



Приложение 1.1 Перечень инвестиционных проектов на период реализации ИП 2015-2019 г. и план их финансирования (корректировка)

АО "Региональная энергетическая компания"

| №№ | Наименование | Стадия реализации проекта С/П* на начало года N (на момент формирования ИПР) | Проектная мощность/ протяженность сетей | | Год начала строительства | Год окончания строительства | Ввод мощностей в эксплуатацию | | | | | | | | | | | | | | Объем инвестиций | | | | | | | |
|--------------|---|---|---|-------------|--------------------------|-----------------------------|--|--|---|----------------|-------------|----------------|-------------|----------------|-------------|----------------|-------------|----------------|-------------|--------------|------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|---------------------------|---------------|
| | | | км | МВА | | | Полная стоимость строительства млн.рублей с НДС | Остаточная стоимость строительства млн.рублей с НДС | План финансирования текущего года млн.рублей с НДС | Факт 2015 года | | Факт 2016 года | | Факт 2017 года | | Факт 2018 года | | План 2019 года | | Итого | | Факт 2015 года млн.рублей с НДС | Факт 2016 года млн.рублей с НДС | Факт 2017 года млн.рублей с НДС | Факт 2018 года млн.рублей с НДС | План 2019 года млн.рублей с НДС | Итого млн.рублей с НДС | |
| | | | | | | | | | | км | МВА | км | МВА | км | МВА | км | МВА | км | МВА | км | МВА | | | | | | | км |
| | ВСЕГО. | | 30,30 | 4,21 | | | 201,549 | 153,758 | 29,569 | 0,00 | 0,00 | 1,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,03 | 3,25 | 21,97 | 0,96 | 30,30 | 4,21 | 1,343 | 16,386 | 0,493 | 29,569 | 153,759 | 201,550 | |
| 1. | Техническое перевооружение и реконструкция | | 27,30 | 0,96 | | | 140,293 | 107,370 | 14,701 | 0,00 | 0,00 | 1,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,03 | 0,00 | 21,97 | 0,96 | 27,30 | 0,96 | 1,343 | 16,386 | 0,493 | 14,701 | 107,370 | 140,293 | |
| 1.1 | ТПиР ПС 35-330 кВ | | 0,00 | 0,00 | | | 71,857 | 67,744 | 4,047 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,066 | 4,047 | 67,744 | 71,857 |
| 1.1.1 | ПС 110 кВ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1.1 | Корректировка проектной и рабочей документации по объекту: «Реконструкция ПС 110/10/6кВ О-44 «Промышленная». I этап | П | 0,00 | 0,00 | 2018 | 2018 | 2,248 | 0,000 | 2,248 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,248 | 0,000 | 2,248 | |
| 1.1.1.2 | Корректировка проектной, получение положительного заключения государственной экспертизы и разработка рабочей документации по объекту: «Реконструкция ПС 110/10/6кВ О-44 «Промышленная» (Шифр 3141-2009/ЭД) с применением нового титула: "Реконструкция ПС 110 кВ Промышленная". II этап | П | 0,00 | 0,00 | 2018 | 2019 | 9,543 | 7,744 | 1,799 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,799 | 7,744 | 9,543 | |
| 1.1.1.3 | Реконструкция ПС 110 кВ Промышленная (Этап Реконструкция ОРУ 110 кВ) | С | 0,00 | 0,00 | 2018 | 2019 | 60,066 | 60,000 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,066 | 0,000 | 60,000 | 60,066 | |
