

**Пояснительная записка  
к инвестиционной программе  
Акционерного общества «Братская электросетевая компания»  
на 2025-2029гг.**

**1. Сведения об организации**

- 1.1. Полное наименование организации: Акционерное общество «Братская электросетевая компания» (сокращенное наименование АО «БЭСК»).
- 1.2. Юридический адрес: 664033, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Лермонтова, дом 279/10
- 1.3. Дата государственной регистрации: 25 ноября 2009г., основной государственный регистрационный номер 1093804002544.
- 1.4. Во исполнение Федерального закона от 26.03.2003 года №36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период» и на основании решения внеочередного общего собрания акционеров ЗАО «Братские электрические сети» (протокол №6 от 27.07.2009г) ЗАО «Братская электросетевая компания» создано в процессе реорганизации методом выделения из ЗАО «Братские электрические сети».
- 1.5. Во исполнение Федерального закона от 05.05.2014 года № 99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса РФ и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» Закрытое акционерное общество «Братская электросетевая компания» переименовано в Акционерное общество «Братская электросетевая компания», сокращенное наименование АО «БЭСК», о чем в Единый государственный реестр юридических лиц 22.08.2016 года внесены соответствующие изменения.
- 1.6. Основными видами деятельности АО «БЭСК» является:
- передача электрической энергии;
  - технологическое присоединение.
- 1.7. По состоянию на 01.01.2025 года АО «БЭСК» обслуживает: трансформаторных подстанций 110/10(6) кВ - 7 шт., трансформаторных подстанций 35/10(6) кВ - 35 шт., трансформаторных подстанций 35(27,5)/0,4 кВ - 11 шт., трансформаторных подстанций 10(6)/0.4 кВ – 2010шт., воздушных линий 110 кВ – 14,3 км, воздушных линий 35 кВ – 186 км, кабельных линий 35 кВ – 2,232 км, воздушных и кабельных линий 10(6) кВ – 2 206,67 км, воздушных и кабельных линий 0,4кВ (без учета воздушных вводов)– 3 098,46 км.

**2. Показатели инвестиционной программы на 2025-2029гг.**

- 2.1. Объем инвестиционной программы на 2025-2029гг. составляет – 3 159,797 млн. руб. (в прогнозных ценах соответствующих лет) без НДС, в том числе:
- на 2025г. – 754,679 млн. руб. без НДС
- на 2026г. – 531,104 млн. руб. без НДС
- на 2027г. – 606,052 млн. руб. без НДС
- на 2028г. – 615,039 млн. руб. без НДС
- на 2029г. – 652,923 млн. руб. без НДС
- Общая сумма прибыли, направляемой на инвестиции, составляет 855,472 млн. рублей (без НДС), амортизации – 2 036,245 млн. рублей (без НДС), привлеченные средства (кредитные средства) – 268,080 млн. рублей (без НДС). В разрезе по годам (смотри Таблицу 1):

## Показатели инвестиционной программы на 2025-2029 гг.

Год	Ед. Изм.	ВСЕГО (без НДС)	В том числе (без НДС)			
			Прибыль, направляемая на инвестиции (без НДС), в т.ч.:		Амортизация (без НДС)	Привлечен- ные средства (без НДС)
			инвестиционная составляющая в та- риффе	от тех. присоединения		
2025г.	млн.руб.	754,679	133,412	0	399,187	222,080
2026г.	млн.руб.	531,104	105,329	0	379,775	46,000
2027г.	млн.руб.	606,052	209,379	0	396,673	
2028г.	млн.руб.	615,039	200,773	0	414,266	
2029г.	млн.руб.	652,923	206,579	0	446,344	
<b>ВСЕГО</b>	<b>млн.руб.</b>	<b>3 159,797</b>	<b>855,472</b>	<b>0</b>	<b>2 036,245</b>	<b>268,080</b>

### 3. Описание объектов технического перевооружения и реконструкции инвестиционной программы АО «БЭСК» на 2025-2029гг.

Инвестиционная программа АО «БЭСК» на 2025-2029 гг. включает техническое перевооружение и реконструкцию существующих электросетевых объектов, расположенных в Ленинском районе города Иркутска, городе Братске (Центральный округ, Падунский округ, Правобережный округ), городе Вихоревка, городе Усть-Илимске, городе Тайшете, а также в Иркутском, Ангарском, Братском, Нижнеилимском и Чунском районах:

3.1. Существующие воздушные линии электропередачи напряжением 0.4 кВ (ВЛ-0.4кВ), питающие жилые районы, работают со значительным истекшим сроком эксплуатации (более 40 лет), выполнены на деревянных опорах с голым проводом, с загниванием деревянных элементов опор воздушных линий сверх допустимых норм (более 35 – 50% от общего количества), с длиной фидеров 0,8 – 1 км при сечении провода не более 35 - 50 мм<sup>2</sup>, потери напряжения в данных воздушных линиях 0.4 кВ достигают 12 – 15 % и более, что приводит к возникновению ненормальных режимов работы электрических сетей, повреждению бытовой техники и появлению жалоб со стороны потребителей электрической энергии. Не выполняются требования ПУЭ по отключению ВЛ-0.4 кВ при однофазных коротких замыканиях. Нет возможности технологического присоединения льготных групп потребителей электрической энергии, максимальная присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт.

