуска в сеть, тыс. кВтч.	Количество электрической энергии, поданной в сеть, определенное по приборам учета или другим методом.	56955.2	

2. Объем товаров и услуг, реализуемый по приборам учета, тыс. кВтч.	Количество реализованной электрической энергии по показаниям приборов учета.	100 %.	Отношение объема товаров и услуг, реализованных по приборам учета, к общему объему реализации товаров и услуг.
3. Общий объем реализации товаров и услуг, тыс. кВтч.	Количество реализованной электрической энергии определяется по показаниям приборов учета, в случае их отсутствия - по нормативам потребления и иным нормам расхода для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с законодательством.	50615.3	
4. Объем начисленных средств за товары и услуги организаций коммунального комплекса, тыс. руб.	Сумма средств, начисленных всем категориям потребителей за товары и услуги организаций коммунального комплекса.	293010.9	

Таблица 42.1. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры подразделения Светлоградские электрические сета Ипатовские РЭС ПАО «Россети Северный Кавказ»

Показатели целевого индикатора	Характеристика показателя	Показатели характеризующие целевой индикатор (факт 2019г.)	Механизм расчета индикатора
Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)			
1. Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры, единиц.	Аварией считается отказ элементов систем и сетей, повлекший прекращение подачи электрической энергии потребителям и абонентам на электроснабжение на период более 8 часов.	0	Отношение количества аварий на системах коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей.-0,0 %
2. Протяженность сетей, км.	Протяженность воздушных и кабельных сетей по всем уровням напряжения.	2734,5км	
3. Продолжительность отключений потребителей от предоставления товаров (услуг)*, часов.	Продолжительность отключений потребителей по любым причинам от предоставления товаров (услуг)	166.41	-
4. Количество потребителей, страдающих от отключений, человек.	Количество потребителей, проживающих в домах, в которых происходили отключения.	1605 человек	За период 2019-2020 года-4,4 %
5. Численность населения муниципального образования, человек.	Общая численность населения (без г. Ипатово)	36559 человек.	
6. Количество часов предоставления услуг за отчетный период, часов.	Продолжительность предоставления услуг и электроснабжения за период. При определении продолжительности электроснабжения не учитываются перерывы в электроснабжении, связанные с авариями на сети или восстановительными работами.	Бесперебойная поставка ресурса (8760 часов/365 дней)	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде.
7. Количество дней в отчетном периоде, дней.	Календарное количество дней в отчетном периоде.	365 дней	
8. Фактический уровень потерь в сетях, тыс. кВтч.	Потери электрической энергии при ее транспортировке. Определяется как разность между количеством электрической энергии, поданной в сеть, и количеством электрической энергии, отпущенной всем потребителям.	14.62%	Отношение объема потерь к объему отпуска в сеть
9. Объем отпуска в сеть, тыс. кВтч.	Количество электрической энергии, поданной в сеть, определенное по приборам учета или другим методом.	69196.879	
10. Фактический уровень потерь в сетях, тыс. кВтч.	Потери электрической энергии при ее транспортировке. Определяется как разность между количеством электрической энергии, поданной в сеть, и количеством электрической энергии, отпущенной всем потребителям.	10113.83	Отношение объема потерь с объемом потерь, рассчитанным в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче электрической энергии.
11. Норматив технологических потерь энергии в сетях, тыс. кВтч.	Объем потерь, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических электроэнергии при ее передачи по электрическим сетям, утвержденным приказом Минпромэнерго России от 04.10.2005 г. №267.	10113.83	

