****

**Местонахождение: 454112, г. Челябинск, проспект Победы, 290 офис 710**

**Тел.: 8-(351) 729-90-10 т/ф., 239-06-96 e-mail: chelcomen@yandex.ru**

**ИНН 7451194577 КПП 744801001 БИК 047501799**

**р/с 40702810301000013469 Банк «Снежинский» АО г. Снежинск к/с 30101810600000000799**

|  |  |
| --- | --- |
| №\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  | Главе Еткульского сельского поселенияСоколову А.В. |

**Уважаемый Александр Викторович!**

 В ответ на Ваше письмо от 27.03.2020г. №414 АО «Челябкоммунэнерго» направляет Вам свои замечания по схеме теплоснабжения:

1. Обращаем Ваше внимание, что схема теплоснабжения Еткульского сельского поселения актуализируется на 2021 год;
2. В соответствии с п.3 Требований к схемам теплоснабжения (далее-Требования), утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.02.2012г. №154, схема теплоснабжения должна состоять из 2-х частей: утверждаемая часть (по пунктам 4-22 Требований) и обосновывающих материалов (пункты 23-87 Требований). Схема теплоснабжения Еткульского сельского поселения состоит только из одного документа;
3. Разделы проекта актуализированной схему теплоснабжения не соответствуют перечню разделов, приведенному в п.4 Требований.
4. По разделам схемы теплоснабжения, определённых п. 4 Требований, направляем Вам следующую информацию:
	1. **Источники тепловой энергии**

На котельной по ул. Северная, 39б установлено 2 водогрейных котла. Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Марка котла | Котельное оборудование |
| номинальная теплопроизводительность | УРУТ на выработку 1 Гкал | КПД котла |
| Гкал/час | МВт | кг.у.т./Гкал | % |
| 1 | REX DUAL 124 | 0.53 | 0.62 | 154,62 | 92,47 |
| 2 | REX DUAL 124 | 0.53 | 0.62 | 154,70 | 92,43 |

Установленная мощность котельной- 1.06 Гкал/час (1.24 МВт);

Располагаемая мощность котельная -1.06 Гкал/час (1.24 МВт). Ограничения тепловой мощности отсутствуют;

Котельная рассчитана на непосредственное присоединение потребителей, и работает по графику 95/70 °C. Утвержденный температурный график –Приложение 1 к данному документу.

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источника – качественный, выбор температурного графика обусловлен наличием только отопительной нагрузки и непосредственным присоединением потребителей к тепловым сетям.

Приборы учета расхода тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды на котельной отсутствуют, в связи с чем определить фактические нагрузки на собственные нужды котельной не представляется возможным. Величина нагрузок на собственные нужды котельной принята в соответствии с п. 2.12 Методики определении потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя в системах коммунального теплоснабжения (МДК 4-05.2004).

 Объемы потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды котельной приведены в таблице 2 :

|  |  |
| --- | --- |
|  Наименование теплоисточника | Характеристика основного оборудования |
| устан.мощность, Гкал/час | располаг. мощность, Гкал/час | собственные и хозяйственные нужды, Гкал/час | собственные и хозяйственные нужды, в % от нагрузки на коллекторах | тепловая мощность «нетто», Гкал/час |
| Котельная по адресу с.Еткуль, ул. Северная, д.39б | 1,06 | 1,06 | 0,0033 | 0,3% | 1,057 |

В данной системе теплоснабжения тепловая мощность «нетто» котельной незначительно превышает величину подключенной нагрузки потребителей тепловой энергии с учетом потерь в тепловых сетях, что свидетельствует о полноте загрузки оборудования.

Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети- прибор учета КАРАТ-306-1.

Статистика отказов и восстановления оборудования источников тепловой энергии- технологических нарушений, произошедших на котельной за последние 5 лет, приводящих к ограничению отпуска тепловой энергии и снижению качества теплоносителя, не происходило.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепла- отсутствуют.

* 1. **Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты**

Характеристика тепловых сетей от котельной по ул. Северная, 39б приведена в таблице 3:

