

УТВЕРЖДАЮ:

Директор

Филиала «Забайкальский»

АО «Оборонэнерго»

Р.В. Красильников

« 22 » февраля 2020 г.

М.П.



ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ФИЛИАЛА «ЗАБАЙКАЛЬСКИЙ» АО «ОБОРОНЭНЕРГО»
ПО ЗАБАЙКАЛЬСКОМУ КРАЮ
НА 2020 – 2024 ГОДЫ

(программа приведена в соответствие с приказом Региональной службы по
тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29.03.2019г. №103-НПА)

г. Чита
2020

Пояснительная записка

1. Информация о филиале «Забайкальский» АО «Оборонэнерго».

1.1. Акционерное общество «Оборонэнерго» (далее по тексту – АО «Оборонэнерго», Общество) является сетевой организацией в сфере электроэнергетики, основным видом деятельности которой является передача электроэнергии. Местонахождение Общества: 117140, г. Москва, Русаковская, д.3, стр.19, 21-25.

Приказом Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) №104-Э от 21.02.2012 года «О включении организаций в Реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль», АО «Оборонэнерго» включен в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль в раздел I «Услуги по передаче электрической энергии и (или) тепловой энергии», под регистрационным №77.1.78.

Филиал «Забайкальский» (далее по тексту – Филиал) является обособленным структурным подразделением АО «Оборонэнерго», действующим в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о филиале. Местонахождение Филиала: 672000, Забайкальский край, город Чита, улица Курнатовского, дом 10.

Руководство Филиалом осуществляет директор, который действует от имени Общества на основании Положения о Филиале и доверенности, выдаваемой Генеральным директором Общества.

В зону деятельности Филиала включены двенадцать субъектов Российской Федерации:

1. Забайкальский край;
2. Республика Бурятия;
3. Иркутская область;
4. Новосибирская область;
5. Алтайский край;

6. Красноярский край;
7. Омская область;
8. Кемеровская область;
9. Томская область;
10. Республика Хакасия;
11. Республика Алтай;
12. Республика Тыва.

Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии потребителям через, находящееся на праве собственности либо на праве безвозмездного пользования у Общества, электросетевое хозяйство. На территории Забайкальского края имеются электросети 35 кВ, 10кВ, 6 кВ и 0,4 кВ.

Протяженность линии электропередач (км) на 01.01.2020 г.:

Наименование ЛЭП	35 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ
Воздушные линии, км	74,3	431,7	667,6
Кабельные линии, км		353,03	619

На балансе и в безвозмездном пользовании Филиала на территории Забайкальского края находятся подстанции: 35 кВ – 3 шт.; 6-10 кВ: одно-трансформаторные – 204 шт., 2-х трансформаторные – 128 шт., мачтовые – 3 шт.

Среднесписочная численность персонала РЭС «Забайкальский» за 1 квартал 2020 года составила 114 человек.

Общее количество зданий и сооружений административно-хозяйственного назначения (без учета зданий трансформаторных подстанций и распределительных пунктов) филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на территории Забайкальского края на 01.01.2020 г. – 18 шт., в том числе – находящихся на балансе 3 здания, в безвозмездном пользовании 15 зданий административного и хозяйственного назначения. Здания административного и хозяйственного назначения общей площадью 4 734,70 м², общий объем зданий – 26 478,3 м³, в том

числе объем зданий отопливаемых 20 702 м³, из них тепловой энергией – 16 297 м², электрической энергией – 4 405 м³.

1.2. Количество автотранспорта на 01.01.2020 г. находящегося в эксплуатации Филиала в зоне эксплуатационной ответственности по Забайкальскому краю составляет 38 единицы, из них в собственности 27 шт., в безвозмездном пользовании 11 шт.

1.3. Количество точек приема на 1 января 2020 г. всего 249 шт., в том числе от смежных сетевых организаций – 143 шт., оснащены приборами учета 247 шт. Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» составляет 4 013 шт., из них оснащено приборами учета 3 928 шт. Подробная информация представлена в приложении № 1 к пояснительной записке.

1.4. Потребление топливно-энергетических ресурсов (далее по тексту ТЭР) на хозяйственные нужды объектами административно-производственного назначения Филиала, расположенными на территории Забайкальского края в 2019 году составило всего 4 243,98 тыс.руб., в том числе по виду деятельности передача электрической энергии 4 242,89 тыс.руб.:

- потребление электрической энергии – 157,1 тыс.кВтч, на сумму 844,91 тыс.руб., в том числе по виду деятельности передача электрической энергии на сумму 844,66 тыс.руб.;

- потребление тепловой энергии – 634,74 Гкал на сумму 3 397,89 тыс.руб., в том числе по виду деятельности передача электрической энергии 3 397,05 тыс.руб.;

- потребление воды – 56,44 м³ на сумму 1,18 тыс.руб., в том числе по виду деятельности передача электрической энергии 1,18 тыс. руб.

Ожидаемое потребление электрической энергии на хозяйственные нужды в 2020 году – 192,368 тыс.кВт*ч или 23,66 т.у.т.

Ожидаемое потребление тепловой энергии, согласно заключенным договорам на теплоснабжение, в 2020 году составит 680,28 Гкал или 97,28 т. у.т..