12. Фактический уровень потерь в сетях, тыс. кВтч.	Потери электрической энергии при ее транспортировке. Определяется как разность между количеством электрической энергии, поданной в сеть, и количеством электрической энергии, отпущенной всем потребителям.	4,89 тыс. кВтч/км.	Отношение объема потерь к протяженности сети.
13. Протяженность сетей, км.	Протяженность воздушных и кабельных сетей по всем уровням напряжения.	2734,5км	
14. Количество замененного оборудования**, единиц (км).	Количество оборудования, которое было заменено в отчетном периоде.		Отношение количества замененного оборудования к количеству установленного оборудования.
	80 ед.	15% (За период кварталы 2019 года)	
	76,83км.	3,24 % За период кварталы 2019 года)	
15. Общее количество установленного оборудования* *, единиц (км).	Количество оборудования, установленного на предприятии.	2734 км, ТП 508 шт.	
16. Фактический срок службы оборудования***, лет.	Период времени, прошедший со дня ввода объекта в эксплуатацию до даты проведения мониторинга.	Нет данных	Отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока.
17. Нормативный срок службы оборудования, лет.	Период времени со дня ввода объекта в эксплуатацию до окончания периода, в котором оборудование может эксплуатироваться, определенного в соответствии с паспортными характеристиками или нормами амортизационных отчислений.	КЛ-35 лет ВЛ-15 лет ТП-16 лет	
18. Возможный остаточный срок службы оборудования после фактического, лет.	Оценочный период времени от даты окончания нормативного срока службы до окончания периода, в котором оборудование может эксплуатироваться. Учитывается для оборудования и сооружений, для которых фактический срок службы превысил нормативный.	согласно классификатора основных средств, включаемых в амортизационные группы	
19. Протяженность сетей, нуждающихся в замене, кн.	Протяженность электрических сетей (всех видов), которая в соответствии с требованиями правил эксплуатации и техники безопасности нуждается в замене.	82,4 км 3,01%	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети.
20. Протяженность сетей, км.	Протяженность воздушных и кабельных сетей по всем уровням напряжения.	2734,5 км.	
Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры			
21. Фактическая подключенная нагрузка (мощность), тыс.кВтч.	Фактическая подключенная нагрузка всех потребителей.	67,8 МВА	Отношение фактической подключенной нагрузки к установленной мощности.
22. Установленная мощность трансформаторных подстанций, тыс. кВтч.	Суммарная мощность трансформаторных подстанций, которая определяется по сумме номинальных паспортных мощностей всех установленных в них трансформаторов.	КТП-61190 ЗТП-6610	
23. Объем товаров и услуг, реализуемый по приборам учета, тыс. кВтч.	Количество реализованной электрической энергии по показаниям приборов учета.	100 %.	Отношение объема товаров и услуг, реализованных по приборам учета, к общему объему реализации товаров и услуг.
24. Общий объем реализации товаров и услуг, тыс. кВтч.	Количество реализованной электрической энергии определяется по показаниям приборов учета, в случае их отсутствия - по нормативам потребления и иным нормам расхода для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с законодательством.	Информация ПАО «Ставропольэнергообл» 23881,085	

Доступность товаров и услуг для потребителей			
25. Численность населения, получающего коммунальные услуги, человек.	Численность населения, проживающего в многоквартирных и жилых домах, подключенных к системам коммунальной инфраструктуры централизованного электроснабжения. Количество абонентов	36559 (без учета г.Ипатово) 12852	- индикатор рассчитывается по показателям территорий, соответствующих указанным системам.
26. Численность населения муниципального образования, человек.	Общая численность населения муниципального образования.	36559 (без учета г.Ипатово)	
27. Среднемесячный платеж населения за коммунальные услуги, рублей.	Среднемесячный платеж населения, проживающего в домах, уровень благоустройства которых соответствует средним условиям в муниципальном образовании, определяемый в соответствии с законодательством, в расчете на 1 человека.	497.88	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные услуги к среднемесячным денежным доходам населения.
28. Протяженность построенных сетей, км.	Протяженность сетей, построенных и введенных в эксплуатацию.	0,27 км	Отношение протяженности построенных сетей к протяженности сетей.
29. Протяженность сетей, км.	Протяженность воздушных и кабельных сетей по всем уровням напряжения.	2734,5 км.	
Эффективность деятельности			
30. Объем начисленных средств за товары и услуги организаций коммунального комплекса, тыс. руб.	Сумма средств, начисленных всем категориям потребителей за товары и услуги организаций коммунального комплекса.	Информация ПАО «Ставропольэнергообл»	
31. Численность персонала, человек.	Численность всех рабочих основного вида деятельности организации. В число рабочих основного вида деятельности включаются рабочие, занятые на производственных процессах по передаче электрической энергии.	101 0,0369 чел./км.	Отношение численности персонала к протяженности сетей.
32. Протяженность сетей, км.	Протяженность воздушных и кабельных сетей по всем уровням напряжения.	2734,5 км	
33. Объем реализации товаров и услуг, тыс. кВтч.	Количество реализованной электрической энергии определяется по показаниям приборов учета, в случае их отсутствия – по нормативам потребления и иным нормам расхода для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с законодательством.	Информация ПАО «Ставропольэнергообл» 100%	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности персонала.
34. Численность персонала, человек.	Численность всех рабочих основного вида деятельности организации. В число рабочих основного вида деятельности включаются рабочие, занятые на производственных процессах по передаче электрической энергии.	101 (численность персонала филиала "Ставропольэнерго" Светлоградских электрических сетей Ипатовских РЭС)	