|  |  |
| --- | --- |
| Показатели | Характеристика |
| описание структуры тепловых сетей  | Принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии в сетевой воде потребителям. Расчетный температурный график-95/70 °C при расчетной температуре наружного воздуха (-34°C). |
| параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки | Тепловая сеть 2-х трубная, материал-трубы стальные. Преобладает подземная канальная прокладка. Изоляция трубопроводов подвесная минераловатным утеплителем в металлическом кожухе. Общая протяженность теплотрассы 1 477,10 м. в том числе:- подземная прокладка- 1 340,2 м.- надземная прокладка- 136,9 м..Подключенная нагрузка потребителей -0,8 Гкал/ч. |
| описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях | Запорная арматура на тепловых сетях-вентили, задвижки, краны.Тепловые вводы в зданиях в количестве-16 шт.  |
| описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов | В местах установки секционирующих задвижек, а также при установке запорной арматуры, на ответвлениях к потребителям строят тепловые камеры - при подземной прокладке тепловых сетей и павильоны при надземной прокладке тепловых сетей. Павильоны на тепловых сетях отсутствуют. |
| описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности | Регулирование отпуска тепла осуществляется качественно по утвержденному температурному графику 95/70 °C по следующим причинам:- присоединение потребителей к тепловым сетям непосредственное без смещения и без регуляторов расхода на вводах;- преобладание отопительной нагрузки. |
| фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети | Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети поддерживаются по утвержденному температурному графику 95/70°C. |
| статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет | Отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет нет. |
| статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет | Восстановительные (аварийно-восстановительные работы) на тепловых сетях за последние 5 лет не проводились. |
| описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей | Летние ремонты проводятся в соответствии с планами теплоснабжающих организаций. |
| описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя | Норматив тепловых потерь при передачи тепловой энергии по сетям, утвержденный Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области составляет 295,76 Гкал. |
| оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года при отсутствии приборов учета тепловой энергии; | Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям теплоснабжающей организации за 3 последних года составили:2016 г- 579,29 Гкал.2017 г.-502,83 Гкал;2018-2019 г.- 275,73 Гкал. |
| предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют. |
| описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям | Присоединение потребителей к тепловым сетям непосредственное без смешения с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха. |
| сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя | Приборы коммерческого учета тепловой энергии установлены в 4-х многоквартирных домах. |
| анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи | - |
| уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций | - |
| сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления | - |
| перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию | Бесхозяйные сети отсутствуют. |

***Характеристика тепловых сетей приведена в приложении к договору аренды от 11.09.2018г. №1.***

***Определение удельной материальной характеристики тепловых сетей***

Универсальным показателем, позволяющим сравнивать системы транспортировки теплоносителя, отличающиеся масштабом теплофицируемого района, является **удельная материальная характеристика** сети.

Таблица 4.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоисточника | Удельная материальная характеристика, м2/Гкал/час | Материальная характеристика , м2 | Общая подключенная нагрузка, Гкал/час  |
| **Котельная по адресу с. Еткуль, ул. Северная, д.39б** | **180,91** | **144,18** | **0,8** |

Этот показатель является одним из индикаторов эффективности централизованного теплоснабжения. Он определяет возможный уровень потерь теплоты при ее передаче (транспорте) по тепловым сетям и позволяет установить зону эффективного применения централизованного теплоснабжения. Зона высокой эффективности централизованной системы теплоснабжения с тепловыми сетями, выполненными с подвесной теплоизоляцией, определяется не превышением приведенной материальной характеристики в зоне действия котельной на уровне 100 м2/Гкал/час. Зона предельной эффективности ограничена 200 м2/Гкал/ч. **Значение приведенной материальной характеристики, не превышает 200м2/Гкал/ч, что свидетельствует о нецелесообразности применения индивидуального теплоснабжения.**

* 1. **Зоны действия источников тепловой энергии**

Описание зоны действия источника с указанием адресной привязки и перечнем подключенных объектов приведено в таблице 5:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование потребителя | Зона действия источника теплоснабжения |
| Жилые дома  | ул. Ленина, 1, 3, 4а, 5, 5а, 6, 12, 16;ул. Набережная, 8;ул. Северная, 26, 26а;Переулок 3-й, 2а, 4; Горный тупик 12,13. |

* 1. **Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения»**

Таблица 6- Данные о существующей отапливаемой площади строительных фондов (с характеристикой):

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/ п | Адрес  | Год постройки | Этажность | Отапливаемая площадь, м2 | Материал стен |
|
| **Многоквартирные дома** |
| 1 | Ленина-1 | 1970 | 2 | 722,10 | кирпич/блок |
| 2 | Ленина-3 | 1971 | 2 | 718,90 | кирпич |
| 3 | Ленина-4а | 1988 | 2 | 558,70 | панель/блок |
| 4 | Ленина-5 | 1976 | 2 | 855,10 | кирпич |
| 5 | Ленина-5а | 1973 | 2 | 735,30 | панель/блок |
| 6 | Набережная-8 | 1983 | 2 | 557,20 | панель/блок |
| 7 | Переулок 3-й, -2а | 1976 | 2 | 840,20 | кирпич |
| 8 | Переулок 3-й, -4 | 1989 | 2 | 590,90 | кирпич/панель |
| 9 | Северная-26 | 1970 | 2 | 725,60 | кирпич |
| **Итого по МКД** | **6 274,50** |  |
| **Индивидуальные жилые дома** |
| 10 | Горный тупик-12 | 1948 | 1 | 67,90 | дерево |
| 11 | Горный тупик-13 | до 1999г. | 1 | 50,30 | дерево |
| 12 | Ленина-12 | 1961 | 1 | 44,01 | панель |
| 13 | Ленина-16 | до 1999г. | 1 | 27,70 | дерево |
| 14 | Ленина-6 | 1956 | 1 | 49,50 | дерево |
| 15 | Северная-26а | до 1999г. | 1 | 30,40 | кирпич |
| **Итого по индивидуальным жилым домам** | **269,81** |  |
| **Итого по отапливаемой площади** | **6 544,31** |  |