Реконструкция существующих воздушных линий электропередачи напряжением 0.4 кВ предусматривает замену на воздушные линии электропередачи напряжением 0.4кВ на железобетонных опорах или на деревянных антисептированных опорах с железобетонными приставками с самонесущими изолированными проводами (СИП-2), что улучшит качество электроэнергии, надежность и безопасность электроснабжения потребителей, уменьшит потери напряжения в ВЛ-0.4 кВ, снизить количество аварийных отключений при штормовых порывах ветра, привести в соответствие требованиям ПУЭ время защитного автоматического отключения коммутационного аппарата, установленного в РУ 0.4 кВ ТП, увеличить пропускную способность воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 кВ.

3.2. Реконструкция существующих воздушных линий электропередачи напряжением 6 – 10 кВ (ВЛ-10(6) кВ) предусматривает замену существующих ВЛ напряжением 6 – 10 кВ со значительным истекшим сроком эксплуатации (более 40 лет), выполненных на деревянных опорах с голым проводом, не соответствующим нормативным требованиям (с загниванием деревянных элементов опор воздушных линий сверх допустимых норм (более 40% от общего количества) на воздушные линии электропередачи напряжением 6 – 10 кВ на железобетонных опорах или на деревянных антисептированных опорах с железобетонными приставками, ограничителями перенапряжения и самонесущими изолированными проводами (СИП-3).

Реконструкция существующих воздушных линий электропередачи напряжением 6 – 10 кВ позволит улучшить качество электроэнергии, надежность и безопасность электроснабжения потребителей, уменьшить потери напряжения в ВЛ-10(6) кВ, снизить количество аварийных отключений при штормовых порывах ветра, увеличить пропускную способность воздушных линий электропередачи напряжением 6 – 10 кВ.

3.3. Реконструкция существующих кабельных линий электропередачи напряжением до 1 кВ, питающих многоквартирные жилые дома, предусматривает замену кабельных линий электропередачи напряжением до 1 кВ со значительным истекшим сроком эксплуатации (более 40 лет), не соответствующим нормативным требованиям (наружный изоляционный покров КЛ до 1 кВ поврежден, снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции и др.) на кабели до 1 кВ с пластмассовой изоляцией, с сечением нулевой жилы равной сечению фазной жилы.

Реконструкция существующих кабельных линий электропередачи напряжением до 1 кВ позволит увеличить пропускную способность КЛ до 1 кВ, уменьшить количество аварийных отключений, сократить время восстановления электроснабжения потребителей в аварийных ситуациях, обеспечить вторую категорию по надежности электроснабжения многоквартирных жилых домов, уменьшить потери напряжения в кабельных линиях электропередачи напряжением до 1 кВ.

3.4. Реконструкция существующих кабельных линий электропередачи напряжением 6 – 10 кВ (КЛ-10(6) кВ) предусматривает замену кабельных линий электропередачи напряжением 6 - 10 кВ со значительным истекшим сроком эксплуатации (более 40 лет) и не соответствующим нормативным требованиям (наружный изоляционный покров и алюминиевая оболочка кабелей 6 – 10 кВ повреждена, снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной бумажной пропитанной изоляции и др.) на кабельные линии электропередачи напряжением 6 – 10 кВ с пластмассовой и бумажной пропитанной изоляцией, что позволит увеличить пропускную способность КЛ-10(6) кВ, уменьшить количество аварийных отключений, сократить время восстановления электроснабжения потребителей в аварийных ситуациях, обеспечить надежность электроснабжения, уменьшить потери напряжения в кабельных линиях электропередачи напряжением 6 – 10 кВ.

3.5. Реконструкция существующих комплектных трансформаторных подстанций напряжением 10(6)/0,4 кВ (КТП-10(6)/0,4 кВ) предусматривает замену комплектных трансформаторных подстанций напряжением 10(6)/0,4 кВ с открытой установкой трансформаторов, расположенных в жилых районах, что не соответствует нормативным требованиям, со значительным истекшим сроком эксплуатации (более 25 лет) на закрытые комплектные трансформаторные подстанции наружной установки напряжением 10(6)/0,4 кВ с увеличенным количеством отходящих фидеров в РУ 0,4кВ и с установкой герметичных трансформаторов типа ТМГ и ТМ (с уменьшенными показателями потерь холостого хода и тока КЗ).

Реконструкция комплектных трансформаторных подстанций напряжением 10(6)/0,4 кВ с установкой их в центре электрических нагрузок позволит увеличить срок эксплуатации, улучшить

качество электрической энергии, надежность и безопасность электроснабжения потребителей, снизить количество аварийных отключений, привести в соответствие требованиям ПУЭ время защитного автоматического отключения коммутационного аппарата, установленного в РУ 0,4 кВ КТП-10(6)/0,4 кВ, увеличить количество подключаемых фидеров 0,4 кВ, уменьшить потери напряжения.