5.3. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Существующее состояние теплоснабжения зафиксировано в значениях базовых целевых показателей функционирования систем теплоснабжения, определенных при анализе существующего состояния.

При полной реализации проектов, предложенных к включению в схему теплоснабжения, должны быть достигнуты целевые показатели развития системы теплоснабжения.

Целевые показатели и их изменение характеризуют физическую доступность теплоснабжения для потребителей на весь период действия схемы теплоснабжения. Базовые значения целевых показателей отражают формирование перспективного спроса на тепловую мощность и тепловую энергию. Прогноз перспективного спроса на тепловую энергию формирует основные перспективные показатели производственных программ теплоснабжающих и теплосетевых предприятий в части товарного отпуска тепловой энергии. Кроме этого, показатели характеризуют энергетическую эффективность, надежность и качество теплоснабжения в зонах действия источников.

Описание целевых показателей, характеризующих состояние системы централизованного теплоснабжения до и после реализации инвестиционной программы указаны в таблице 43

Таблица 43.

Группа целевых индикаторов	Целевые индикаторы	Фактические показатели за 2019 год	Планируемые показатели после модернизации
1. Снижение удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижение эксплуатационных затрат, повышение надежности и качества теплоснабжения	Проектирование и модернизация котельной по ул. Гагарина 123 с целью замены устаревшего оборудования.	Присоединенная нагрузка с учетом потерь в зимний период 2,086 Гкал/час, в летний период 0,189 Гкал/час. Установленное оборудование 2 котла КСВ-2,9, 1 котел Е 1/9г. Максимальный расход газа 400 м3/ч, минимальный расход газа 13 м3/ч. Давление газа перед ГРУ 2,9 кг/см2. Давление газа после ГРУ 0,05кг/см2. Регулятор РДУК-2-50. Существующее здание котельной. Объемно-планировочное решение и конструктивная схема здания не изменяется.	1. Установка 2 котлов - производительностью согласно присоединенной нагрузке и 1 парового котла (для подачи пара и подогрева воды для ГВС) с горелками и шкафами управления, с установкой дымоходов. Предусмотрена установка парового теплосчетчика, установка подогревателя пароводяного. 2. Выполнить обвязку вновь установленного оборудования 3. Установка грязевика 4. Установка системы водоподготовки для парового и водогрейных котлов. 5. Предусмотрена автоматическая подпитка системы теплоснабжения с установкой подпиточного насоса с системой возврата конденсата. 6. Установка соленоидного трехходового клапана и клапанов (регулирование по температуре наружного воздуха). 7. Замена 2 циркуляционных насосов КМ 100-65-200, 2 насосов ГВС К 45/30 и 2 паровых насосов BLT 2-11 и АН 2/16 с установкой шкафов управления. 8. Реконструкция существующего ГРУ. 9. Автоматизация-диспетчеризация с передачей данных посредством GSM-связи. 10. Пожарно-охранная сигнализация.
Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	Установленная мощность, Гкал/час		5.86
	Присоединенная нагрузка, Гкал/час		2.086
	Топливный баланс – природный газ, %		100
Эффективность деятельности	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной, %	1.99	Снижение показателей в связи с установкой более экономичного оборудования с КПД не менее 90%.
	Потери при передаче тепловой энергии, %	10.8	
	Удельный расход ресурсов на выработку тепловой энергии: Топливо, кг у.т./ Гкал	177.8	
	Электроэнергия, кВтч /Гкал	18.6	
Снижение себестоимости тепловой энергии	Повышение технологической эффективности производства тепловой энергии.	В связи с уменьшением удельного расхода электроэнергии, природного газа на выработку тепловой энергии, снижения эксплуатационных затрат планируется снижение себестоимости тепловой энергии	
Доступность коммунальных услуг для потребителей	Повышение надежности и качества теплоснабжения		Повышается надежность и качество теплоснабжения
Обеспечение экологических требований	Снижение объемов выбросов вредных веществ в атмосферу	Приземная концентрация не превышает ПДК	Уменьшаются объемы выбросов вредных веществ в атмосферу
	Снижение приземной концентрации загрязняющих веществ		Приземная концентрация не превышает ПДК