| 1.2 | ТПиР ЛЭП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1 | Реконструкция ВЛ 0,23, 0,4, 15 кВ (сети Лесхозов), в т.ч.: | | 27,30 | 0,00 | | | 60,912 | 35,559 | 7,386 | 0,00 | 0,00 | 1,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,03 | 0,00 | 21,97 | 0,00 | 27,30 | 0,00 | 1,248 | 16,386 | 0,333 | 7,386 | 35,559 | 60,912 | |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ п. Отрадное г. Светлогорска на ВЛ 15 кВ с установкой СТП 15/0,4 кВ в конце линии | П/С | 1,30 | 0,00 | 2015 | 2016 | 7,140 | 0,000 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 1,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,30 | 0,00 | 0,298 | 6,842 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,140 | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция отпайки ВЛ 15кВ от оп. №22 ВЛ 15-358 до ТП 58-04 15/0,4 кВ в п.Сосновое, Славский район | П/С | 1,72 | 0,00 | 2015 | 2019 | 3,634 | 3,175 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,72 | 0,00 | 1,72 | 0,00 | 0,276 | 0,183 | 0,000 | 0,000 | 3,175 | 3,634 | |
| 1.2.1.3 | Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ и ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 43-10 15/0,4 кВ в п. Пугачево, Нестеровского района 1 этап | П/С | 2,23 | 0,00 | 2015 | 2016 | 8,627 | 0,000 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,23 | 0,00 | 0,599 | 8,029 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,627 | |
| 1.2.1.4 | Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ к ТП 43-11 в п.Боровиково, Нестеровского района | П/С | 1,69 | 0,00 | 2017 | 2019 | 0,924 | 0,896 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,69 | 0,00 | 1,69 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,028 | 0,000 | 0,896 | 0,924 | | |
| 1.2.1.5 | Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ и ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 42-12 п.Краснолесье, Нестеровский район | П/С | 4,56 | 0,00 | 2017 | 2019 | 6,164 | 6,115 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,56 | 0,00 | 4,56 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,049 | 0,000 | 6,115 | 6,164 | | |
| 1.2.1.6 | Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ и ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 43-10 15/0,4кВ в п.Пугачево, Нестеровского района 2-й этап | С | 1,80 | 0,00 | 2017 | 2018 | 2,090 | 0,000 | 1,903 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,80 | 0,00 | 0,000 | 0,187 | 0,000 | 1,903 | 0,000 | 2,090 | | |
| 1.2.1.7 | Реконструкция ЛЛ-1,2 0,4 кВ от ТП 78-15 15/0,4 кВ в п.Сосновка, Полесского района | П/С | 1,26 | 0,00 | 2016 | 2018 | 2,914 | 0,000 | 2,867 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,26 | 0,00 | 1,26 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,047 | 2,867 | 0,000 | 2,914 | | |
| 1.2.1.8 | Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ от ТП 32-11 15/0,4 кВ в п.Боброво, Светловский городской округ | П/С | 3,30 | 0,00 | 2015 | 2018 | 2,476 | 0,000 | 2,226 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,30 | 0,00 | 3,30 | 0,00 | 0,075 | 0,175 | 0,000 | 2,226 | 0,000 | 2,476 | | |
| 1.2.1.9 | Реконструкция отпайки ВЛ-1,2 0,4 кВ от ТП 100-1 15/0,4 кВ в п. Веселовка, Светловский городской округ | П/С | 0,21 | 0,00 | 2016 | 2019 | 10,325 | 9,255 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,21 | 0,00 | 0,21 | 0,00 | 0,000 | 0,970 | 0,100 | 0,000 | 9,255 | 10,325 | | |
| 1.2.1.10 | Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ п.Заливное, Гурьевского района | П/С | 1,09 | 0,00 | 2019 | 2019 | 1,974 | 1,974 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,09 | 0,00 | 1,09 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,974 | 1,974 | | |