Планируемое потребление воды на хозяйственные нужды в 2020 году составит– 180 м³.

Информация о потреблении энергетических ресурсов объектами административно-производственного назначения филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» по Забайкальскому краю на 2020-2024 годы в натуральном и стоимостном выражении представлены в приложении №2 к пояснительной записке.

1.5. Подробная информация о показателях баланса с разбивкой по уровням напряжения представлена в приложении № 3 к пояснительной записке.

2. В настоящее время Филиалом в целях исполнения Программы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – Программа) проводятся следующие мероприятия:

1) организационные:

- организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей – юридических лиц в установленные сроки, проверка их технического состояния;

- организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на подстанциях сетевой организации;

- составление сводного баланса электроэнергии (мощности) выработки и передачи электроэнергии потребителям оптового и розничного рынков, анализ балансов выработки и передачи электроэнергии до потребителя по распределительным электрическим сетям, устранение небаланса.

2) технические мероприятия:

- инвентаризация измерительных комплексов учета электроэнергии, в том числе счетчиков, трансформаторов тока (ТТ), трансформаторов напряжения (ТН);

- установка приборов учета электроэнергии для технического контроля;

- установка и замена измерительных трансформаторов тока и напряжения в соответствии с мощностью энергопринимающих устройств;

- Оснащение зданий и сооружений осветительными устройствами с использованием светодиодов;

- реконструкция оборудования трансформаторных подстанций 35,10 кВ и распределительных пунктов 6кВ, 10 кВ;

- реконструкция воздушных линий 0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ;

- составление и ввод в действие местных инструкций по учету электроэнергии.

Филиалом «Забайкальский» предусмотрено выполнение ряда обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности в 2020-2024 годах, в соответствии с приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края 29.03.2019г. №103-НПА. Подробный перечень указанных мероприятий представлен в приложении № 4 к пояснительной записке.

3. Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Филиалом выполняется с 2012 года.

В 2011 году было проведено обязательное энергетическое обследование объектов электросетевого хозяйства, закрепленного за филиалом «Забайкальский» ОАО «28 Электрическая сеть» на основании Договора энергоаудита № 142/14т от 27.10.2010г.

С 31 августа 2011 года АО «Оборонэнерго» является правопреемником по всем обязательствам ОАО «28 Электрическая сеть» вследствие реорганизации последнего путем присоединения к АО «Оборонэнерго» в силу п.2 ст.58 Гражданского кодекса РФ, п.5 ст.17 Федерального закона от 26.12.1995 г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах».

По результатам энергетического обследования составлен энергетический паспорт потребителя топливно-энергетических ресурсов и Программа в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет:

В 2015 году:

- для контроля и анализа баланса электроэнергии произведена установка 18 счетчиков электроэнергии технического и коммерческого учета, сумма затрат составила 368,2 тыс.руб. (без НДС).

- для экономии бензинового топлива – установлено газобаллонное оборудование на 1 автомобиль сумма затрат составила 24,1 тыс. руб. (без НДС). Экономия бензина в 2016 году составила 61,5 л на 1,9 тыс. руб. в год.

- с целью снижения потребления электроэнергии на хозяйственные нужды произведена установка терморегуляторов на трех объектах хозяйственного назначения с электроотоплением, сумма затрат составила 9,7 тыс. руб. Экономия за период с 01 ноября 2015 г. по 31 декабря 2016 г. составила 7,14 тыс. кВтч на сумму 33,8 тыс. руб.

В 2016 году:

- для контроля и анализа баланса электроэнергии произведена установка 4-х счетчиков электроэнергии коммерческого учета, сумма затрат составила 92,47 тыс.руб. (без НДС). Экономия от установки приборов учета за 2016 г. составила 0,02 тыс.кВтч.

- в соответствии со ст. 16 Федерального закона от 23 ноября 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» проведено повторное энергетическое обследование объектов электросетевого хозяйства (далее по тексту – ЭСХ) и зданий и сооружений административно-хозяйственного назначения. В связи со вступлением акционерного общества «Оборонэнерго» в члены саморегулируемой организации «Гильдия энергоаудиторов», энергетическое обследование проведено силами АО «Оборонэнерго» (Свидетельство о включении в реестр НП СРО «Гильдия энергоаудиторов» от 15 февраля 2016 г. № 0370). В результате обследования определены мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности процесса передачи и распределения электрической энергии, организационные и технические меры, обеспечивающие снижение потерь электрической энергии, повышение надежности работы объектов ЭСХ, а также сокращение потребления топливо-энергетических ресурсов на хозяйственные нужды.

В 2017 году:

В 2017 году фактические и плановые значения целевых показателей программы следующие:

- объем потерь электрической энергии при ее передаче потребителям при плане 19 160 тыс. кВтч составил фактически 9 216 тыс. кВтч;

- расход электрической энергии на хозяйственные нужды при плане 292,02 тыс. кВтч, составил фактически 287,04 тыс. кВтч ;

- расход горюче-смазочных материалов при плане потребления 189,41 тыс. литров, составил фактически 189,97 тыс. литров.

