

Краткое описание инвестиционной программы в сфере теплоснабжения сельское поселение «село Седанка» Тигильского муниципального района Камчатского края АО «ЮЭСК» на 2018-2032 г.г.

I. Общая характеристика инвестиционной программы:

Инвестиционная программа АО «ЮЭСК» в сфере теплоснабжения в с. Седанка, разработана в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 13.07.2013 № 760-э;
- Постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»;
- Схемой теплоснабжения с. Седанка, утвержденной главой сельского поселения «село Седанка» сельского поселения в 2014 году, и актуализированной на 2016 год.

Цели инвестиционной программы:

1. Повышение надежности системы теплоснабжения потребителей путем обновления и технического перевооружения имущественного комплекса с целью снижения потерь тепловой энергии в сетях;
2. Повышение производительности и экологической безопасности;
3. Ресурсо- и энергосбережение путем внедрения нового оборудования с более низкими удельными показателями.

Источниками финансирования инвестиционной программы Общества являются средства организации (капитальные вложения за счет прибыли в составе тарифа в сфере теплоснабжения Тигильского района на 2016-2018 годы (Постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края №409 от 16.12.2016 г. «О внесении изменений в приложения к Постановлению Региональной службы по тарифам и ценам по Камчатскому краю от 26.11.2015 г. № 299 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Седанка, с. Тигиль Тигильского муниципального района на 2016-2018 годы»)).

Объем финансирования проектов инвестиционной программы АО «ЮЭСК» по с. Седанка за 2018-2032 гг. составит 67 733 тыс. руб. без НДС, в том числе:

2018г. – 3 139 тыс. руб. без НДС;

2019г. – 5 241 тыс. руб. без НДС;

2020г. – 5 876 тыс. руб. без НДС;

2021г. – 5 403 тыс. руб. без НДС;

2022г. – 5 276 тыс. руб. без НДС;

2023г. – 4 491 тыс. руб. без НДС;

2024г. – 5 667 тыс.руб. без НДС;

2025г. – 4 507 тыс.руб. без НДС;

2026г. – 3 960 тыс.руб. без НДС;

2027г. – 4 016 тыс.руб. без НДС;

2028г. – 3 918 тыс.руб. без НДС;

2029г. – 4 035 тыс.руб. без НДС;

2030г. – 4 223 тыс.руб. без НДС;

2031г. – 4 014 тыс.руб. без НДС;

2032г. – 3 968 тыс. руб. без НДС.

2018 – 2032 гг. – 67 733 тыс. руб. без НДС.

В том числе за счет амортизационных отчислений – 41 660 тыс. руб. без НДС, за счет прибыли в составе тарифов Тигильского района – 26 073 тыс. руб. без НДС.

В результате реализации инвестиционной программы позволит достичь к 2032 году следующих значений плановых показателей:

- Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя снижение – 0,2583 тут/Гкал;

- Износ объектов системы теплоснабжения:

 - тепловые сети – 40,79 %;

 - котельное оборудование – 26,67% .

- Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям – 26,17% от отпуска в сеть или 974,83 Гкал.

Ниже приведено краткое описание инвестиционных проектов с указанием месторасположения и мощностей, данных по полной стоимости, сроках ввода и вывода объектов, показателей энергетической эффективности.

II. Характеристика инвестиционных проектов/направлений инвестиционной программы.

Инвестиционная программа предусматривает мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, направленных на повышение качества, надежности и эффективности, улучшение экологической ситуации.

Для реализации поставленных перед Инвестиционной программой целей и задач предполагается осуществить следующие мероприятия:

1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей

1.1. Реконструкция теплотрассы в двухтрубном исполнении протяженностью 1 714 м.

Теплотрасса находится в неудовлетворительном состоянии: износ теплоизоляционного слоя, коррозия труб, износ несущих опор.

Износ тепловой сети составляет 100%.

Необходима реконструкция участков теплотрассы с применением современных технологий по теплоизоляции.