| 1.2.1.11 | Реконструкция ВЛ-4 0,4 кВ от ТП 25-51 пос.Комсомольск Гвардейский район | П/С | 2,39 | 0,00 | 2017 | 2019 | 0,465 | 0,356 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,39 | 0,00 | 2,39 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,109 | 0,000 | 0,356 | 0,465 | | |
| 1.2.1.12 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 43-12 15/0,4 кВ в п.Уварово, Нестеровский район | П/С | 2,80 | 0,00 | 2019 | 2019 | 3,845 | 3,845 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,80 | 0,00 | 2,80 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,845 | 3,845 | | |
| 1.2.1.13 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ЛЛ-2 от ТП 30-1 15/0,4 кВ в п. Грибки, Гвардейского района | П/С | 2,95 | 0,00 | 2018 | 2019 | 10,334 | 9,944 | 0,390 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,95 | 0,00 | 2,95 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,390 | 9,944 | 10,334 | | |
| 1.3 | ТПиР РП 6-15 кВ | | 0,00 | 0,96 | | | 7,524 | 4,067 | 3,268 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,96 | 0,00 | 0,095 | 0,000 | 0,094 | 3,268 | 4,067 | 7,524 | | |
| 1.3.1 | Реконструкция 1 и 2 секции 15 кВ с установкой ячеек в РП 67/1 "Заозерье" п.Заозерье | П/С | 0,00 | 0,00 | 2015 | 2018 | 3,131 | 0,000 | 2,942 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,095 | 0,000 | 0,094 | 2,942 | 0,000 | 3,131 | | |
| 1.3.2 | Реконструкция МТП 42-12 15/0,4 кВ в п.Краснолесье, Нестеровский район | П/С | 0,00 | 0,40 | 2018 | 2019 | 1,190 | 1,133 | 0,057 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,40 | 0,00 | 0,40 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,057 | 1,133 | 1,190 | | |
| 1.3.3 | Реконструкция МТП 42-13 15/0,4 кВ в п.Дмитриевка, Нестеровский район | П/С | 0,00 | 0,10 | 2018 | 2019 | 0,522 | 0,469 | 0,054 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,054 | 0,469 | 0,522 | | |
| 1.3.4 | Реконструкция МТП 43-10 15/0,4 кВ в п.Пугачево, Нестеровский район | П/С | 0,00 | 0,16 | 2018 | 2019 | 0,819 | 0,765 | 0,054 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,054 | 0,765 | 0,819 | | |
| 1.3.5 | Реконструкция МТП 43-11 15/0,4 кВ в п.Боровиково, Нестеровский район | П/С | 0,00 | 0,10 | 2018 | 2019 | 0,592 | 0,538 | 0,054 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,054 | 0,538 | 0,592 | | |
| 1.3.6 | Реконструкция МТП 43-12 15/0,4 кВ в п.Уварово, Нестеровский район | П/С | 0,00 | 0,10 | 2018 | 2019 | 0,658 | 0,605 | 0,054 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,054 | 0,605 | 0,658 | | |
| 1.3.7 | Реконструкция МТП 58-04 15/0,4 кВ в п.Сосновое, Славский район | П/С | 0,00 | 0,10 | 2018 | 2019 | 0,610 | 0,556 | 0,054 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,054 | 0,556 | 0,610 | | |
| 2 | Новое строительство | | 3,00 | 3,25 | | | 7,203 | 0,000 | 7,203 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,00 | 3,25 | 0,00 | 0,00 | 3,00 | 3,25 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,203 | 0,000 | 7,203 | |
| 2.1 | Новое строительство ПС 35-330 кВ | | 0,00 | 0,00 | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| 2.2 | Новое строительство распределительных сетей, ЛЭП | | 0,00 | 0,00 | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| 2.3. | Приобретение электросетевых активов | | 3,00 | 3,25 | | | 7,203 | 0,000 | 7,203 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,00 | 3,25 | 0,00 | 0,00 | 3,00 | 3,25 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,203 | 0,000 | 7,203 | |