В 2018 году:

В 2018 году фактические и плановые значения целевых показателей программы следующие:

- объем потерь электрической энергии при ее передаче потребителям при плане 21 481 тыс. кВтч составил фактически 5 092,95 тыс. кВтч;

- расход электрической энергии на хозяйственные нужды при плане 250,191 тыс. кВтч, составил фактически 185,841 тыс. кВтч ;

- расход горюче-смазочных материалов при плане потребления 189,02 тыс. литров, составил фактически 131,03 тыс. литров.

На выполнение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности планировалось затратить в 2018 году 6 377тыс. руб.(без НДС), в том числе учтенные в Инвестиционной программе 6 296тыс. руб. и учтенные в себестоимости 81 тыс. руб. Фактические затраты на выполнение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности составили 4062 тыс. руб.(без НДС), в том числе учтенные в инвестиционной программе 4002 тыс. руб. и учтенные в себестоимости 60 тыс. руб

В 2019 году:

На выполнение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности планировалось затратить в 2019 году 5760 тыс. руб. (без НДС), в том числе учтенные в Инвестиционной программе 5171 тыс. руб. и учтенные в себестоимости 589 тыс. руб. Фактические затраты составили 3604 тыс. руб (без НДС), в том числе учтенные в Инвестиционной программе 3343 тыс. руб. и учтенные в себестоимости 261 тыс. руб.

Проведены следующие мероприятия:

- проведена реконструкция воздушной линии 0,4 кВ "ТП-122 Забайкальский край, Карымский р-н, с. Большая Тура, в/г№173" с заменой голого провода на

самонесущий изолированный провод. В 2019 году осуществлен ввод объекта в эксплуатацию, полная стоимость объекта составила 1 735 тыс. рублей. Профинансировано за 2019 год 1 089 тыс. рублей (НДС не облагается), затраты в 2019 году составили 1 556 тыс. руб.;

- проведена реконструкция ВЛ-0,4 кВ "ТП-26 ж. массив Забайкальский край, г.Чита с.Молоковка" с заменой голого провода на самонесущий изолированный провод. В 2019 году осуществлен ввод объекта в эксплуатацию, полная стоимость объекта составила 1 998 тыс. рублей. Профинансировано за 2019 год 1 251 тыс. рублей (НДС не облагается), затраты в 2019 году составили 1 787 тыс. руб.;

- для контроля и анализа баланса электрической энергии была произведена установка 11 приборов технического учета электроэнергии. Сумма затрат составила 49 тыс. руб. (без НДС);

- проведены работы по оснащению зданий и сооружений осветительными устройствами с использованием светодиодов. Установлено 588 шт. Затраты в 2019 году составили 92 тыс. руб.;

- Установлены трансформаторы напряжения для контроля и анализа баланса электрической энергии. Сумма затрат в 2019 году составила 120 тыс. руб.

4. Сравнение показателей деятельности филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности из числа российских и зарубежных компаний, не представляется возможным ввиду отсутствия доступной информации.

5. Планируемые затраты на выполнение мероприятий по Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности Филиала по Забайкальскому краю на **2020-2024** года составляют: **36 015** тыс. руб. (без НДС).

из них собственные средства за счет регулируемых видов деятельности (тарифные источники):

а. учтенные в Инвестиционной программе за счет амортизационных отчислений и прибыли составляют **33 656** тыс. руб. (без НДС).

б. учтенные в себестоимости на услуги по передаче электрической энергии: составляют **2 359** тыс. руб. (без НДС).

6. В целях выполнения программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2024 годы запланированы следующие мероприятия:

- Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №104 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-100 кВА Забайкальский край, ст. Дарасун, в/г №25, объем финансирования составит 237 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 205 тыс. руб. (без НДС);
- Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №109 с заменой силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-63 кВА, Забайкальский край, п. Тынгатуй, в/г №236, объем финансирования составит 183 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 159 тыс. руб. (без НДС);
- Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №110 с заменой силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-63 кВА, Забайкальский край, п. Тынгатуй, в/г №236, объем финансирования составит 185 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 161 тыс. руб. (без НДС);
- Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №111 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-40 кВА, Забайкальский край, п. Курорт-Дарасун, в/г №17, объем финансирования составит 170 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 149 тыс. руб. (без НДС);
- Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №114 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-100 кВА, Забайкальский край, п. Курорт-Дарасун, в/г №17, объем финансирования составит 246 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 213 тыс. руб. (без НДС);
- Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №118 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-25 кВА, Забайкальский край, г. Чита, ул. Дивизионная, 42, в/г №49, объем финансирования составит 140 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 121 тыс. руб. (без НДС);
- Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №125 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-63 кВА, Забайкальский край, пгт. Атамановка, в/г №172,

объем финансирования составит 175 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 151 тыс. руб. (без НДС);

- Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №140 с заменой силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-25 кВА, Забайкальский край, пгт. Новокручининск, в/г №220, объем финансирования составит 145 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 126 тыс. руб. (без НДС);

- Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №142 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-63 кВА, Забайкальский край, пгт. Новокручининск, в/г №40, объем финансирования составит 178 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 153 тыс. руб. (без НДС);

- Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №143 с заменой силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-100 кВА, Забайкальский край, пгт. Новокручининск, в/г №40, объем финансирования составит 234 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 202 тыс. руб. (без НДС);

- Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №144 с заменой силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-250 кВА, Забайкальский край, пгт. Новокручининск, в/г №40; объем финансирования составит 330 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 282 тыс. руб. (без НДС);

- Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №148 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-25 кВА, Забайкальский край, пгт. Атамановка, в/г №207, объем финансирования составит 124 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 143 тыс. руб. (без НДС);

- Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №204 с заменой силового трансформатора ТМ-630 кВА на ТМГ-400 кВА, Забайкальский край, с. Домна, в/г №38, объем финансирования составит 407 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 346 тыс. руб. (без НДС);

- Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №206 с заменой силовых трансформаторов ТМ-630 кВА на ТМГ-630 кВА, ТМ-400 кВА на ТМГ-630 кВА, Забайкальский край, с. Домна, в/г №38, объем финансирования составит 1 084 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 918 тыс. руб. (без НДС);

- Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №250 с заменой силовых трансформаторов ТМ-400 кВА на ТМГ-630 кВА, Забайкальский край, п. Горный, объем финансирования составит 1 095 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 928 тыс. руб. (без НДС);
- Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №251 с заменой силовых трансформаторов ТМ-400 кВА на ТМГ-630 кВА, Забайкальский край, п. Горный, объем финансирования составит 1 095 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 929 тыс. руб. (без НДС);
- Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №263 с заменой силовых трансформаторов ТМ-250 кВА на ТМГ-400 кВА, Забайкальский край, п. Горный, объем финансирования составит 823 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 701 тыс. руб. (без НДС);
- Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №315 с заменой силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-630 кВА, Забайкальский край, г. Борзя-3, в/г №67, объем финансирования составит 543 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 459 тыс. руб. (без НДС);
- Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №324 с заменой силовых трансформаторов ТМ-630 кВА на ТМГ-1000 кВА, ТМ-400 кВА на ТМГ-630 кВА, Забайкальский край, г.Борзя-3, в/г №64, объем финансирования составит 1 284 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 1 086 тыс. руб. (без НДС);
- Реконструкция ПС-35/6 кВ №1 с заменой силового трансформатора ТМН-4000 кВА на ТМН-1000 кВА, Забайкальский край, пгт. Атамановка, в/г №258, объем финансирования составит 1 932 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 1 632 тыс. руб. (без НДС);
- Реконструкция ПС-35/10 кВ №2 с заменой двух силовых трансформаторов ТМ-1600 кВА, ТМ-2500 кВА (инв.№№864088068, 864088508) на ТМН-2500 кВА, Забайкальский край, Могойтуйский район, с. Цугол, в/г №3, объем финансирования составит 6 248 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 5 258 тыс. руб. (без НДС);
- Реконструкция ВЛ-6 кВ фидер Молоковка Забайкальский край, г. Чита (частичная замена опор - 1,3 км, замена голого провода на СИП - 8,45 км, объем финансирования составит 12 520 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 10 433 тыс. руб. (без НДС);

- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-123 Забайкальский край, Карымский р-н, с. Большая Тура, в/г № 173 (замена опор, замена голого провода на СИП) 1.1 км, объем финансирования составит 3 159 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 2 657 тыс. руб. (без НДС);
- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-292 Забайкальский край, ЗАТО п. Горный-1 (замена опор, замена голого провода на СИП) 0.56 км, объем финансирования составит 1 639 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 1 383 тыс. руб. (без НДС);
- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-125 Забайкальский край, Читинский р-н, пгт.Атамановка, в/г 172 (замена опор, замена голого провода на СИП) 2,2 км, объем финансирования составит 5 805 тыс. руб. (с НДС), объем затрат составит 4 880 тыс. руб. (без НДС);
- Оснащение зданий и сооружений осветительными устройствами с использованием светодиодов. Объем затрат составит 196 тыс. руб. (без НДС);
- Установка и замена приборов технического учета электрической энергии. Объем затрат составит 2 163 тыс. руб. (без НДС).

7. Все объекты административно-хозяйственного назначения оснащены приборами учета электрической энергии. Водоснабжение имеют два производственных здания, оба оснащены счетчиками воды.

8. Снижение расхода потребления воды не планируется и будет в объемах, предусмотренных действующими договорами.

Снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды планируется в соответствии с приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края 29.03.2019г. №103-НПА на 3% в год, за счет контроля за расходом электрической энергии на объектах административно-хозяйственного назначения, установления лимитов потребления.

Снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды не запланировано, так как установка приборов учета не предусмотрена инвестиционной программой и потребление тепловой энергии будет в объемах, предусмотренных действующими договорами с теплоснабжающими организациями.

9. Мероприятия по Программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также целевые показатели ее выполнения, выполняются по регулируемому виду деятельности – передача электрической энергии.

10. Материальные вознаграждения по результатам выполнения Программы филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» не предусмотрены.

11. Контроль за исполнением Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» и мониторинг целевых показателей Программы осуществляется лицами, назначенными приказом по организации.