### 3.6 Реконструкция ПС 35/10 кВ «Кургат» в п. Прибрежный Братского района.

Трансформаторная подстанция «Кургат» является единственным источником электроснабжения потребителей в посёлке Прибрежный и обеспечивает электрической энергией порядка 2000 жителей поселка, а также социально-значимые объекты (общеобразовательная школа, начальная школа, детский сад, музыкальная школа, дом культуры, фельдшерский пункт и продовольственные магазины).

На ПС «Кургат» установлены два трансформатора 35/10 кВ, мощностью 1600 кВА и 1800 кВА. По результатам прохождения зимнего максимума нагрузок 2022 – 2023, 2023 – 2024 годов суммарная нагрузка подстанции составила 3 000 кВт. В соответствии с фактической загрузкой подстанции вывод в ремонт одного из трансформаторов в отопительный период без отключения потребителей поселка Прибрежный невозможен (ГОСТ-14209-85 "Трансформаторы масляные. Допустимые нагрузки"). Отсутствует газовая защиты трансформаторов, защита трансформаторов выполнена с применением ПСН 35, что не соответствует требованиям ПУЭ по защите трансформаторов 3.2.53-3.2.69. Отсутствует возможность дистанционного контроля за работой электрооборудования, что приводит к увеличению времени устранения аварийных отключений.

Реконструкция трансформаторной подстанции напряжением 35/10 кВ «Кургат» в посёлке Прибрежный Братского района предусматривает: установку двух силовых трансформатора ТМН - 4000-35/10кВ (с улучшенными техническими характеристиками, наличием РПН, позволяющим осуществлять плавную регулировку и поддержание в заданном диапазоне напряжения, сниженными потерями холостого хода и токов короткого замыкания), замену оборудования ОРУ 35 кВ с установкой вакуумных выключателей 35кВ, монтаж здания ОПУ, замену в вводных ячейках 10кВ выключателей ВКЭ 10 на вакуумные выключатели с блоками РЗ и А.

Реконструкция ПС 35/10 кВ «Кургат» позволит:

- улучшить качество электрической энергии, надежность и безопасность электроснабжения потребителей п. Прибрежный;
- уменьшить потери напряжения;
- снизить количество аварийных отключений и тем самым обеспечить надежность электроснабжения потребителей,
- выполнять технологические присоединения льготных групп заявителей.

### 3.7 Реконструкция ПС 35/6 кВ «Боково» в Ленинском районе города Иркутска.

ПС 35/6кВ «Боково» является источником электроснабжения потребителей ж/р Боково, Иркутск-2, Ленинского округа г. Иркутска, в том числе социально-значимых объектов.

На ПС 35/6 кВ «Боково» установлены два силовых трансформатора, напряжением 35/6 кВ, мощностью 16000 кВа каждый. По результатам прохождения зимнего максимума нагрузок 2022 – 2023 гг., 2023 – 2024 гг., 2024 – 2025 гг., нагрузка составила 14090 кВт.

В жилом районе Боково Ленинского округа г. Иркутска, в связи с переходом индивидуальных жилых домов на электроотопление, строительством и развитием существующих промышленных предприятий в период с 2022 по 2025 гг. идет активный рост нагрузок, что вызвало увеличение количества заявок на технологическое присоединение потребителей (льготных групп и заявок с заключением договоров об осуществлении технологического присоединения по индивидуальным проектам) от электрических сетей, подключенных от ПС 35/6кВ «Боково».

С учетом существующей мощности потребителей, мощности по новым договорам об осуществлении технологического присоединения льготных групп и мощности по договорам об осуществлении технологического присоединения по индивидуальным проектам после их исполнения, суммарная максимальная мощность, приведенная к шинам 6 кВ ПС 35/6 кВ «Боково», составит 22860 кВт (25400 кВА).

Установленные на ПС «Боково» два силовых трансформатора, напряжением 35/6 кВ, мощностью 16000 кВА каждый, не могут обеспечить необходимую надежность электроснабжения потребителей, при увеличении мощности до 25400 кВА. При отключении одного из трансформаторов коэффициент загрузки оставшегося трансформатора составит 1,5.

Для возможности подключения электрических мощностей новых заявителей, резервирования электроснабжения части потребителей, подключенных от ПС 35/6кВ «Ленино» и ПС 110/6 кВ ГПП ИАЗ в аварийных и ремонтных режимах работы электрических сетей 6 – 35, 110 кВ, в рамках инвестиционной программы 2025-2029 гг. предусматривается выполнить реконструкцию ПС 35/6кВ «Боково», включающую:

- заключение с АО «ИЭСК» договора об осуществлении технологического присоединения с целью увеличения мощности;

- в 2028 – 2029 гг. выполнение проекта по реконструкции ПС 35/6 кВ «Боково» и согласование с филиалом АО «ИЭСК» «Южные электрические сети» и филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ;

- в 2030-2031 гг. выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции ПС «Боково» с заменой двух силовых трансформаторов 35/6 кВ мощностью каждого 16000 кВА на два трансформатора 35/6кВ мощностью каждого 25000 кВА, реконструкцией ЗРУ-6 кВ с установкой дополнительных ячеек 6 кВ.