Таблица 43.1.

Целевые индикаторы	Показатели характеризующие целевой индикатор (факт 2019г.)	Характеристика целевого индикатора	Механизм расчета индикатора
Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)			
1. Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры, единиц.	Аварий и отказов в работе нет	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед./км.	Отношение количества аварий на системах коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей.
2. Протяженность сетей, км.	27.86	0	
3. Продолжительность отключений потребителей от предоставления товаров (услуг)*(1), часов.	0 часов	Перебои в снабжении потребителей, час./чел.	Отношение суммы произведений продолжительности отключений и количества пострадавших потребителей от каждого из этих отключений к численности населения муниципального образования.
	0 чел/час	0 чел/час	
4. Количество потребителей, страдающих от отключений, человек.	Отключений нет		
5. Численность населения муниципального образования, человек	57052 чел		
6. Количество часов предоставления услуг за отчетный период, часов.	Отопление 4368 час	Отопление 24 час/сутки, 182 дня	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде.
	Г.В.С. - 8760 час	Г.В.С. - 24 час/сутки, 365 дней	
7. Количество дней в отчетном периоде, дней.	Отопление -182 дня.		
	Г.в.с. - 365 дней		
8. Объем потерь	Общее количество потерь тепловой энергии определяется как разность между количеством тепла, поданного в сеть (включая количество произведенного тепла и полученного со стороны, за вычетом тепла, израсходованного на собственные производственные нужды котельных), и количеством тепла, потребленного всеми потребителями (абонентами).	Уровень потерь, %.	Отношение объема потерь к объему отпуска в сеть
	5,796 тыс.Гкал		
9. Объем отпуска в сеть, тыс. Гкал.	Количество тепловой энергии, отпущенной в сеть.	42944,7 Гкал.	
10. Объем потерь, тыс. Гкал.	Общее количество потерь тепловой энергии определяется как разность между количеством тепла, поданного в сеть (включая количество произведенного тепла и полученного со стороны, за вычетом тепла, израсходованного на собственные производственные нужды котельных), и количеством тепла, потребленного всеми потребителями (абонентами).	Коэффициент потерь, тыс.Гкал / тыс. км.	Отношение объема потерь к протяженности сети.
		20.8	
11. Протяженность сетей, км.	27.86		
12. Объем потерь, тыс. Гкал.	Общее количество потерь тепловой энергии определяется как разность между количеством тепла, поданного в сеть (включая количество произведенного тепла и полученного со стороны, за вычетом тепла, израсходованного на собственные производственные нужды котельных), и количеством тепла, потребленного всеми потребителями (абонентами).	Коэффициент соотношения фактических потерь с нормативными, ед.	Отношение объема потерь с объемом потерь, рассчитанным в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.
		$5795,7/9553,36 = 0,607$	