Ежеквартально и по итогам года проводится анализ проведенных мероприятий и расчет экономического эффекта от их реализации. Отчетность, содержащая значения целевых показателей, подлежащих ежегодному контролю, направляется в Региональную службу по тарифам и ценообразования Забайкальского края. Программа подлежит корректировке или пересмотру при вступлении в силу приказов, распоряжений, методических указаний и других нормативных актов, регламентирующих требования к Программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Приложения:

1. Информация по точкам приема и отпуска из сетей АО «Оборонэнерго» по Забайкальскому краю на 01.01.2020 г.

2. Потребление энергетических ресурсов объектами административно-производственного назначения филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» по Забайкальскому краю на 2020-2024 годы.

3. Баланс электроэнергии филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» по уровням напряжения по Забайкальскому краю на 2019-2024 годы.

4. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" и сроки их проведения на 2020-2024 годы.

Приложение N 1
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации

"УТВЕРЖДАЮ"
Директор филиала "Забайкальский"
АО "Оборонэнерго"
Р.В. Васильков
М.П. 31.12.2020 г.

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ФИЛИАЛА "ЗАБАЙКАЛЬСКИЙ" АО "ОБОРОНЭНЕРГО"
ПО ЗАБАЙКАЛЬСКОМУ КРАЮ НА 2020 - 2024 ГОДА
(программа принята в соответствии с приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29.03.2019г. №103-НПА)

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации".	
Потребный адрес	ул. Курчатковского, д. 10, а/я 623, 672002, г. Чита,	
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Ответственное лицо за реализацию программы - первый заместитель директора филиала - главный инженер филиала «Забайкальский» Жбанов Николай Васильевич, тел. (2022) 32-18-21 доб. 102, e-mail - info@zbo.sbp.ru. Ответственное лицо за контакты - инженер ПЭС филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» Коноплева Татьяна Алексеевна, тел. (2022) 32-18-21 доб. 316, e-mail - TKKonopleva@zbo.sbp.ru.	
Даты начала и окончания действия программы	дата начала 01.01.2020 г., дата окончания 31.12.2024 г.	

Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленных на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)									
				ТЭР	При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы**		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
					т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
базовый 2019 г.	3,604	3,343	14,55%	электрическая энергия	2175,10	20,68	10,26	0,0050	0,0002481	0,0011296	-0,0011513		
				тепловая энергия	90,74	3,40	2,48	0,0234	0,0008448	0,0006394	-0,0007322		
2020 г.	6,308	5,968	5,78%	электрическая энергия	2162,39	42,22	-0,43	0,0995	0,0004498	-0,0044818	-0,0001656		
				тепловая энергия	97,23	3,28	-6,49	0,117	0,0466	0,0015101	-0,0231852		
2021 г.	4,57935	3,794	17,44%	электрическая энергия	2145,17	43,78	17,22	0,301	0,0004664	0,0035927	0,0000000		
				тепловая энергия	97,23	3,40	0,00	-0,121	0,0466	0,0015559	-0,0000001		
2022 г.	17,525	17,004	77,91%	электрическая энергия	2144,46	45,53	0,71	-0,034	0,0004851	0,0003394	0,0000000		
				тепловая энергия	97,23	3,54	0,00	-0,136	0,0466	0,0016286	-0,0000001		
2023 г.	7,491	6,890	34,13%	электрическая энергия	2129,06	47,35	15,40	0,103	0,0005045	0,0003296	0,0000000		
				тепловая энергия	97,23	3,68	0,00	-0,142	0,0466	0,0016937	-0,0000001		
2024 г.	0,112	0,000	0,00%	электрическая энергия	2109,58	49,25	14,00	0,264	0,0005247	0,0003199	0,0000000		
				тепловая энергия	97,23	3,83	0,00	-0,147	0,0466	0,0017615	-0,0000001		
ИТОГО 2020-2024 гг.				36,015	33,656	17,70%							

принят согласно ГОСТ Р 51750-2001

*Переводит вид ТЭР в условное топливо принят согласно ГОСТ-Р 51750-2001

СОГЛАСОВАНО:
Первый заместитель директора филиала - главный инженер
П.В. Жбанов
31.12.2020 г.

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель директора по экономике и финансам
Т.Н. Попова
31.12.2020 г.

СОГЛАСОВАНО:
Начальник производственно-эксплуатационной службы
П.В. Лысенко
31.12.2020 г.

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФИЛИАЛА "ЗАБАЙКАЛЬСКИЙ" АО "ОБОРОНЭНЕРГО" НА 2020-2024 ГОДЫ.