3.8. Реконструкция подстанции напряжением 35/6 кВ ИОРТПЦ в п. Мегет Ангарского городского округа.

В настоящее время ПС 35/6 кВ «ИОРТПЦ» (Т-1, Т-2, Т-3, Т-4) является источником питания электрических сетей, питающих часть потребителей пгт. Мегет и производственные объекты, расположенные на площадке ИОРТПЦ, в том числе филиал ФГУП «РТРС» ИОРПЦ, МУП АГО «Ангарский водоканал», ОГУЭП «Облкоммунэнерго», ПАО «Ростелеком», МБОУ «Меgetская средняя общеобразовательная школа», вышки сотовой связи, индивидуальные и многоквартирные жилые дома.

ПС 35кВ «ИОРТПЦ» запитана от двух ВЛ-35кВ фидер 1, фидер 2, отходящих от разных секций шин 35кВ ПС 110/35 кВ «Меget-Тяговая» ОАО «РЖД» на металлических опорах, протяженностью 3,9 км, провод АС-95, год ввода 1962.

На ПС 35кВ «ИОРТПЦ» установлены четыре трансформатора Т-1 ТМ-3200 35/6 кВ, Т-2 ТМ-3200 35/6 кВ, Т-3 ТМ-3200 35/6 кВ, Т-4 ТМ-1600 35/6 кВ, год ввода в работу – 1981.

На территории ОРУ-35 расположено ЗРУ-4, запитанное от Т-4. ЗРУ-3, запитанное от Т-3, расположено в здании ФГУП «РТРС» на федеральной земле. Также к ПС «ИОРТПЦ» присоединено ЗРУ-1, запитанное от Т-1 3200кВА и Т-2 3200кВА, расположенное в здании РТРС, принадлежащем ФГУП «РТРС». Здание не обслуживаемое, находится в аварийном состоянии.

Схема присоединения трансформаторов Т-1 и Т-2 не позволяет применить их для электроснабжения ЗРУ-3 и ЗРУ-4. Оборудование ОРУ-35кВ (линейные разъединители РЛНД-35кВ, короткозамыкатели КЗ-35кВ, масляные выключатели ВМД-35кВ и МКП-35кВ) 1956 года выпуска.

Существующая ПС 35/6 кВ «ИОРТПЦ» введена в работу в 1956г., и в настоящий момент работает со значительно истекшим сроком службы, и находится в неудовлетворительном техническом состоянии в связи с полным износом основного электротехнического оборудования, в том числе устройств релейной защиты и автоматики, ОПУ, что не позволяет обеспечивать надежность и качество электроснабжения потребителей, в том числе и социально значимых в пгт. Меget



(приводит к аварийным отключениям). Устойчивый рост нагрузок потребителей, подключенных к существующей подстанции, не позволяет выполнять технологическое присоединение новых потребителей и увеличение мощности существующих, в том числе объектов индивидуального жилищного строительства.

С учётом года выпуска для трансформаторов Т-1, Т-2, Т-3, Т-4 ПС 35кВ «ИОРТПЦ» не установлены поправочные коэффициенты в зависимости от температуры окружающей среды, коэффициент длительно допустимой перегрузки по току равен 1,05.

ЗРУ-6кВ №1, ЗРУ-6кВ №3 и ЗРУ-6кВ №4 находятся на значительно удаленном расстоянии друг от друга и в существующей схеме возможность резервирования между ЗРУ-6кВ по стороне 6кВ отсутствует. Таким образом, при аварийном отключении одного трансформатора, резервирование нагрузки отсутствует.

Резервирование от других ПС со строительством новых ЛЭП 6 кВ экономически нецелесообразно, так как ближайшие ПС 110кВ «Мегет-Тяговая» и ПС 35кВ «Заводская» с возможным резервом мощности находится на расстоянии 3,9 км и 3,03 км соответственно (по трассе), что приведёт к увеличению технических потерь, а также отсутствуют коридоры и площадки для строительства новых электросетевых объектов.

От ПС 35/6 кВ «ИОРТПЦ» присоединены потребители, с суммарной максимальной мощностью, с учетом коэффициентов совмещения максимумов нагрузки. приведенной к шинам ПС 35/6 кВ «ИОРТПЦ» - 8,65 МВт.

От ЗРУ-1 присоединены:

1. Сиб-ойл «ОМНИ» автозаправка;
2. ПАО Ростелеком;
3. ТП-203 АО «БЭСК» с бытовым потреблением.

От ЗРУ-3 присоединены:

1. Хлебная база №15;
2. ОГУЭП «Облкоммунэнерго» ф. Предприятий;
3. ПАО Ростелеком;
4. СПНС ТЭЦ-9 Иркутскэнерго;
5. ТП-735 ОГУЭП «Облкоммунэнерго».

От ЗРУ-4 присоединены:

1. ЗАО «ДИТЭКО»;
2. ТП-708 АО «БЭСК» транзитом - ОГУЭП «Облкоммунэнерго»;
3. Военная часть;
4. СПНС ТЭЦ-9 «Иркутскэнерго»;
5. ОГУЭП «Облкоммунэнерго»;
6. КТПН-741 АО «БЭСК».

