УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор ООО «ВСК»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.С.Цехановский

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2019 год

**Пояснительная записка**

**к корректировке инвестиционной программы 2015-2019 гг.**

**Общества с ограниченной ответственностью  
«Волжская сетевая компания»**

***1. Общая характеристика корректировки инвестиционной программы***

Корректировка инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Волжская сетевая компания» на 2015-2019 гг. подготовлена в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. № 977, Приказом Министерства энергетики РФ от 05.05.2016 г. № 380, а так же в соответствии с планами развития территорий города Волжска, города Звенигово, техническим состоянием электрических сетей, с учётом значимости объектов электроснабжения, с учетом проведения мероприятий по снижению производственных издержек, в том числе за счет повышения эффективности работы оборудования.

Решения, принятые при разработке корректировки инвестиционной программы, соответствуют целям и задачам Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации на период до 2030 г. (распоряжение правительства РФ от 03.04.2013 г. № 511-р), Плана мероприятий («Дорожной карты») «Повышения доступности энергетической инфраструктуры» (в редакции распоряжения Правительства РФ от 09.08.2013 г. № 1400-р) и требованиями действующего законодательства.

Корректировка инвестиционной программы 2015-2019 годов связана с покупкой электрических сетей в Медведевском района (п.Сурок, п.Силикатный, п.Кундыш), Звениговском районе (п.Суслонгер, п.Мочалище, п.Красногорский, п.Илеть, п.Шелангер) и в городе Звенигово (г.Звенигово, д.Сергушкино, д.Чуваш-Отары). В связи с увеличением жалоб на качество электрической энергии и ветхость линий электропередач в указанных районах, было принято решение о корректировке инвестиционной программы 2015-2019 годов.

В рамках реализации корректировки инвестиционной программы предусматривается решение следующих задач:

- поддержание в эксплуатационной готовности оборудования, необходимого для надежного, бесперебойного и качественного энергоснабжения потребителей;

- выполнение работ по реконструкции линейных объектов, с физическим износом более 80%;

- модернизация основных фондов;

- обеспечение безопасности работы оборудования и персонала;

- обеспечение пропускной способности электрических сетей для устойчивого функционирования электроэнергетики и обеспечения выполнения мероприятий в рамках технологического присоединения потребителей с учетом актуализации прогнозируемого спроса на поставку мощности, технологических нагрузок в среднесрочной перспективе;

- проведение мероприятий по снижению производственных издержек, снижению потерь, в том числе за счет повышения эффективности работы оборудования, развития системы учета передаваемой электрической энергии;

***2. Характеристика инвестиционных проектов корректировки инвестиционной программы.***

Корректировка инвестиционной программы не увеличивает утвержденное финансирование капитальных вложений на 2019 год в объёме 57,213 млн. руб. (без НДС), в том числе по источникам финансирования:

Инвестиционная составляющая в тарифе:

Прибыль на развитие производства на 2019 – 15,475 млн. руб.

Амортизация на 2019 – 41,738 млн. руб.

В том числе на техническое перевооружение и реконструкцию основных фондов с выполнением мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности – 20,2 млн. руб., на новое строительство – 22,397 млн. руб.