13. Объем потерь, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, тыс. Гкал.	Объем потерь, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденным приказом Минпромэнерго России от 04.10.2005 г. №265	9553,36 Гкал/ч	
14. Количество замененного оборудования*(2), единиц (км).	Количество оборудования, которое было заменено в отчетном периоде. – 0,852км.	Индекс замены оборудования, %. $(0,852/27,86) * 100 = 3,06\%$	Отношение количества замененного оборудования к количеству установленного оборудования.
15. Общее количество установленного оборудования, единиц (км).	Количество оборудования, установленного на предприятии. – 27,86км		
16. Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %. 7,484 км.		Отношение количества сетей нуждающихся в замене к общему количеству сетей.
17. Протяженность сетей, км.		27.86	
Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры			
18. Фактическая производительность оборудования*(4), Гкал/ч.	21.867	Уровень загрузки производственных мощностей, %.	$(21,867/57,984)*100 = 37,7\%$
19. Установленная производительность оборудования, Гкал/ч.	57.984		
20. Объем товаров и услуг, реализуемый по приборам учета, тыс.Гкал.	15.422	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета, %.	$(15,422 / 37,149)*100 = 41,5\%$
21. Общий объем реализации товаров и услуг, тыс.Гкал.		37.149	
Доступность товаров и услуг для потребителей			
22. Численность населения, получающего коммунальные услуги, человек.	3836 чел.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, %, 14,5	Отношение численности населения, получающего коммунальные услуги, к численности населения муниципального образования. В случае, если эксплуатацию систем коммунальной инфраструктуры
23. Численность населения муниципального образования, человек.	57052		
24. Протяженность построенных сетей, км.			Отношение протяженности построенных сетей к протяженности сетей.
25. Протяженность сетей, км.			
26. Объем реализации товаров и услуг населению, тыс.Гкал.	Количество реализованной тепловой энергии населению определяется по показаниям приборов учета, в случае их отсутствия - по нормативам потребления, установленным в соответствии с законодательством.	Удельное теплоснабжение,	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего услуги организации.
	37149 Гкал.	9,68 Гкал/чел.	
27. Численность населения, получающего услуги организации, человек.	3836 чел.		
28. Тариф на подключение к системе коммунальной инфраструктуры, руб. на Гкал/ч.			Отношение произведения тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры на величину удельной нагрузки нового строительства (в расчете на 1 кв.м) к средней рыночной стоимости 1 кв. м нового жилья.

29. Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг условного топлива на Гкал.	Удельный нормативный расход топлива, рассчитанный в соответствии с нормативными правовыми актами. 216.86	Эффективность использования топлива, кг.у.т./Гкал.	Определяется в соответствии с Порядком расчета и обоснования нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных, утвержденным приказом Минпромэнерго России от 04.10.2005 г. №268
30. Фактический удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг условного топлива на Гкал	Фактическое значение удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. 195.72	Коэффициент соотношения фактического расхода топлива с нормативным, ед.	Отношение фактического и удельного нормативного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. 0.9
31. Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг условного топлива на Гкал.	Удельный нормативный расход топлива, рассчитанный в соответствии с нормативными правовыми актами 216.86		
32. Удельный норматив расхода воды на отпущенную тепловую энергию, куб.м на Гкал.	Удельный нормативный расход воды, рассчитанный в соответствии с нормативными правовыми актами. 0,145 м ³ /Гкал	Эффективность использования воды, куб. м/Гкал.	Определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. №20-э/2
33. Фактический расход воды на отпущенную тепловую энергию, куб.м на Гкал.	Фактическое значение удельного расхода воды на отпущенную тепловую энергию. 0.137	Коэффициент соотношения фактического расхода воды с нормативным, ед.	Отношение фактического и удельного нормативного расхода воды на отпущенную тепловую энергию. 0.94
34. Удельный норматив расхода воды на отпущенную тепл. энерг, куб.м на Гкал.	Факт значение удельного расхода воды на отпущенную теплов. энергию. 0.145		
35. Удельный норматив расхода электрической энергии на отпущенную тепловую энергию, кВтч на Гкал.	Удельный нормативный расход электрической энергии, рассчитанный в соответствии с нормативными правовыми актами. 30.27	Эффективность использования электрической энергии, кВтч/Гкал.	Определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. № 20-Э/2.
36. Фактический расход электрической энергии на отпущенную тепловую энергию, кВтч на Гкал.	Фактическое значение удельного расхода электрической энергии на отпущенную тепловую энергию. 26.63	Коэффициент соотношения фактического расхода электрической энергии с нормативным, ед.	Отношение фактического и удельного нормативного расхода электрической энергии на отпущенную тепловую энергию. 0.91
37. Удельный норматив расхода электрической энергии на отпущенную тепловую энергию, кВтч на Гкал.	Удельный нормативный расход электрической энергии, рассчитанный в соответствии с нормативными правовыми актами. 20.53		
38. Численность персонала, человек.	151	151/27,86 = 5,42чел/км	Отношение численности персонала к протяженности сетей.
39. Протяженность сетей, км.	27.86		
40. Объем реализации товаров и услуг, тыс.Гкал.	37149 Гкал	37149/157,5 = 235,9 Гкал/чел	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности персонала.
41 . Численность персонала, человек.	157,5 чел		

Таблица 43.2.

Показатели развития системы теплоснабжения	Едн. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели
		(факт 2019 год)	(2040 год)
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./ Гкал		
Котельная 21-01		179.03	179.03
Котельная 21-02		175.40	175.40
Котельная 21-04		173.16	173.16
Котельная 21-05		173.5	173.5
Котельная 21-06		156.43	156.43
Котельная 21-07		166.22	166.22
Котельная 21-08		172.13	172.13
Котельная 21-10		161.8	161.8
Котельная 21-11		162.67	162.67
Котельная 21-12		163.98	163.98
Котельная 21-13		158.3	158.3
Котельная 21-15		178.1	178.1
Котельная 21-17		179.65	179.65
Котельная 21-17a		158.73	158.73
Котельная 21-18		187.07	187.07
Котельная 21-20		168.06	168.06
Котельная 21-21		178.85	178.85
Котельная 21-22		185.36	185.36
Котельная 21-23		175.39	175.39
Котельная 21-24		167.87	167.87
Котельная 21-25		151.07	151.07
Котельная 21-26		189.41	189.41
Котельная 21-27		186.85	186.85
Котельная 21-28		171.81	171.81
Котельная 21-29		172.6	172.6
Котельная 21-30		164.2	164.2
Котельная 21-32		160.22	160.22
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м·м		
Котельная 21-01		3.76	3.76
Котельная 21-02		3.55	3.55
Котельная 21-04		3.52	3.52
Котельная 21-05		4.48	4.48
Котельная 21-06		4.38	4.38
Котельная 21-07		4.42	4.42
Котельная 21-08		3.54	3.54
Котельная 21-10		4.48	4.48
Котельная 21-11		3.45	3.45
Котельная 21-12		3.48	3.48
Котельная 21-13		3.83	3.83
Котельная 21-15		3.91	3.91
Котельная 21-17		3.78	3.78
Котельная 21-17a		3.05	3.05
Котельная 21-18		5.66	5.66
Котельная 21-20		3.54	3.54
Котельная 21-21		4.13	4.13