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Базовый год 2019 г.	Плановые значения целевых показателей по годам					Примечание
				2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Целевые показатели								
1.1	Увеличение доли услуг по передаче электрической энергии (мощности) по приборам учета	%	100	100	100	100	100	100	
1.2	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций, находящихся в собственности регулируемой организации	процентный пункт	Значения не указаны, т.к. расход электроэнергии на собственные нужды подстанций учтен в нормативных потерях						
1.3	Объем потерь электрической энергии при поставке электрической энергии потребителям	% от объема отпуска электрической энергии в сеть	10,22	10,15	10,07	10,07	10,00	9,91	
1.4	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относительно нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче, установленных Министерством энергетики Российской Федерации на каждый год реализации программы.	процентный пункт	0,18	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	
1.5	Сокращение фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям (снижение технологического расхода электрической энергии (потери) при ее передаче по электрическим сетям)	тыс.кВтч	83,40	31,71	134,25	0,16	119,79	108,53	
1.6	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета электрической энергии	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
1.7	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	Установка приборов учета не запланирована
1.8	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета воды	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
1.9	Оснащенность зданий, строений, сооружений осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	не менее 50	не менее 75	не менее 80	не менее 85	не менее 90	не менее 95	
1.10	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 кв.м. площади указанных помещений	%	-0,61	3	3	3	3	3	
1.11	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 куб.м. объема указанных помещений	%	-	-	-	-	-	-	Потребление тепловой энергии в объемах, предусмотренных договорами.
2	Прочие показатели								
2.1	Поступление ЭЭ в предприятие (организацию)	тыс. кВтч	171 487	171 312	171 312	171 312	171 312	171 312	
2.2	Отпуск ЭЭ в сеть	тыс. кВтч	153 961	153 924	154 058	154 058	154 178	154 331	
2.3	Объем потерь ЭЭ при ее передаче потребителям	тыс. кВтч	17 527	17 388	17 254	17 254	17 134	16 981	
2.4	Отношение объемов потерь ЭЭ при поставке потребителям к объему полученной ЭЭ	%	10,22	10,15	10,07	10,07	10,00	9,91	
2.5	Расход электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. кВтч	157,10	192,37	186,60	181,00	175,57	170,30	Потребление электроэнергии зданиями, находящимися в собственности и безвозмездном пользовании. Контроль потребления электроэнергии на хоз. нужды.
2.6	Фактическое сокращение электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. кВтч	28,74	-35,27	5,77	5,60	5,43	5,27	
2.7	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал	634,74	680,28	680,28	680,28	680,28	680,28	Потребление тепловой энергии зданиями, находящимися в собственности и безвозмездном пользовании. Потребление тепловой энергии в объемах, предусмотренных договорами
2.8	Фактическое сокращение тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал	17,34	-45,54	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9	Расход воды на хозяйственные нужды	куб. м	56,44	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	Потребление воды зданиями, находящимися в безвозмездном пользовании. Потребление в объемах, предусмотренных договорами
2.10	Фактическое сокращение воды на хозяйственные нужды	куб. м	-14,192	-123,56	0	0	0	0	
2.11	Количество транспортных средств в эксплуатации предприятия	шт.	39	39	39	39	39	39	
2.12	Количество транспорта, в отношении которого проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом	шт.	0	0	0	0	0	0	Внесение изменений в конструкцию транспортных средств не зарегистрировано в ГИБДД и отсутствуют договоры на обслуживание газобаллонного оборудования, в связи с чем данное оборудование не используется
2.13	Доля высокоэкономичных транспортных средств, в том числе работающих на природном газе, к общему количеству транспортных средств	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.14	Годовой пробег автотранспорта	тыс. км	527,26	527,26	527,26	527,26	527,26	527,26	
2.15	Годовой объем потребления горюче-смазочных материалов	тыс.л	129,28	128,64	127,99	127,35	126,72	126,08	

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ИЛИ ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФИЛИАЛА "ЗАБАЙКАЛЬСКПИР" АО "ОБОРОНЭНЕРГО" НА 2020-2024 ГОДЫ.

[illegible]