В адрес АО «БЭСК» поданы заявки на увеличение отбора мощности от следующих организаций:

- От ОГУЭП «Облкоммунэнерго» 8 заявок на увеличение отбора мощности суммарно на 2,818 МВт;

По федеральной программе рекультивации земель, здания, находящиеся на территории ФГУП «РТРС», в 2025-2026 годах подлежат сносу. В связи с этим, ЗРУ-3 необходимо перенести на территорию ОРУ-35, с увеличением количества ячеек 6 кВ для присоединения потребителей с ЗРУ-1 (Указ Президента Российской Федерации от 15.10.2020 № 626 и распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.10.2020 № 2797-р «О ликвидации производственно-технологического комплекса, обеспечивающего функционирование сети мощного радиовещания»).

Для обеспечения качества и надежности электроснабжения потребителей в п. Мегет, уменьшение аварийных отключений, возможности технологического присоединения заявителей по индивидуальным проектам с увеличением мощности до 8800 кВа, планируется выполнить реконструкцию ПС 35кВ «ИОРТПЦ».

Реконструкцией предусматривается:

- выполнить демонтаж существующих силовых трансформаторов 35/6кВ: Т-1 (3200 кВА), Т-2 (3200 кВА), Т-3 (1600 кВА), Т-4 (3200кВА);
- взамен силовых трансформаторов Т-1, Т-2, Т-3, Т-4 установить два силовых трансформатора 35/6 кВ, с мощностью каждого 10 000 кВА.
- выполнить реконструкцию ОРУ-35кВ с полной заменой оборудования (в том числе с установкой вакуумных выключателей) и с организацией 1-ой и 2-ой секции шин 35кВ и неавтоматической секционной переемычкой,
- выполнить строительство нового закрытого распределительного устройства 6 кВ с двумя секциями шин и нового ОПУ.
- выполнить переподключение всех существующих потребителей на новое закрытое распределительное устройство 6 кВ.

3.9. Реконструкция ПС 27,5 /6 кВ "Речушка" с заменой трансформатора мощностью 1,6 МВА на трансформатор мощностью 2,5 МВА, реконструкцией ОРУ 27,5 кВ, заменой КРУН 6 кВ, с изменением площади и границ земельного участка.

Существующая ПС 27,5 /6 кВ №2 «Речушка» является основным источником электроснабжения потребителей в посёлке Речушка Нижнеилимского района, и обеспечивает электрической энергией порядка 1000 жителей поселка, а также социально-значимые объекты (общеобразовательная школа, детский сад, дом культуры, фельдшерский пункт и продовольственные магазины).

На ПС 27,5 /6 кВ №2 «Речушка» установлено оборудование со сроком эксплуатации более 40 лет – трансформатор 27,5/6кВ мощностью 1600 кВА, оборудование ОРУ 27,5 кВ (разъединители с предохранителями), оборудование РУ 6 кВ (выключатели и разъединители 6 кВ).

В посёлке Речушка Нижнеилимского района в связи с переходом индивидуальных жилых домов и социальных объектов на электроотопление, в течении 2023, 2024 и 2025 гг. наблюдается рост нагрузки. По результатам прохождения зимнего максимума нагрузок 2023 – 2024 гг., суммарная максимальная мощность существующих потребителей, подключенных от ПС 27,5 /6 кВ №2 «Речушка» составила 1390 кВа. С учетом заключенных договоров на технологическое присоединение планируемая нагрузка составит 1530 кВа, а с учетом дальнейшего перехода индивидуальных жилых домов и социальных объектов на электроотопление - 1800 кВА. С учетом технического состояния существующего трансформатора 27,5/6 кВ /1600 кВА, длительно допустимый перегруз трансформатора по току невозможен. Аварийное отключение трансформатора 27,5/6 кВ /1600 кВА вызовет отключение большого числа потребителей посёлка, в том числе социально-значимых объектов на время до одних суток.

В рамках инвестиционной программы 2025-2029 гг., взамен существующей ПС 27,5/6кВ №2 «Речушка» предусматривается строительство новой ПС 27,5/6кВ «Речушка» с трансформатором 27,5/6кВ мощностью 2500 кВА, с вакуумным выключателем 27,5 кВ, КРУН 6кВ с вакуумными выключателями 6 кВ. Подключение новой ПС 27,5/6кВ «Речушка» предусмотрено выполнить без изменения точки подключения от электрических сетей 27,5 кВ ОАО «РЖД».

Реконструкция ПС 27,5/6кВ «Речушка» позволит улучшить качество, надежность и безопасность электроснабжения потребителей посёлка Речушка, уменьшить количество аварийных

отключений, и даст возможность осуществлять технологические присоединения льготных групп заявителей.

#### **4. Описание объектов строительства инвестиционной программы АО «БЭСК» на 2025-2029 гг.**

Инвестиционная программа АО «БЭСК» на 2025-2029 гг. включает строительство электросетевых объектов, расположенных в Ленинском районе города Иркутска, городе Братске (Центральный округ, Падунский округ, Правобережный округ), городе Вихоревка, городе Усть-Илимске, городе Тайшете, а также в Ангарском, Братском, Нижнеилимском, Чунском, Усть-Кутском, Тайшетском районах.