Котельная 21-22		4.33	4.33
Котельная 21-23		3.61	3.61
Котельная 21-24		3.92	3.92
Котельная 21-25		4.3	4.3
Котельная 21-26		3.48	3.48
Котельная 21-27		3.7	3.7
Котельная 21-28		3.61	3.61
Котельная 21-29		4.49	4.49
Котельная 21-32		4.79	4.79
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%		
Котельная 21-01		44.06	44.06
Котельная 21-02		29.05	29.05
Котельная 21-04		52.37	52.37
Котельная 21-05		71.89	71.89
Котельная 21-06		75.1	75.1
Котельная 21-07		41.73	41.73
Котельная 21-08		59.93	59.93
Котельная 21-10		62.42	62.42
Котельная 21-11		31.93	31.93
Котельная 21-12		33.52	33.52
Котельная 21-13		60.59	60.59
Котельная 21-15		28.43	28.43
Котельная 21-17		42.86	42.86
Котельная 21-17a		14.63	14.63
Котельная 21-18		63.14	63.14
Котельная 21-20		29.03	29.03
Котельная 21-21		15.71	15.71
Котельная 21-22		33.88	33.88
Котельная 21-23		23.16	23.16
Котельная 21-24		63.45	63.45
Котельная 21-25		88.97	88.97
Котельная 21-26		28.08	28.08
Котельная 21-27		26.49	26.49
Котельная 21-28		19.1	19.1
Котельная 21-29		65.71	65.71
Котельная 21-32		16.82	16.82
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/Гкал /ч		
Котельная 21-01		69.62	69.62
Котельная 21-02		114.44	114.44
Котельная 21-04		155.64	155.64
Котельная 21-05		52.94	52.94
Котельная 21-06		33.41	33.41
Котельная 21-07		61.03	61.03
Котельная 21-08		103.73	103.73
Котельная 21-10		55.37	55.37
Котельная 21-11		35.31	35.31
Котельная 21-12		82.02	82.02
Котельная 21-13		49.6	49.6
Котельная 21-15		90.99	90.99
Котельная 21-17		103.37	103.37

Котельная 21-17а		140	140
Котельная 21-18		25.91	25.91
Котельная 21-20		254.01	254.01
Котельная 21-21		222.56	222.56
Котельная 21-22		216.97	216.97
Котельная 21-23		180.56	180.56
Котельная 21-24		380.82	380.82
Котельная 21-25		281.82	281.82
Котельная 21-26		257.76	257.76
Котельная 21-27		215.84	215.84
Котельная 21-28		329.07	329.07
Котельная 21-29		137.92	137.92
Котельная 21-32		149.94	149.94
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	-	-
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%		
Котельная 21-01		30.77	100
Котельная 21-02		47.06	100
Котельная 21-04		30.77	100
Котельная 21-05		100	100
Котельная 21-06		100	100
Котельная 21-07		11.11	100
Котельная 21-08		0	100
Котельная 21-10		75	100
Котельная 21-11		7.69	100
Котельная 21-12		100	100
Котельная 21-13		0	100
Котельная 21-15		50	100
Котельная 21-17		100	100
Котельная 21-17а		0	100
Котельная 21-18		8	100
Котельная 21-20		50	100
Котельная 21-21		22.22	100
Котельная 21-22		28.57	100
Котельная 21-23		0	100
Котельная 21-24		25	100
Котельная 21-25		8.33	100
Котельная 21-26		7.14	100
Котельная 21-27		57.14	100
Котельная 21-28		100	100
Котельная 21-29		-	100
Котельная 21-32		0	100
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	нет данных	20
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0.0019	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	100

Продолжение текста решения Думы Ипатовского городского округа Ставропольского края от 26 января 2021 г. № 1 “Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Ипатовского городского округа Ставропольского края на период до 2040 года” читайте в следующем номере газеты “Ипатовский информационный вестник

Учредители: Дума Ипатовского городского округа Ставропольского края и администрация Ипатовского городского округа Ставропольского края. Адрес: 356630, г. Ипатово, ул. Ленина, 116. тел. (86542-2-20-60). Отпечатано в ООО “Ипатовская типография”, адрес: 356630, Ставропольский край, Ипатовский район, г. Ипатово, ул. Орджоникидзе, 95, тираж 50 экз. Отв. за выпуск аппарат Думы Ипатовского городского округа Ставропольского края, 2-20-60