Приложение № 2.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к Программе инвестиционного развития ООО «Ивановские электрические сети» на 2019-2020 годы

1. Общие сведения об организации:

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Ивановские электрические сети» (ООО «ИВЭЛС»)

Директор – Лизунов Игорь Андреевич

Адрес: 153002, Ивановская область, город Иваново, проспект Ленина, дом 21 строение 1, помещение 54, тел. +7-905-109-35-43

Основным видом деятельности ООО «ИВЭЛС» является передача электрической энергии.

2. Объекты инвестиционной программы.

2.1. Реконструкция ТП-564 "ОАО "Ивановоглавснаб" с заменого силового трансформатора 400 кВА на 630 кВА

2.1.1. Характеристика объекта:

Целевое назначение: повышение доступности сетевой инфраструктуры г. Иваново

Объект	Краткое описание
ТП-564	Местоположение: г. Иваново Год ввода в эксплуатацию: 1967г. Нормативный срок службы: 25 лет. В связи с планируемой застройкой прилегающей территории, в данном районе ожидается дефицит электрической мощности. В целях повышения доступности сетевой инфраструктуры планируется проведение реконструкции ТП-564, с заменой силового трансформатора, 400 кВА на 630 кВА.

Экспертиза технического состояния выполнена Ивановским филиалом ООО «ИВЭЛС».

2.1.2. Техническое решение.

Замену в ТП-564 "ОАО "Ивановоглавснаб" силового трансформатора 400 кВА на 630 кВА планируется выполнить одноэтапно.

Период этапа	Мероприятия
2019г.	Комплектование. Выполнение СМР, ПНР.

2.1.3. Стоимость мероприятий.

Стоимость замены трансформатора составит 898,7 тыс. руб. с НДС

2.1.4. Задачи, решаемые при модернизации.

Повышение доступности сетевой инфраструктуры г. Иваново.

Повышение надежности энергоснабжения потребителей.

2.2. Оснащение пожарной сигнализацией ПС 110/6 "Красный Профинтерн"

2.2.1. Целевое назначение: выполнение требований пожарной безопасности, сохранность оборудования.

Объект	Краткое описание
ПС 110/6 "Красный Профинтерн"	Местоположение: г. Иваново Год ввода в эксплуатацию: 1982г. Нормативный срок службы: 25 лет. Установка пожарной сигнализации в помещения подстанции выполнение выполняется в соответствии с приказом Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий от 18 июня 2003 г. №315 г. Москва, в целях своевременного обнаружения мест возгораний.

Экспертиза технического состояния выполнена Ивановским филиалом ООО «ИВЭЛС».

2.2.2. Техническое решение.

Проектирование и монтаж пожарной сигнализации планируется выполнить одноэтапно.

Период этапа	Мероприятия
2019г.	ПИР, СМР, ПНР.

2.2.3. Стоимость мероприятий.

Стоимость замены трансформатора составит 65,34 тыс. руб. без НДС

2.2.4. Задачи, решаемые при модернизации.

Выполнение требований НТД.

Сохранность оборудования.

Повышение надежности энергоснабжения потребителей.

2.3. Оснащение приборами учета электроэнергии КЛ-6 кВ ф. 619

2.3.1. Целевое назначение: достоверное определение объёмов оказанных услуг по передаче электрической энергии.

Объект	Краткое описание
Ячейка с ВВ КЛ-6 кВ фидера 619	Местоположение: г. Иваново Год ввода в эксплуатацию: 2010г. Нормативный срок службы: 10 лет. Для достоверного определение объёмов оказанных услуг по передаче электроэнергии, определения объёма потерь в кабельной линии 6 кВ, и составления балансов э/э, в ячейке фидера 619 КЛ-6 кВ необходимо организовать коммерческий учёт электроэнергии.

Экспертиза технического состояния выполнена Ивановским филиалом ООО «ИВЭЛС».

2.3.2. Техническое решение.

Оснащение приборами учета КЛ-6 кВ ф. 619 планируется выполнить одноэтапно.

Период этапа	Мероприятия
2019г.	Комплектование. Выполнение СМР, ПНР.

2.3.3. Стоимость мероприятий.

Стоимость замены трансформатора составит 187,6 тыс. руб. с НДС

2.3.4. Задачи, решаемые при модернизации.

Достоверно определение объёмов оказанных услуг по передаче электроэнергии.

Определения объёма потерь в кабельной линии 6 кВ.

Повышение надежности энергоснабжения потребителей.

2.4. Оснащение подстанции Красный Профинтерн 110/6 системой АИСКУЭЭ

2.4.1. Целевое назначение: достоверное определение объёмов оказанных услуг по передаче электрической энергии.