| №№ | Наименование | Стадия реализации проекта С/П* на начало года N (на момент формирования ИПР) | Проектная мощность/ протяженность сетей | | Год начала строительства | Год окончания строительства | Ввод мощностей в эксплуатацию | | | | | | | | | | | | | | Объем инвестиций | | | | | | | |
|----------|--|---|---|-------------|--------------------------|-----------------------------|--|--|---|----------------|--------------|----------------|--------------|----------------|--------------|----------------|--------------|----------------|--------------|--------------|------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|---------------------------|-------|
| | | | км | МВА | | | Полная стоимость строительства млн.рублей с НДС | Остаточная стоимость строительства млн.рублей с НДС | План финансирования текущего года млн.рублей с НДС | Факт 2015 года | | Факт 2016 года | | Факт 2017 года | | Факт 2018 года | | План 2019 года | | Итого | | Факт 2015 года млн.рублей с НДС | Факт 2016 года млн.рублей с НДС | Факт 2017 года млн.рублей с НДС | Факт 2018 года млн.рублей с НДС | План 2019 года млн.рублей с НДС | Итого млн.рублей с НДС | |
| | | | | | | | | | | км | МВА | км | МВА | км | МВА | км | МВА | км | МВА | км | МВА | | | | | | | км |
| 2.3.1 | Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном кожухе 100 кВт или их аналог по техническим параметрам | X | 0,00 | 0,10 | 2018 | 2018 | 2,183 | 0,000 | 2,183 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,10 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,183 | 0,000 | 2,183 | |
| 2.3.2 | Приобретение объектов электросетевого хозяйства | X | 3,00 | 3,15 | 2018 | 2019 | 5,020 | 0,000 | 5,020 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,00 | 3,15 | 0,00 | 0,00 | 3,00 | 3,15 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,020 | 0,000 | 5,020 |
| 3 | Целевые направления | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | 0,00 | 0,00 | | | 5,937 | 4,219 | 1,718 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,718 | 4,219 | 5,937 | | |
| 4.1 | Мероприятия по энергосбережению в части замены светильников и прожекторов на ПС АО "Региональная энергетическая компания" | С | 0,00 | 0,00 | 2018 | 2019 | 1,219 | 1,219 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,219 | 1,219 | |
| 4.2 | Мероприятия по энергосбережению в части замены электрообогревателей на ПС 110 кВ О-66 "Тильзит" на ИК отопление | С | 0,00 | 0,00 | 2018 | 2018 | 0,084 | 0,000 | 0,084 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,084 | 0,000 | 0,084 | |
| 4.3 | Мероприятия по энергосбережению в части установки систем альтернативного электроснабжения собственных нужд на ПС АО "Региональная энергетическая компания" | П/С | 0,00 | 0,00 | 2018 | 2019 | 3,423 | 3,000 | 0,423 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,423 | 3,000 | 3,423 | |
| 4.4 | Мероприятия по энергосбережению в части установки системы резервного электроснабжения административного здания АО "Региональная энергетическая компания" | П/С | 0,00 | 0,00 | 2018 | 2018 | 1,211 | 0,000 | 1,211 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,211 | 0,000 | 1,211 | |
| 5 | Создание систем противоаварийной и режимной автоматики | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Создание систем телемеханики и связи | | 0,00 | 0,00 | | | 42,117 | 40,431 | 1,686 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,686 | 40,431 | 42,117 | | |
| 6.1 | Шкаф автоматической частотной разгрузки и автоматики ограничения напряжения | X | 0,00 | 0,00 | 2018 | 2018 | 1,686 | 0,000 | 1,686 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,686 | 0,000 | 1,686 | | |
| 6.2 | Создание опто-волоконных каналов связи для обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора Филиала АО "СО ЕЭС" Балтийское РДУ и ПС 110 кВ О-67 "Родники" | П/С | 0,00 | 0,00 | 2018 | 2019 | 0,431 | 0,431 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,431 | 0,431 | |
| 6.3 | Создание Центра управления сетями АО "Региональная энергетическая компания " | П/С | 0,00 | 0,00 | 2018 | 2019 | 40,000 | 40,000 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 40,000 | 40,000 | | |
| 7 | Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Транспортные средства | | 0,00 | 0,00 | | | 6,000 | 1,739 | 4,261 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,261 | 1,739 | 6,000 | | |
| 8.1 | Электротехническая лаборатория | X | 0,00 | 0,00 | 2018 | 2018 | 3,147 | 1,739 | 1,408 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,408 | 1,739 | 3,147 | | |
| 8.2 | Автомобиль фургон цельнометаллический, 7 мест, колёсная формула 4x4 | X | 0,00 | 0,00 | 2018 | 2018 | 1,528 | 0,000 | 1,528 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,528 | 0,000 | 1,528 | | |
| 8.3 | Автомобиль легковой колёсная формула 4x4 | X | 0,00 | 0,00 | 2018 | 2018 | 1,325 | 0,000 | 1,325 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,325 | 0,000 | 1,325 | | |