В период 2018-2032 гг. планируется осуществить реконструкцию следующих участков теплотрассы:

- от котельной до здания Детского сада, протяженностью 108 м;
- от ТК4 до ТК27 с подводами к домам 2,7,9 по ул. Школьная и здания интерната, протяженностью 237 м;
- от ТК1 до ТК4 с подводами к конторе котельной и СДК, протяженностью 173 м;
- от ТК 21 до д.14 по ул. Школьная, протяженностью 66 м;
- от ТК 4 до ТК9 с подводами к зданию Почты и Советской 18, протяженностью 170 м;
- от ТК12 до ТК13 с подводом к д.20 по ул. Советская, протяженностью 91 м;
- от ТК1 до ТК19 с подводами к Складу котельной и д. 19а по ул. Школьная, протяженностью 223 м;
- от котельной до ТК 10 с подводами к зданиям Спортзала и Школы, протяженностью 118 м;
- от ТК19 до ТК22 с подводами к д. 16,19 по ул. Школьная, протяженностью 105 м;
- от ТК 6 до ТК 12 с подводом к д. 15 по ул. Советская, протяженностью 165 м;
- от ТК22 до д.23 по ул.Кооперативная, протяженностью 148 м.

Общая стоимость реконструкции теплотрассы за весь период концессионного соглашения составит 33 408 тыс. руб. с НДС в ценах соответствующих лет, в том числе по годам:

- 2020 г. – 4 275 тыс. руб. с НДС;
- 2021 г. – 3 669 тыс. руб. с НДС;
- 2022 г. – 4 084 тыс. руб. с НДС;
- 2023 г. – 3 706 тыс. руб. с НДС;
- 2024 г. – 3 848 тыс. руб. с НДС;
- 2025 г. – 5 318 тыс. руб. с НДС;
- 2031 г. – 4 187 тыс. руб. с НДС;
- 2032 г. – 4 321 тыс. руб. с НДС.

Реконструкция теплотрассы позволит снизить потери тепловой энергии в сетях, обеспечит безаварийное теплоснабжение потребителей.

2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей.

2.1. Реконструкция Центральной котельной.

Центральная котельная 1979 года постройки. Установленная тепловая мощность 1,68 Гкал/час. Установлены семь котлов марки «Ломакина».

Водогрейный котел №1 марки «Ломакина» введены в эксплуатацию в 2008 году. Производительность котла – 0,24 Гкал/час, рабочее давление составляет 6 кгс/см², температурный режим 95-70 °С. На 01.01.2017 г. износ котла составляет 40%.

Водогрейный котел №2 марки «Ломакина» введен в эксплуатацию в 2012 году. Производительность котла – 0,24 Гкал/час, рабочее давление составляет 6 кгс/см², температурный режим 95-70 °С. На 01.01.2017 г. износ котла составляет 10%.

Водогрейный котел №3 марки «Ломакина» введен в эксплуатацию в 2008 году. Производительность котла – 0,24 Гкал/час, рабочее давление составляет 6 кгс/см², температурный режим 95-70 °С. На 01.01.2017 г. износ котла составляет 50%.

Водогрейный котел №4 марки «Ломакина» введен в эксплуатацию в 2010 году. Производительность котла – 0,24 Гкал/час, рабочее давление составляет 6 кгс/см², температурный режим 95-70 °С. На 01.01.2017 г. износ котла составляет 30%.

Водогрейный котел №5 марки «Ломакина» введен в эксплуатацию в 2010 году. Производительность котла – 0,24 Гкал/час, рабочее давление составляет 6 кгс/см², температурный режим 95-70 °С. На 01.01.2017 г. износ котла составляет 20%.

Водогрейный котел №6 марки «Ломакина» введен в эксплуатацию в 2005 году. Производительность котла – 0,24 Гкал/час, рабочее давление составляет 6 кгс/см², температурный режим 95-70 °С. На 01.01.2017 г. износ котла составляет 70%.

Водогрейный котел №7 марки «Ломакина» введен в эксплуатацию в 2003 году. Производительность котла – 0,24 Гкал/час, рабочее давление составляет 6 кгс/см², температурный режим 95-70 °С. На 01.01.2017 г. износ котла составляет 90%.

Так же на котельной установлено 3 циркуляционных насоса марки КМ 100-65-200 и 2 дымососа марки ДН-10, ДН-6,3.

Оборудование котельной имеет сильный моральный и физический износ.

За период с 2018 г. по 2032 г. на Центральной котельной планируется выполнить следующие мероприятия:

2.1.1. Замена дымовой трубы.

В связи с моральной и физической изношенностью дымовой трубы, необходима ее реконструкция с увеличением высоты трубы до 35 м, что позволит улучшить процесс горения и снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

Реализация проекта планируется в 2018-2019 гг.