В АО «Челябкоммунэнерго не поступали заявки на подключение (технологическое присоединение) к тепловым сетям, следовательно, прирост отапливаемой площади в период до 2021 года не планируется.

 Прогноз изменения тепловой нагрузки потребителей и годового потребления тепловой энергии.

 Талица 7 -Прогноз потребления тепловой энергии (мощности) от котельной по ул. Северная, 39б.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п  | Показатель | Единица измерения | 2017 | 2018 | 2019-2020 | 2021-2027 |
| 1. | Прогнозируемая величина тепловой нагрузки, в том числе | Гкал/ч | 0,870 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |
|   | отопление | Гкал/ч | 0,870 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |
|   | вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | горячее водоснабжение (среднечасовая) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2 | Прогнозируемая величина тепловой нагрузки по группе потребителей "Население", в том числе | Гкал/ч | 0,870 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |
|   | отопление | Гкал/ч | 0,087 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |
|   | вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | горячее водоснабжение (среднечасовая) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Прогнозируемая величина тепловой нагрузки по группе потребителей "Бюджетофинансируемые организации", в том числе | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | отопление | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | горячее водоснабжение (среднечасовая) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Прогнозируемая величина тепловой нагрузки по группе потребителей "Прочие потребители", в том числе | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | отопление | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | горячее водоснабжение (среднечасовая) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Изменение величины тепловой нагрузки, в том числе | Гкал/ч | 0,000 | -0,070 | 0,000 | 0,000 |
|   | отопление | Гкал/ч | 0,000 | -0,070 | 0,000 | 0,000 |
|   | вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | горячее водоснабжение (среднечасовая) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Суммарная тепловая нагрузка потребителей от котельной по ул. Северная, 39б по прогнозируемому состоянию 2027 г. составит 0,8 Гкал/ч, в том числе: 0,8 Гкал/ч – нагрузка отопления, 0 Гкал/ч – нагрузка вентиляции, 0,0 Гкал/ч – нагрузка ГВС (среднечасовая величина).

Структура нагрузки в течение рассматриваемого периода не изменяется, так как, согласно Генерального плана поселения, не планируется строительство новых тепловых сетей с целью обеспечения приростов тепловой нагрузки в зоне действия источника теплоснабжения. Прирост тепловой нагрузки для целей отопления, горячего водоснабжения отсутствует. Фактическая мощность котельной по ул. Северная, 39б используется потребителями на 85%. Присоединение дополнительных тепловых нагрузок к данной котельной не предусмотрено.

Таблица 8. Прогноз потребления тепловой энергии от котельной по ул. Северная, 39б

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник | Год | Присоединенная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | Отпуск тепловой энергии для потребителей, Гкал | Примечание |
| Количество тепловой энергии, Гкал | в том числе: |
| Население | Бюджет. организации | Прочие потребители |
| до мая 2018г-кот. №3, ул. Селезянская, стр.1 ; с мая 2018г-кот. по ул. Северная, 39б | 2013 |   | 1 943,84 | 1 914,19 |   | 29,65 |  С 01.01.2021г вступают в силу новые нормативы на отопление. |
| 2014 |   | 1 888,34 | 1 870,44 |   | 17,90 |
| 2015 |   | 1 719,22 | 1 719,22 |   |   |
| 2016 |   | 1 746,46 | 1 746,46 |   |   |
| 2017 |   | 1 627,58 | 1 627,58 |   |   |
| 2018 |   | 1 689,44 | 1 689,44 |   |   |
| 2019 | 0,800 | 1 779,64 | 1 779,64 |   |   |
| 2020 | 0,800  | 1 714,60 | 1 714,60 |   |   |
|  | 2021-2027 | 0,800 | 1 272,19 | 1 272,19 |  |  |  |

Прогноз потребления рассчитан с использованием следующих нормативов:

- Согласно СНиП 23-01-99 «Строительная климатология», продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха ниже 8 градусов Цельсия на территории Челябинской области составляет 218 дней. Следовательно, продолжительность отопительного сезона на территории Челябинской области -218 дней;

 - Расчет объемов полезного отпуска тепловой энергии приведен с учетом вступления в силу новых нормативов потребления, установленных Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 28.12.2016г. №66/2 (группа потребителей «Население и приравненные к нему потребители»).