4.1. Строительство ЛЭП-10 кВ от поселка Тамтачет через поселок Полинчет до поселка Кондратьево в Тайшетском районе.

Существующая ВЛ-10 кВ протяженностью 33,6 км находится в неудовлетворительном техническом состоянии, работает с истекшим сроком эксплуатации. Линия электропередачи выполнена на деревянных опорах с голым проводом сечением не более 50-70 мм<sup>2</sup>. Потери напряжения в ЛЭП достигают 30 % и более, что приводит к возникновению ненормальных режимов работы электрических сетей, повреждению бытовой техники и появлению жалоб со стороны потребителей электрической энергии. Загнивание деревянных элементов опор воздушной линии электропередачи составляет более 80 % от общего количества. Имеются многочисленные отклонения стоек опор от вертикального положения. Повреждено значительное количество изоляторов ЛЭП. Присутствуют многочисленные скрутки проводов ЛЭП. В месте перехода ВЛ-10 кВ через реку Чуна имеются большие провисы проводов. Не обеспечивается требуемое расстояние между проводами ЛЭП и поверхностью воды. Существующие опоры в месте перехода также значительно изношены.

Строительство ВЛ-10кВ на железобетонных опорах проводом марки АС-95 позволит повысить надежное и качественное электроснабжение посёлков. Сократить время перерывов электроснабжения потребителей электроэнергии. Строительство ЛЭП-10 кВ планируется выполнить на железобетонных опорах, что также позволит сократить перерыв электроснабжения при низовых пожарах.

В рамках инвестиционной программы 2022-2024 гг. построено 20,1 км линии на железобетонных опорах проводом марки АС-95. Данный объект профинансирован в рамках ИП 2020-2024:

- в 2022 году – на 30,044 млн. руб. без НДС за счет собственных средств АО «БЭСК»;
- в 2023 году – на 33,099 млн. руб. без НДС за счет привлечения заёмных (кредитных) средств с последующей компенсацией заёмных средств в инвестиционной программе АО «БЭСК» в 2025 году;
- в 2024 году – на 17,062 млн. руб. без НДС за счет собственных средств АО «БЭСК».

В рамках инвестиционной программы 2025-2026г. планируется строительство 13,6 км линии, в том числе переходы через водную преграду протяженностью 0,4 км и через железную дорогу протяженностью 0,109 км, кабельный выход с ПС-17 «Тамтачет» и расчисткой просеки протяженностью 12 км. Финансирование данного объекта в рамках ИП 2025-2026 предусмотрено полностью за счет привлечения заёмных средств в размере 110,072 млн. руб. без НДС, с последующей компенсацией кредитных средств в инвестиционной программе АО «БЭСК» в 2027, 2028 и 2029 годах равными долями по 36,691 млн. руб.

4.2. Строительство электрических сетей напряжением 35-10(6)-0,4 кВ в городах Братске, Вихоревке, Усть-Илимске, Тайшете, Иркутске, Нижнеудинске и поселках Братского, Нижнеилимского, Усть-Кутского, Чунского и Ангарского районов.



Строительство новых электросетевых объектов обосновано совокупностью нескольких причин:

- ростом электрических нагрузок, связанных с новыми технологическими присоединениями юридических и физических лиц к электрическим сетям АО «БЭСК», с увеличением максимальной мощности, изменением категории по обеспечению надежности электроснабжения и как следствие, необходимостью создания новых источников питания, располагаемых в центрах нагрузки, в том числе, строительство распределительных пунктов напряжением 6-10 кВ, трансформаторных подстанций напряжением 6-10/0,4 кВ, трансформаторных подстанций напряжением 35/6-10 кВ;

- подключением потребителей (юридических и физических лиц), находящихся в районах с индивидуальной жилой застройкой, где происходит большой рост нагрузки, связанной с новыми технологическими присоединениями;

- отсутствием технической возможности технологического присоединения юридических и физических лиц к существующим электросетевым объектам ввиду полного износа электрооборудования, отсутствия запасных частей из-за прекращения их выпуска, разрушения фундаментов и зданий электросетевых объектов, а также расположения существующих объектов электросетевого хозяйства на территории земельных участков жилой застройки.

Строительство электрических сетей напряжением 10(6) – 0,4 кВ в городах Братск, Иркутск, Ангарск, Вихоревка, Усть-Илимск, Тайшет, Нижнеудинск, поселках Иркутского, Ангарского, Братского, Нижнеилимского, Чунского и Усть-Кутского районов позволит обеспечить надежное и качественное электроснабжение существующих и новых потребителей. Сократить время перерывов электроснабжения потребителей электроэнергии. Обеспечить требуемую категорию надежности электроснабжения потребителей. Вынести существующие электрические сети с территории индивидуальной жилой застройки.

#### 4.3. Строительство ВЛ-35кВ «Видим-Шумилово-Прибойный».

Воздушная линия электропередачи напряжением 35 кВ «Видим – Шумилово – Прибойный» (далее – ВЛ-35 кВ) питает поселок Шумилово и поселок Прибойный Братского района Иркутской области. Общее количество жителей, получающих электрическую энергию по ЛЭП-35 кВ, составляет порядка 1500 человек.