Объект	Краткое описание
ПС 110/6 "Красный Профинтерн"	Местоположение: г. Иваново Год ввода в эксплуатацию: 1982г. Нормативный срок службы: 25 лет. Для достоверного определение объёмов оказанных услуг по передаче электроэнергии, определения объёма потерь планируется оснащение подстанции АИИС КУЭ. В АИИС КУЭ включаются все присоединения по стороне 6 кВ.

Экспертиза технического состояния выполнена Ивановским филиалом ООО «ИВЭЛС».

2.4.2. Техническое решение.

Проектирование и монтаж АИИС КУЭ планируется выполнить одноэтапно.

Период этапа	Мероприятия
2019г.	ПИР, СМР, ПНР.

2.4.3. Стоимость мероприятий.

Стоимость замены трансформатора составит 2050,81 тыс. руб. с НДС

2.4.4. Задачи, решаемые при модернизации.

Достоверно определение объёмов оказанных услуг по передаче электроэнергии.

Повышение надежности энергоснабжения потребителей.

2.5. Приобретение устройства проверки средств релейной защиты «Нептун-3»

Целевое назначение: для проверки простых устройств защиты (МТЗ, отсечка), проверки фазо- и частотозависимых устройств защиты, таких как реле мощности, реле сопротивления, реле частоты, земляные защиты, устройства АЧР.

Стоимость – 239,12 тыс. руб. с НДС.

2.6. Приобретение прибора контроля изоляции ЭРИС-ПКИ

Целевое назначение: предназначен для локализации участка с поврежденной изоляцией кабеля (КЗ, частичное нарушение изоляции) в сетях постоянного тока (СПТ) систем релейной защиты и автоматики электрических станций и подстанций без их предварительного отключения (в работающей сети).

Стоимость – 195,52 тыс. руб. с НДС.

2.7. Приобретение комплекта вспомогательного измерительного оборудования

Целевое назначение: комплект вспомогательного измерительного оборудования для оснащения бригад ОВБ и ОРБ.

Стоимость – 86 тыс. руб. с НДС.

2.8. Приобретение передвижной электротехнической лаборатории ЭТЛ (на базе ГАЗ)

Целевое назначение: высоковольтные испытания силовых кабелей, поиск места повреждений высоковольтных кабелей методом отраженных импульсов, и методом отражения дуги, «Безпрожиговый метод», поиск места повреждения и испытание оболочки кабелей, высоковольтное измерение тангенса угла диэлектрических потерь кабеля, трансформаторов, испытание изоляции повышенным напряжением промышленной частоты 50 Гц, измерение коэффициента трансформации одно и 3-х фазных трансформаторов, проверка состояния элементов заземляющих устройств электроустановок, измерение сопротивления заземляющих устройств, измерение сопротивления петли и токов КЗ.

Стоимость – 4374 тыс. руб. с НДС.

2.9. Консолидация сетевых активов путем выкупа ПС 35/6 "Чернцы"

Стоимость – 8500 тыс. руб. с НДС.

3. Источник финансирования

В качестве источников финансирования рассматриваются собственные источники (прибыль) и привлеченные.

4. Заключение

Предлагаемые мероприятия, кроме задач обновления и восполнения основных фондов, решает важные социальные задачи:

Повышение надежности электроснабжения потребителей.

Снижение эксплуатационных затрат будущих периодов, включаемых в тариф.

Повышение доступности сетевой инфраструктуры города.

Задачи, решенные в ходе технического перевооружения, имеют существенный длительный эффект во времени, распространяющийся на весь период эксплуатации создаваемых объектов сетевого хозяйства.

Экономический (инвестиционный) анализ с составлением финансовой модели согласно приложениям 2.3., 4.1., 4.2. к Приказу Минэнерго №114 не проводился, т.к. строительство объектов сетевого хозяйства не является отдельным коммерческим проектом, приводящим к формированию новых денежных потоков (выручка, прибыль).

Приложения:
1. Сметный расчет №3-2018 Замена в ТП-564 "ОАО "Ивановоглавснаб" силового трансформатора 400 кВА на 630 кВА - 1 экз. на 6 л.
2. Коммерческое предложение № 21/2018 от 26.02.2018 - 1 экз. на 2 л.
3. Сметный расчет №2-2018 Оснащение приборами учета электроэнергии КЛ-6 кВ ф. 619 - 1 экз. на 4 л.
4. Коммерческое предложение № 86 от 20.02.2018 - 1 экз. на 16 л.
5. Мониторинг стоимости оборудования - 1 экз. на 5 л.

Директор И.А. Лизунов