**3.5. Тепловые нагрузки потребителей от котельной по ул. Северная, 39б приведены в таблице 9:**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| п/п | Адрес потребителя | Наименование потребителя | Расчетные тепловые нагрузки |
| отопление | вентиляция | ГВС | сумма |
| Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | ул.Ленина,1 | жилой дом | 0,058 | 0,000 | 0,000 | 0,058 |
| 2 | ул.Ленина,3 | частный дом | 0,108 | 0,000 | 0,000 | 0,108 |
| 3 | ул.Ленина,4а | жилой дом | 0,084 | 0,000 | 0,000 | 0,084 |
| 4 | ул.Ленина,5 | жилой дом | 0,093 | 0,000 | 0,000 | 0,093 |
| 5 | ул.Ленина,5а | жилой дом | 0,078 | 0,000 | 0,000 | 0,078 |
| 6 | ул.Набережная,8 | жилой дом | 0,046 | 0,000 | 0,000 | 0,046 |
| 7 | ул.Переулок 3-й,2а | жилой дом | 0,137 | 0,000 | 0,000 | 0,137 |
| 8 | ул.Переулок 3-й,4 | жилой дом | 0,076 | 0,000 | 0,000 | 0,076 |
| 9 | ул.Северная,26 | жилой дом | 0,080 | 0,000 | 0,000 | 0,080 |
| 10 | ул.Горный тупик,12 | жилой дом | 0,011 | 0,000 | 0,000 | 0,011 |
| 11 | ул.Горный тупик,13 | жилой дом | 0,010 | 0,000 | 0,000 | 0,010 |
| 12 | ул.Ленина,12 | жилой дом | 0,005 | 0,000 | 0,000 | 0,005 |
| 13 | ул.Ленина,16 | жилой дом | 0,004 | 0,000 | 0,000 | 0,004 |
| 14 | ул.Ленина,6 | жилой дом | 0,009 | 0,000 | 0,000 | 0,009 |
| 15 | ул.Северная,26а | жилой дом | 0,005 | 0,000 | 0,000 | 0,005 |
|   | Итого: |   | 0,800 | 0,000 | 0,000 | 0,800 |

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки. Под индивидуальным теплоснабжением понимается теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов и печное отопление. Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется, и на перспективу не планируется.

* 1. **Перспективный топливный баланс**

Таблица 10- Перспективный топливный баланс

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | ед.изм. | 2019г. | 2021-2027г (ежегодно) |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2 004,73 | 1 581,89 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1 987,06 | 1 567,95 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1 691,30 | 1 272,19 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 310,88 | 245,31 |
| природный газ | т.у.т. | 310,88 | 245,31 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | тыс. м3 | 275,35 | 217,28 |
| природный газ | тыс. м3 | 275,35 | 217,28 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал. | 155,07 | 155,07 |
| УРУТ на отпуск сеть | кг.у.т./Гкал. | 156,45 | 156,45 |

 Основное топливо котельной-природный газ. Резервный вид топлива-дизельное, аварийный вид топлива-не предусмотрен.

* 1. **Баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной с. Еткуль, ул. Северная, 39.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2018 год | 2019 год | 2020-2027 года |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 1,060 | 1,060 | 1,060 |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | 1,060 | 1,060 | 1,060 |
| Затраты на СН, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Располагаемая мощность "нетто", Гкал/ч | 1,057 | 1,057 | 1,057 |
| Нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,800 | 0,800 | 0,800 |
| Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь), Гкал/ч | 0,900 | 0,900 | 0,900 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепла, Гкал/ч | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| Загрузка котельной от располагаемой мощности, % | 84,9 | 84,9 | 84,9 |

Расчет баланса существующей тепловой мощности нетто источников и перспективных тепловых нагрузок показал, что их располагаемой мощности достаточно для обеспечения подключенных потребителей. Резерв тепловой мощности составляет 0,157 Гкал/час и сохранится до 2027 года неизменным, так как увеличение нагрузки потребителей не планируется. Загрузка котельной от располагаемой мощности составляет 85 %.

* 1. **Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей.**

Предложения отсутствуют по причине ввода в 2018 году новой котельной.

 **Дополнительно направляем Вам график температуры сетевой воды котельной по ул. Северная, 39б.**

**Просим Вас принять в работу изложенные выше данные для актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год, аналогичная информация направлялась в Ваш адрес ранее для актуализации схемы на 2020 год. Кроме того, сообщаем Вам о готовности в кратчайшие сроки предоставить дополнительные данные для актуализации схемы.**

Генеральный директор А.И. Ющенко

Отегова Е.С.

(351)729-90-10, доб.110

8 919-301-78-36