Стоимость проекта составит 7 324 тыс. руб. с НДС.

Выполнение данной работы позволит увеличить КПД оборудования, улучшить процесс горения топлива.

2.1.2. Постепенная замена выработавших свой ресурс котлов.

Котлы №1, 2, 3 марки Ломакина, подлежат замене на котлы марки КВр 0,93 МВт, котлы № 4, 5, 6, 7 марки Ломакина заменяются на аналогичные котлы марки Ломакина.

В соответствии с рекомендуемыми сроками эксплуатации данного вида оборудования, указанными в Паспорте оборудования, каждые 7 лет котлы подлежат замене, как следствие, за период концессии котлы будут поменяны дважды.

Стоимость замены котлоагрегатов за период 2018-2032 гг. составит 31 417 тыс. руб. с НДС, в том числе по годам:

2018 г. – 1 253 тыс. руб. с НДС;

2019 г. – 1 311 тыс. руб. с НДС;

2020 г. – 2 356 тыс. руб. с НДС;

2021 г. – 2 469 тыс. руб. с НДС;

2022 г. – 1 519 тыс. руб. с НДС;

2023 г. – 1 593 тыс. руб. с НДС;

2024 г. – 2 839 тыс. руб. с НДС;

2026 г. – 1 777 тыс. руб. с НДС;

2027 г. – 1 844 тыс. руб. с НДС;

2028 г. – 3 261 тыс. руб. с НДС;

2029 г. – 3 366 тыс. руб. с НДС;

2030 г. – 2 031 тыс. руб. с НДС;

2031 г. – 2 096 тыс. руб. с НДС;

2032 г. – 3 699 тыс. руб. с НДС.

Выполнение данной работы обеспечит безаварийную работу оборудования и повысит надежность теплоснабжения, снизит риск останова котельной в зимнее время, увеличит КПД оборудования и снизить расход топлива на котельной.

2.1.3. Монтаж устройств плавного пуска и защиты электродвигателей

С целью увеличения срока службы электродвигателей циркуляционных насосов планируется установить устройство плавного пуска электродвигателей.

Реализация проекта планируется в 2020 году и 2028 г. (в связи с необходимостью замены оборудования после истечения срока эксплуатации (7л.)).

Стоимость проекта составит 302 тыс. руб. с НДС в 2020 году и 418 тыс. руб. с НДС в 2028 г.

Выполнение данной работы позволит существенно снизить, вплоть до полного устранения, токовые перегрузки и ударные механические перегрузки, возникающие при пуске электродвигателя, что в свою очередь обеспечит безаварийную работу оборудования и повысит надежность теплоснабжения, снизит риск останова котельной в зимнее время.

2.1.4. Замена дымососа.

В связи с физическим износом и морально устаревшим тягодутьевого оборудования, необходима его замена, а так же установка резервного дымососа.

Реализация проекта планируется в 2021 году и 2029 г. (в связи с необходимостью замены оборудования после истечения срока эксплуатации (7л.)).

Стоимость проекта составит 237 тыс. руб. с НДС в 2021 году и 622 тыс. руб. с НДС в 2029 г.

Выполнение данной работы обеспечит безаварийную работу оборудования и повысит надежность теплоснабжения, снизит риск останова котельной в зимнее время.

2.1.5. Замена сетевых насосов.

В связи с физическим износом и морально устаревшим сетевым оборудованием, необходима их замена.

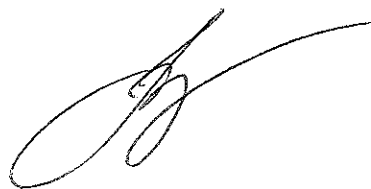
Реализация проекта планируется в 2022 году и 2030 г. (в связи с необходимостью замены оборудования после истечения срока эксплуатации (7л.)).

Стоимость проекта составит 622 тыс. руб. с НДС в 2022 году и 832 тыс. руб. с НДС в 2030 г.

Выполнение данной работы обеспечит безаварийную работу оборудования и повысит надежность теплоснабжения, снизит риск останова котельной в зимнее время.

За период реализации концессионного соглашения на реконструкцию Центральной котельной с. Седанка планируется израсходовать 41 474 тыс. руб. с НДС.

Генеральный директор



В.Ю. Мурзинцев