Существующая ВЛ 35 кВ "Видим-Шумилово Прибойный" выполнена на деревянных опорах с частичным пасынкованием опор, общей длиной 108,95км, в том числе проводом ЗАС-120/19мм<sup>2</sup> - 46,35 км, ЗАС-95/16мм<sup>2</sup> - 62,6км, год ввода в эксплуатацию -1982г., проходит по лесному массиву. ВЛ 35 кВ является единственным источником питания п. Шумилово (432 жителя из них 100 детей), п. Прибойный (381 житель из них 63 ребенка). Расстановка опор ВЛ 35 КВ по профилю, принятая длина пролетов не соответствует требованиям ПУЭ п 2.5 .38. "Климатические условия и нагрузки», в том числе не учтено интенсивное гололедообразования с толщиной стенки гололеда (снего-ледяной массы) до 25-30 мм, приводящие к провисанию проводов и обрывам проводов. Деревянные элементы опор ВЛ 35 кВ (траверсы, стойки) имеют степень загнивания более 50%, частично более 80%, что приводит к вырыванию металлических штырей, болтов для подвеса арматуры и изоляторов от повышенной механической нагрузки. На ВЛ 35 кВ в осенне-зимний период происходят частые аварийные отключения. С учетом удалённости от населенных пунктов и длительного время проведения аварийно-восстановительных работ, перерыв электроснабжения п. Прибойный и п. Шумилово может составить до 24 часов и более. Строительство новых участков ВЛ 35 кВ с установкой новых анкерных и промежуточных опор позволит уменьшить длину пролетов, и механическую нагрузку от гололеда, заменить участки ВЛ 35 кВ с опорами имеющими более 50% степень

загнивания, значительно уменьшит количество аварийных отключений и повысит надежность электроснабжения п. Прибойный и п. Шумилово.

#### 4.4. Строительство участка ЛЭП-10кВ "Кежемский-Боровское"

Существующая ВЛ 10 кВ "Кежемский-Боровское" выполнена на деревянных опорах с частичным пасынкованием опор, общей длиной 26,5 км, проводом ЗАС-70/11мм<sup>2</sup>, год ввода в эксплуатацию -1966г., проходит по лесному массиву, болотам. ВЛ 10 кВ является единственным источником питания п. Боровское (94 жителя из них 16 детей). Расстановка опор ВЛ 10 кВ по профилю и принятая длина пролетов не соответствуют требованиям ПУЭ п 2.5 .38. "Климатические условия и нагрузки», в том числе не учтено интенсивное гололедообразование с толщиной стенки гололеда (снего-ледяной массы) до 25-30 мм, приводящее к провисанию проводов и обрывам. Деревянные элементы опор ВЛ 10кВ (траверсы, стойки) имеют степень загнивания более 50%, а частично более 80%, что приводит к вырыванию металлических штырей, болтов для подвеса арматуры и изоляторов от повышенной механической нагрузки. На ВЛ 10 кВ в осенне-зимний период происходят частые аварийные отключения. С учетом удалённости от населенных пунктов и длительного время проведения аварийно-восстановительных работ, перерыв электроснабжения п. Боровское может составить до 24 часов и более. Строительство новых участков ВЛ 10 кВ с установкой новых анкерных и промежуточных опор позволит уменьшить длину пролетов, и механическую нагрузку от гололеда, что в свою очередь значительно уменьшит количество аварийных отключений и повысит надежность электроснабжения п. Боровское.

#### 4.5. Создание автоматизированной информационно-измерительной системы учета электрической энергии.

Целью создания автоматизированной информационно-измерительной системы учета электрической энергии АО «БЭСК» (далее АИИС КУЭ) является необходимость создания расчетной системы, позволяющей определить величины учетных показателей и осуществить эффективный автоматизированный коммерческий учет отпущенной из сети электрической энергии, значительно снизить коммерческие потери электрической энергии.

Система АИИС КУЭ позволит одновременно снимать показания со всех счетчиков электрической энергии, создавать аналитические отчеты и составлять балансы для выявления хищений электрической энергии; дистанционно отключать потребителей, имеющих задолженность по оплате за электрическую энергию (по заявкам энергосбытовой организации), или превышающих разрешенную максимальную мощность. Монтируемые счетчики электрической энергии, контролируют параметры электрической сети и при возникновении ненормальных режимов работы электроустановок потребителя (перегрузка по току, недопустимо низкое или высокое напряжение, превышение допустимой температуры счетчика и др.) отключают потребителя, что позволит избежать возникновения многих аварийных ситуаций, сократит количество пожаров по вине электропроводки, повысит электробезопасность и пожаробезопасность потребителей.

#### 4.6 Строительство электрических сетей в целях обеспечения надёжного и качественного электроснабжения объектов водозабора в г. Нижнеудинске Иркутской области.