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (тыс) с разбивкой по годам реализации программы										Плановые численные значения экономии в абсолютной размерности с разбивкой по годам реализации программы																Срок выполнения, лет	Статус затрат	Источники финансирования										
		всего по годам реализации программы										2020 г.				2021 г.				2022 г.				2023 г.							2024 г.									
		с/з		и/з		с/з		и/з		с/з		и/з		с/з		и/з		с/з		и/з		с/з		и/з		с/з					и/з		с/з		и/з					
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2020 г.				2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38			
8.6	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №114 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА (тип №6408413) на ТМТ-25 кВА, Забайкальский край, г. Атамановка, ул. Дзержинский, д. 42, стр. 64/9	шт.	1						1	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,12	0,04	0,0009	-	-	-	-	9,68	10,00	0,07	-	-	-	-	-	0,121	-	-	-	-	-
8.7	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №125 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА (тип №6408421) на ТМТ-25 кВА, Забайкальский край, г. Атамановка, ул. Дзержинский, д. 42, стр. 64/9	шт.	1						1	0,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,28	0,03	0,0008	-	-	-	-	9,94	10,00	0,08	-	-	-	-	-	0,151	-	-	-	-	-
8.8	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №140 с заменой силового трансформатора ТМ-160 кВА (тип №6408421) на ТМТ-25 кВА, Забайкальский край, г. Атамановка, ул. Дзержинский, д. 42, стр. 64/9	шт.	1						1	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,42	0,10	0,0022	-	-	-	-	9,65	10,00	0,07	-	-	-	-	-	0,126	-	-	-	-	-
8.9	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №142 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА (тип №6408421) на ТМТ-25 кВА, Забайкальский край, г. Атамановка, ул. Дзержинский, д. 42, стр. 64/9	шт.	1						1	1,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,58	0,44	0,0096	-	-	-	-	9,97	10,00	0,08	-	-	-	-	-	0,153	-	-	-	-	-
8.10	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №143 с заменой силового трансформатора ТМ-160 кВА (тип №6408421) на ТМТ-100 кВА, Забайкальский край, г. Атамановка, ул. Дзержинский, д. 42, стр. 64/9	шт.	1						1	1,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,51	0,19	0,0040	-	-	-	-	9,85	10,00	0,11	-	-	-	-	-	0,202	-	-	-	-	-
8.11	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №144 с заменой силового трансформатора ТМ-400 кВА (тип №6408425) на ТМТ-250 кВА, Забайкальский край, г. Атамановка, ул. Дзержинский, д. 42, стр. 64/9	шт.	1						1	0,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,49	0,06	0,0013	-	-	-	-	9,95	10,00	1,50	-	-	-	-	-	0,282	-	-	-	-	-
8.12	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №147 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА (тип №6408425) на ТМТ-25 кВА, Забайкальский край, г. Атамановка, ул. Дзержинский, д. 42, стр. 64/9	шт.	1						1	2,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,76	0,14	0,0074	-	-	-	-	9,63	10,00	0,07	-	-	-	-	-	0,124	-	-	-	-	-
8.13	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №204 с заменой силового трансформатора ТМ-400 кВА (тип №6408425) на ТМТ-250 кВА, Забайкальский край, г. Атамановка, ул. Дзержинский, д. 42, стр. 64/9	шт.	1						1	4,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,15	0,51	0,0111	-	-	-	-	9,78	10,00	0,19	-	-	-	-	-	0,146	-	-	-	-	-
8.14	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №206 с заменой силового трансформатора ТМ-400 кВА (тип №6408425) на ТМТ-250 кВА, Забайкальский край, г. Атамановка, ул. Дзержинский, д. 42, стр. 64/9	шт.	2						2	5,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,11	0,63	0,0116	-	-	-	-	9,94	10,00	0,49	-	-	-	-	-	0,318	-	-	-	-	-
8.15	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №209 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА (тип №6408425) на ТМТ-250 кВА, Забайкальский край, г. Атамановка, ул. Дзержинский, д. 42, стр. 64/9	шт.	2						2	18,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,77	2,11	0,0501	-	-	-	-	10,02	10,00	0,49	-	-	-	-	-	0,328	-	-	-	-	-
8.16	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №211 с заменой силового трансформатора ТМ-400 кВА (тип №6408425) на ТМТ-250 кВА, Забайкальский край, г. Атамановка, ул. Дзержинский, д. 42, стр. 64/9	шт.	2						2	11,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,66	1,43	0,0111	-	-	-	-	9,92	10,00	0,50	-	-	-	-	-	0,329	-	-	-	-	-
8.17	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №203 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА (тип №6408425) на ТМТ-250 кВА, Забайкальский край, г. Атамановка, ул. Дзержинский, д. 42, стр. 64/9	шт.	2						2	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,43	0,05	0,0012	-	-	-	-	9,90	10,00	0,38	-	-	-	-	-	0,301	-	-	-	-	-

[illegible]

Приложение № 1 к пояснительной записке программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" на 2020-2024 годы.

Информация по точкам приема и отпуска из сетей АО "Оборонэнерго" по Забайкальскому краю на 01.01.2020 г.

		Точки приема и отпуска оборудованные ПУ						Точки приема и отпуска не оборудованные ПУ					
Всего:		Всего:		ПУ подключенные к АИИС		ПУ не подключенные к АИИС				Всего:			
				Всего:		Собственность ПУ		Собственность ПУ					
						АО "Оборонэнерго"	Другие организации	АО "Оборонэнерго"	Другие организации				
Точки приема	249	248	77	20	57	171	85	86	1	0	85	0	
Точки отпуска	4013	3928	19	0	19	3909		3909	85	0		85	

Заместитель директора по транспорту электроэнергетики  О. В. Чистякова

Потребление энергетических ресурсов объектами административно-производственного назначения филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" по Забайкальскому краю на 2020-2024 годы.

№ п/п	Наименование помещения	Местонахождение	Вид собственности (собственность, аренда, безвозмездное пользование)	Площадь помещений, м2	Объем помещений, м3	Расход электроэнергии, кВтч в год								Расход тепловой энергии, Гкал в год								Годовой расход воды, м3 в год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
						7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
1	Помещение в здании гаража (часть здания)	Забайкальский край, Борзинский р-н, г. Борзя	Безвозмездное пользование	216,00	1 188,00	661,0	501,1	486,1	471,5	457,3	443,6	88,26	95,43	95,43	95,43	95,43	95,43																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

Начальник управления обеспечения производства

В.И. Росляков

0.1

Заместитель директора по транспорту электроэнергетики

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" и сроки их проведения на 2020 - 2024 годы.