Заместитель генерального директора

Зубрицкий Андрей Михайлович

Приложение 2.1
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО "Региональная энергетическая компания"
Кобылин Евгений Александрович
(подпись)
_____ 2019 г.



Приложение 2.1 Краткое описание проекта корректировки инвестиционной программы АО «Региональная энергетическая компания» на 2015 -2019 гг.

В соответствии с Критериями отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации (утверждены Постановлением № 977), инвестиционная программа Акционерного общества «Региональная энергетическая компания» (далее по тексту – АО «РЭК») подлежит утверждению органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации (подпункт «б» пункта 2 Критериев).

В границах Калининградской области инвестиционная программа АО «РЭК» на 2015-2019 годы была утверждена приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от «15» августа 2014 г. № 79-01э/14 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Региональная энергетическая компания» на 2015 – 2019 годы» и внесены изменения приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от «07» декабря 2018 г. № 97-01э/18.

В рамках реализации Постановления № 977 разработан проект корректировки ранее утвержденной инвестиционной программы АО «РЭК» на 2015 - 2019 годы в границах Калининградской области.

1. Корректировка инвестиционной программы АО «РЭК» выполнена с учетом:
 - 1.1. Изменения источников финансирования инвестиционной программы;
 - 1.2. Итогов (факта выполнения) реализации инвестиционной программы в предыдущие периоды;

1.3. Уточнения перечня объектов, требующих технического перевооружения или реконструкции из-за изменения их технического состояния:

1.3.1. В части технического перевооружения и реконструкции (ТПиР) ПС 110 кВ – корректировка проектной и рабочей документации «Реконструкция ПС 110/10/6 кВ О-44 «Промышленная» (завершение мероприятий – 2021 год), СМР в части реконструкции ОРУ 110кВ (срок выполнения - 2019 год);

1.3.2. В части технического перевооружения и реконструкции (ТПиР) ЛЭП - утверждения/переутверждения проектно-сметной документации на объекты строительства и реконструкции, реализуемые в рамках инвестиционной программы (разделы 1.2 и 1.3);

1.4. Пересмотра объема капитальных затрат на Создание единого Центра управления сетями АО "Региональная энергетическая компания";

По результатам реализации скорректированной инвестиционной программы Общества в 2019 годах будет обеспечено достижение следующих основных целей Общества:

1. Повышение надежности системы электроснабжения потребителей Калининградской области.
2. Повышение уровня доступности электросетевой инфраструктуры.
3. Обеспечение исполнения обязательств по действующим/новым договорам технологического присоединения.
4. Снижение уровня потерь электрической энергии в сетях лесхоза.
5. Повышение уровня информатизации сетей.

При формировании перечня объектов в целях снижения инвестиционных затрат предпочтение отдавалось объектам, которые достигли сразу нескольких целей.

Например, реконструкция ПС 110 кВ О-44 «Промышленная» - кроме повышения уровня доступности за счет увеличения трансформаторной мощности, достигается улучшение надежности и качества электроснабжения за счет установки оборудования с более высокими качественными характеристиками, в т.ч. с более низким уровнем потерь.

Все новые строящиеся и реконструируемые объекты будут оснащены устройствами автоматики, телемеханики и связи, а также системами сбора и передачи информации, что обеспечит наблюдаемость, возможность дистанционного управления оборудованием, увеличит скорость реагирования и ликвидации технологических нарушений, что также ведет к повышению уровня надежности электроснабжения.

Полное исполнение инвестиционной программы обеспечит возможность технологического присоединения к сетям электроснабжения, надежное электроснабжение потребителей Калининградской области, снижение потерь в сетях лесхоза и повышение энергетической эффективности.

По результатам выполненной корректировки ключевые показатели инвестиционной программы АО «РЭК» изменились следующим образом:

| Показатель | | факт 2015 г. | факт 2016 г. | факт 2017 г. | факт 2018 г. | план 2019 г. | Итого | |
|--|-----------|--------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|--------------|
| Объем капитальных вложений (освоение), млн. руб. без НДС | Утв. План | 1,188 | 14,697 | 0,602 | 26,720 | 172,811 | 216,018 | |
| | Корр. | 1,140 | 13,885 | 0,419 | 26,424 | 128,133 | 170,001 | |
| | Откл. | -0,048 | -0,812 | -0,183 | -0,296 | -44,679 | -46,018 | |
| Объем финансирования, млн. руб. с НДС | Утв. план | 1,400 | 17,344 | 0,710 | 31,533 | 207,375 | 258,36 | |
| | Корр. | 1,343 | 16,386 | 0,493 | 29,569 | 153,759 | 201,550 | |
| | Откл. | -0,057 | -0,958 | -0,217 | -1,964 | -53,616 | -56,81 | |
| Вводимая мощность | КМ | Утв. план | 0,00 | 1,30 | 0,00 | 7,03 | 30,83 | 39,16 |
| | | Корр. | 0,00 | 1,30 | 0,00 | 8,59 | 21,97 | 31,86 |
| | | Откл. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,56 | -8,86 | -7,30 |
| | МВА | Утв. план | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,30 | 4,91 | 8,21 |
| | | Корр. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,25 | 0,96 | 4,21 |
| | | Откл. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,05 | -3,95 | -4,00 |