В настоящее время электроустановки городского водозаборного сооружения на левом берегу реки Уда города Нижнеудинска технологически присоединены к электрическим сетям АО «БЭСК» ЦРП «Слюдяная фабрика». Данное ЦРП подключено от воздушных линий электропередачи: от ВЛ-10 кВ фидер А «Слюдфабрика» и от ВЛ-10кВ фидер Б «Слюдфабрика» вышестоящей сетевой организации «Нижнеудинские электрические сети» – филиал ОГУЭП «Облкоммунэнерго», запитанных в свою очередь от тяговой подстанции ЭЧЭ-6 «Нижнеудинск» ОАО «РЖД».

На основании анализа результатов замеров и схемы внешнего электроснабжения несимметрии напряжения вызвана недостаточной пропускной способностью ВЛ-110кВ Тайшет-Замзор-Нижнеудинск, принадлежащей АО «ИЭСК».

Усиление данной линии предусмотрено комплексным планом модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2018 года № 2101-р (далее – КПМИ).

Для уменьшения влияния тяговой нагрузки на качество напряжения у потребителей 10 кВ ОАО «РЖД» планирует выполнить перевод нагрузки 10 кВ с тяговых трансформаторов 1Т, 2Т ЭЧЭ-6 Нижнеудинск на районный трансформатор 3Т. Данное мероприятие включено в инвестиционную программу ОАО «РЖД» с реализацией в 2028-2030 гг. Так же для уменьшения влияния тяговой нагрузки на ЭЧЭ-6 Нижнеудинск в 2024 году, выполняя мероприятия по II этапу развития Восточного полигона, запланирован монтаж БСК по стороне 110 кВ.

Вышеупомянутые мероприятия по модернизации устройств внешнего электроснабжения электрических сетей 110 кВ имеют длительные сроки реализации.

Общая расчетная мощность водозабора в соответствии с утвержденной проектной и рабочей документации составляет 1 322,2 кВт, в том числе мощность существующей насосной станции II-го подъема – 660 кВт. Объекты водозабора имеют стратегическое значение для города Нижнеудинск. По данным «Всероссийской переписи населения» на 01 октября 2021 года в городе Нижнеудинск проживает 29 995 жителей.

До выполнения вышеперечисленных мероприятий в сетях АО «ИЭСК», АО «БЭСК» в течении 2023 – 2024 годов выполнило проектно-изыскательские работы и осуществило поиск оптимального технического решения по строительству электросетевых объектов, которые обеспечат качество и надежность электроснабжения объектов водозабора в городе Нижнеудинске.

В рамках данных работ был проработан вариант установки статических синхронных компенсаторов (СТАТКОМ) в сети 0.4 кВ, установка пункта автоматического регулирования напряжения 10кВ для обеспечения стабилизации напряжения электрических сетей трехфазного переменного тока частотой 50 Гц.

При подробном анализе данного технического решения, выявлены недочёты и сделан вывод, что установка синхронных компенсаторов (СТАТКОМ) в сети 0.4 кВ полностью не решит проблему с качеством и надежностью электроснабжения объектов водозабора.

Также был разработан вариант установки динамических компенсаторов искажения напряжения (ДКИН) напряжением 10кВ на площадке ЦРП 10кВ «Слюдяная фабрика». При данном техническом решении необходимо смонтировать два взаимно резервируемых ДКИН 10кВ мощностью каждого 1500 кВт. Подключение ДКИН 10кВ выполняется последовательно в рассечку двух существующих взаимно резервируемых кабельных линий 10кВ, принадлежащих АО «БЭСК» и проложенных от ячеек 10кВ разных секций шин ЦРП-10кВ «Слюдяная фабрика» до ВЛ-10кВ «Водозабор А» и ВЛ-10кВ «Водозабор Б».

Выполнение работ по подключению ДКИН 10кВ не препятствует выполнению технологических пусконаладочных работ водозабора ген. подрядчиком и администрацией Нижнеудинского МО в летний период, и не требует реконструкции объектов Нижнеудинского МО, находящихся в стадии строительства в соответствии с Градостроительным кодексом.

Стоимость работ по данному проекту составляет 158 008,233 тыс. руб. без НДС, которые будут профинансированы в 2025 году за счет привлечения заёмных (кредитных) средств с последующей компенсацией заёмных средств в инвестиционной программе АО «БЭСК» в 2027 – 62,093 млн. руб., 2028 и 2029 годах по 47,957 млн. руб.

С целью обеспечения качества электроснабжения водозаборных сооружений г. Нижнеудинск в период прохождения ОЗП 2024-2025 АО «БЭСК» совместно с ОГУЭП «Облкоммунэнерго», Восточно-Сибирской дирекцией по энергообеспечению СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД», в целях изменения схемы внешнего электроснабжения водозаборных сооружений принято согласованное сторонами решение о подключении питающих фидеров от Т-3 ПС Нижнеудинск-тяговая 110/35/27,5/10. Для выполнения данного мероприятия заменены головные кабельные линии и установлены ячейки ЯКНО.

С целью дальнейшей проработки вариантов улучшения параметров качества электроснабжения водозаборных сооружений АО «БЭСК» подана заявка на технологическое присоединение к РУ-10кВ ПС 110/10 «Рубахино» ОАО «ИЭСК».

И.о. главного инженера



А.А. Тимченко

Суворов С.Н.  
Тел. 8-(395-3) 41-51-32