Объем источников финансирования млн. руб. без НДС

| **Наименование инвестиционного проекта** | **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | | | | **Всего по коррек-тировке плана** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План** | | **Предложение по корректировке** | |
| **Источник финансирования** | **Инвест. составл. в тарифе** | **Инвест. составл. в тарифе** | **Инвест. составл. в тарифе** | **Инвест. составл. в тарифе** | **Инвест. составл. в тарифе** | | **Инвест. составл. в тарифе** | |
| **Прибыль на развитие производства** | **Аморти-зация** | **Прибыль на развитие производства** | **Аморти-зация** |
| ***Всего финансирование капитальных вложений, в том числе:*** | **0** | **0** | **0** | **0** | **15,475** | **41,738** | **15,475** | **41,738** | **57,213** |
| *Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:* | | | | | | | | | |
| Реконструкция распределительного пункта РП-8 с установкой вакуумных выключателей и релейной защиты и автоматики\* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,239 | 0 | 0 | 0 |
| Реконструкция распределительного пункта РП-9 с установкой вакуумных выключателей и релейной защиты и автоматики \* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,544 | 0 | 0 | 0 |
| Реконструкция трансформаторной подстанции КТП-400 ул.Металлургов в микрорайоне массовой застройки «Мамасево» в г.Волжске с установкой вакуумных выключателей и релейной защиты и автоматики \* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,027 | 0 | 0 | 0 |
| Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-5 ул.Интернациональная, 14 в г.Волжске с установкой вакуумных выключателей и релейной защиты и автоматики \* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,080 | 0 | 0 | 0 |
| Реконструкция ветхих воздушных линий ВЛ-0,4 кВ в п.Красногорский, Звениговского района, общей протяженностью 4,0 км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,0 | 8,0 |
| Реконструкция ветхих воздушных линий ВЛ-0,4 кВ в д.Сергушкино, Звениговского района, общей протяженностью 4,0 км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,0 | 8,0 |
| Реконструкция воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-6 в п.Кундыш, Медведевского района, общей протяженностью 4,0 км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,2 | 4,2 |
| *Новое строительство, в том числе:* | | | | | | | | | |
| Строительство двух кабельных линий КЛ-10 кВ между РП-8 и РП-9 для закольцевания микрорайона "Машиностроитель", общей протяженностью 2,8 км | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,442 | 0 | 7,442 | 0 | 7,442 |
| Строительство воздушной линий ВЛ-10 кВ между РП-6 и КТП-117 для закольцевания микрорайона "Русская Луговая", общей протяженностью 2,81 км | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,373 | 0 | 6,373 | 0 | 6,373 |
| Строительство комплектного распределительного устройства КРУН-10 кВ в районе п.Помары для повышения надежности оперативного переключения ф.1011 и ф.1014 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,660 |  | 1,660 | 0 | 1,660 |
| Автомобиль УАЗ для оперативно-выездной бригады в электроучастке Медведевского района (п.Силикатный, п.Сурок, п.Кундыш) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,55 | 0 | 0 | 0 |
| Автомобиль УАЗ для оперативно-выездной бригады в г.Звенигово | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,55 | 0,55 |
| Автовышка ГАЗ-33086 для электроучастка Медведевского района (п.Силикатный, п.Сурок, п.Кундыш)\* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,483 | 0 | 0 | 0 |
| Строительство распределительного пункта РП-1 в п.Сурок для повышения надежности оперативного переключения ф.601 и ф.612\* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,943 | 0 | 0 | 0 |
| Организация коммерческого учета АСКУЭ в ТП-6 п.Кундыш, Медведевского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,872 | 4,872 |
| Организация коммерческого учета АСКУЭ в д.Кушнур, Звениговского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,5 | 1,5 |
| Затраты по статье «Оплата труда» на 2019 год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,416 | 10,416 |
| Затраты по статье «Возврат кредитных/заемных средств» на 2019 год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,2 | 4,2 |

Примечание: \* Утвержденные запланированные мероприятия не выполняемые в 2019 году будут учтены и включены в инвестиционную программу на 2020-2024 гг.

Физический объем от реализации корректировки инвестиционной программы, км, МВА, шт.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ввод основных фондов** | **Год** | | | | | |
| **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **Всего** |
| ***Всего ввод основных фондов, в т.ч.*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***-*** | ***КЛ-10кВ – 2,8; ВЛ-10кВ – 2,81, Замена сетей ВЛ-0,4 к – 10.*** | ***КЛ-10кВ – 2,8; ВЛ-10кВ – 2,81, Замена сетей ВЛ-0,4 к – 10*** |
| Техническое перевооружение и реконструкция | - | - | - | - | Замена сетей ВЛ-0,4 кВ – 10. | Замена сетей ВЛ-0,4 кВ – 10. |
| Новое строительство | - | - | - | - | КЛ-10кВ – 2,8, ВЛ-10кВ – 2,81. | КЛ-10кВ – 2,8,  ВЛ-10кВ – 2,81. |

Планируемый объем освоения капитальных вложений на 2019 гг по корректировке инвестиционной программы составляет 67,511 млн. руб., в том числе НДС 10,298 млн. руб.

***3. Мероприятия корректировки инвестиционной программы в разрезе приоритетов.***

3.1. Повышение надежности электроснабжения потребителей.

Ключевым показателем эффективности является надежная работа энергосистемы, направленная на исключение аварийных ситуаций, в том числе техногенного характера и предотвращения экологических рисков, связанных с последствием аварийных ситуаций. А также реализация, в том числе следующих задач:

Модернизация основных фондов;

Обеспечение пропускной способности электрических сетей для устойчивого функционирования электроэнергетики и обеспечения присоединения потребителей с учетом актуализации прогнозируемого спроса на поставку мощности, технологических нагрузок в среднесрочной перспективе.

3.2. Краткое описание планируемых к реализации инвестиционных проектов:

3.2.1. Реконструкция ветхих воздушных линий ВЛ-0,4 кВ в п.Красногорский, Звениговского района, общей протяженностью 4,0 км.

Указанный проект предусматривает демонтаж прогнивших деревянных опор воздушных линий электропередач 0,4 кВ на железобетонные стойки. А так же замена голого провода, сечение которого не удовлетворяет качеству поставляемой электроэнергии, на самонесущий изолированный провод большего сечения. Это позволит повысить надежность и безопасность электроснабжения присоединенных потребителей и уменьшить количество жалоб потребителей на качество поставляемой электрической энергии.