Инвестиционная программа АО «РЭК» не содержит инвестиционных проектов, предусматривающих новое строительство и расширение, реконструкцию и техническое перевооружение объектов капитального строительства, подпадающих под критерии необходимости проведения публичного технологического и ценового аудита.

Инвестиционные обязательства в отношении объектов электросетевого хозяйства, предусмотренные законодательством Российской Федерации о приватизации, у АО «РЭК» отсутствуют.

Заместитель генерального директора

А.М. Зубрицкий

УТВЕРЖДАЮ
 Генеральный директор
 АО "Региональная энергетическая компания"



Кобылин Евгений Александрович

2019 г

**Приложение 4.2 Источники финансирования ИП по годам
 АО "Региональная энергетическая компания"**

| №№ | Источник финансирования | План года 2015* | План года 2016* | План года 2017* | План года 2018* | План года 2019** | Итого |
|----------|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|----------------|
| | | Гр 1 | Гр 2 | Гр 3 | Гр 4 | Гр 5 | Гр 6 |
| 1 | Собственные средства | 1,343 | 16,386 | 0,493 | 29,569 | 53,759 | 101,550 |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.1. | в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе | | | | | | 0,000 |
| 1.1.2. | в т.ч. прибыль со свободного сектора | | | | | | 0,000 |
| 1.1.3. | в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3.1. | в т.ч. от технологического присоединения генерации | | | | | | 0,000 |
| 1.1.3.2. | в т.ч. от технологического присоединения потребителей | | | | | | 0,000 |
| 1.1.4. | Прочая прибыль | | | | | | 0,000 |
| 1.2. | Амортизация | 1,343 | 16,386 | 0,493 | 29,569 | 53,759 | 101,550 |
| 1.2.1. | Амортизация, учтенная в тарифе | 1,343 | 16,386 | 0,493 | 29,569 | 53,759 | 101,550 |
| 1.2.2. | Прочая амортизация | | | | | | 0,000 |
| 1.2.3. | Недоиспользованная амортизация прошлых лет | | | | | | 0,000 |
| 1.3. | Возврат НДС | | | | | | 0,000 |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4.1. | в т.ч. средства допэмиссии | | | | | | 0,000 |
| 1.5. | Остаток собственных средств на начало года | | | | | | 0,000 |
| 2. | Привлеченные средства, в т.ч. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 100,000 | 100,000 |
| 2.1. | Кредиты | | | | | 100,000 | 100,000 |
| 2.2. | Облигационные займы | | | | | | 0,000 |
| 2.3. | Займы организаций | | | | | | 0,000 |
| 2.4. | Бюджетное финансирование | | | | | | 0,000 |
| 2.5. | Средства внешних инвесторов | | | | | | 0,000 |
| 2.6. | Использование лизинга | | | | | | 0,000 |
| 2.7. | Прочие привлеченные средства | | | | | | 0,000 |
| | ВСЕГО источников финансирования | 1,343 | 16,386 | 0,493 | 29,569 | 153,759 | 201,550 |

| Наименование | ФИО | Должность | Контактный телефон | Электронный адрес |
|------------------------------------|-------------------------------|------------------------------------|--------------------|--|
| Руководитель | Кобылин Евгений Александрович | Генеральный директор | +7-906-230-05-14 | ekobvlin@rec39.ru |
| Ответственный за заполнение макета | Зубрицкий Андрей Михайлович | Заместитель генерального директора | +7-963-291-47-24 | azubrickiy@rec39.ru |

* план, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

** накопленным итогом за год