3.2.2. Реконструкция ветхих воздушных линий ВЛ-0,4 кВ в д.Сергушкино, Звениговского района, общей протяженностью 4,0 км

Указанный проект предусматривает демонтаж прогнивших деревянных опор воздушных линий электропередач 0,4 кВ на железобетонные стойки. А так же замена голого провода, сечение которого не удовлетворяет качеству поставляемой электроэнергии, на самонесущий изолированный провод большего сечения. Это позволит повысить надежность и безопасность электроснабжения присоединенных потребителей и уменьшить количество жалоб потребителей на качество поставляемой электрической энергии.

3.2.3. Реконструкция воздушных линий ВЛ-0,4 кВ от ТП-6 в п.Кундыш, Медведевского района, общей протяженностью 4,0 км.

Указанный проект предусматривает замену голого провода, сечение которого не удовлетворяет качеству поставляемой электроэнергии, на самонесущий изолированный провод большего сечения для дальнейшей организации коммерческого учета АСКУЭ. Это позволит повысить надежность и безопасность электроснабжения присоединенных потребителей и уменьшить количество жалоб потребителей на качество поставляемой электрической энергии.

3.2.4. Новое строительство двух кабельных линий КЛ-10 кВ между РП-8 и РП-9 для закольцевания микрорайона "Машиностроитель", общей протяженностью 2,8 км.

Указанный проект предусматривает строительство двух резервных кабельных линии 10кВ для повышения надежности электроснабжения присоединенных потребителей микрорайона «Машиностроитель», в котором выделены земельные участки под комплексную застройку более 100 индивидуальных жилых домов и земельные участки под комплексную многоэтажную застройку в кадастровом квартале №12:16:0802002. Это позволит перераспределить существующую нагрузку и повысить пропускную способность линий с одновременным снижением технических потерь электрической энергии.

3.2.5. Новое строительство воздушной линий ВЛ-10 кВ между РП-6 и КТП-117 для закольцевания микрорайона "Русская Луговая", общей протяженностью 2,81 км.

Указанный проект предусматривает строительство резервной линии 10кВ для существующей ВЛ-10кВ фидер-1012 от ПС-110/10/6кВ «Городская». Проведение работ повысит надежность электроснабжения присоединенных потребителей и позволит перераспределить существующую нагрузку и повысить пропускную способность линий с одновременным снижением технических потерь электрической энергии.

3.2.6. Новое строительство комплектного распределительного устройства КРУН-10 кВ в районе п.Помары для повышения надежности оперативного переключения ф.1011 и ф.1014.

Указанный проект предусматривает строительство КРУН-10 кВ для проведения оперативных переключений между ВЛ-10кВ фидером 1013 и фидером 1014 от ПС-110/10кВ «Помары». Это позволит повысить надежность электроснабжения социально-значимых объектов (КНС) г.Волжска.

3.2.7. Автомобиль УАЗ для оперативно-выездной бригады в г. Звенигово.

Указанный автомобиль необходим для оперативных переключений в электрических сетях г.Звенигово, д.Сергушкино, д.Чуваш-Отары, находящихся на большом расстоянии от города Волжска.

3.2.8. Организация коммерческого учета АСКУЭ в ТП-6 п.Кундыш, Медведевского района.

Указанный проект предусматривает организацию АСКУЭ на объектах электросетей, запитанных от ТП-6 п.Кундыш, Медведевского района, что позволит сократить среднегодовое значение относительных потерь электроэнергии в сетях, а так же позволит корректно формировать полезный отпуск электроэнергии, анализировать в режиме реального времени небалансы электроэнергии на вышеуказанных объектах и удаленно вводить ограничения и возобновления режимов электропотребления потребителей электроэнергии, контролировать непревышение мощности электропотребления сверх разрешенных значений согласно актам технологического присоединения и договорным условиям электроснабжения, а также позволит сократить трудозатраты на выполнение работ по съему показаний расчетных приборов учета.

3.2.9. Организация коммерческого учета АСКУЭ в д.Кушнур, Звениговского района.

Указанный проект предусматривает организацию АСКУЭ на объектах электросетей, запитанных от ТП-20 и ТП-68 в д.Кушнур, Звениговсокго района, что позволит сократить среднегодовое значение относительных потерь электроэнергии в сетях, а так же позволит корректно формировать полезный отпуск электроэнергии, анализировать в режиме реального времени небалансы электроэнергии на вышеуказанных объектах и удаленно вводить ограничения и возобновления режимов электропотребления потребителей электроэнергии, контролировать непревышение мощности электропотребления сверх разрешенных значений согласно актам технологического присоединения и договорным условиям электроснабжения, а также позволит сократить трудозатраты на выполнение работ по съему показаний расчетных приборов учета.