№	Наименование объекта*	Сроки выполнения	Объемы выполнения		Статья затрат	Объем финансирования (с НДС) за весь период реализации проекта, млн. руб.
			Единица измерения	Всего		
1	2	3	4	5	6	7
1. Разработка и реализация программы сокращения технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии						
1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-123 (инв. №864013330) Забайкальский край, Карымский р-н, с. Большая Тура, в/г № 173 (замена опор, замена голого провода на СИП) 1.1 км	2020-2021	км.	1,10	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	3,30
2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-292 (инв. №864042916) Забайкальский край, ЗАТО п. Горный-1 (замена опор, замена голого провода на СИП) 0.56 км	2019-2021	км.	0,56	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	1,74
3	Реконструкция ВЛ-6 кВ фидер Молоковка (инв. №864100139) Забайкальский край, г. Чита (частичная замена опор - 1,3 км, замена голого провода на СИП - 8,45 км	2020-2022	км.	8,45	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	12,52
4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-125 (инв. №864013385) Забайкальский край, Читинский р-н, пгт.Атамановка, в/г 172 (замена опор, замена голого провода на СИП) 2,2 км	2019-2021	км.	2,20	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	6,06
5	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №104 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА (инв. №864088388) на ТМГ-100 кВА Забайкальский край, ст.Дарасун, в/г №25	2022	шт	1,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	0,24
6	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №109 с заменой силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв. №864088039) на ТМГ-63 кВА, Забайкальский край, п.Тыргетуй, в/г №236	2022	шт	1,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	0,18
7	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №110 с заменой силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв. №864088158) на ТМГ-63 кВА, Забайкальский край, п.Тыргетуй, в/г №236	2022	шт	1,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	0,19
8	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №111 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА (инв. №864088416) на ТМГ-40 кВА, Забайкальский край, п.Курорт-Дарасун, в/г №17	2022	шт	1,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	0,17
9	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №114 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА (инв. №865098434) на ТМГ-100 кВА, Забайкальский край, п.Курорт-Дарасун, в/г №17	2022	шт	1,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	0,25
10	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №118 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА (инв. №864088418) на ТМГ-25 кВА, Забайкальский край, г. Чита, ул.Дивизионная, 42, в/г №49	2022	шт	1,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	0,14
11	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №125 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА (инв. №864088421) на ТМГ-63 кВА, Забайкальский край, пгт.Атамановка, в/г №172	2022	шт	1,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	0,18
12	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №140 с заменой силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв. №864088788) на ТМГ-25 кВА, Забайкальский край, пгт.Новокручининск, в/г №220	2022	шт	1,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	0,15
13	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №142 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА (инв. №864088392) на ТМГ-63 кВА, Забайкальский край, пгт.Новокручининск, в/г №40	2022	шт	1,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	0,18
14	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №143 с заменой силового трансформатора ТМ-400 кВА (инв. №864089033) на ТМГ-100 кВА, Забайкальский край, пгт.Новокручининск, в/г №40	2022	шт	1,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	0,23
15	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №144 с заменой силового трансформатора ТМ-400 кВА (инв. №864089035) на ТМГ-250 кВА, Забайкальский край, пгт.Новокручининск, в/г №40	2022	шт	1,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	0,33
16	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №148 с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА (инв. №864088429) на ТМГ-25 кВА, Забайкальский край, пгт.Атамановка, в/г №207	2022	шт	1,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	0,14

№	Наименование объекта*	Сроки выполнения	Объемы выполнения		Статья затрат	Объем финансирования (с НДС) за весь период реализации проекта, млн. руб.
			Единица измерения	Всего		
1	2	3	4	5	6	7
17	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №204 с заменой силового трансформатора ТМ-630 кВА (инв.№865099650) на ТМГ-400 кВА, Забайкальский край, с.Домна, в/г №38	2022	шт	1,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	0,41
18	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №206 с заменой силовых трансформаторов ТМ-630 кВА (инв.№864089432) на ТМГ-630 кВА, ТМ-400 кВА (инв.№864088785) на ТМГ-630 кВА, Забайкальский край, с.Домна, в/г №38	2022	шт	2,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	1,08
19	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №250 с заменой силовых трансформаторов ТМ-400 кВА (инв.№865100256, 865099691) на ТМГ-630 кВА, Забайкальский край, п.Горный	2022	шт	2,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	1,10
20	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №251 с заменой силовых трансформаторов ТМ-400 кВА (инв.№865099697, 864086852) на ТМГ-630 кВА, Забайкальский край, п.Горный	2022	шт	2,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	1,095
21	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №263 с заменой силовых трансформаторов ТМ-250 кВА (инв.№865099698, 865099699) на ТМГ-400 кВА, Забайкальский край, п.Горный	2022	шт	2,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	0,823
22	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №315 с заменой силового трансформатора ТМ-400 кВА (инв.№864086670) на ТМГ-630 кВА, Забайкальский край, г.Борзя-3, в/г №67	2022	шт	1,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	0,54
23	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №324 с заменой силовых трансформаторов ТМ-630 кВА (инв.№865096994) на ТМГ-1000 кВА, ТМ-400 кВА (инв.№864086856) на ТМГ-630 кВА, Забайкальский край, г.Борзя-3, в/г №64	2022	шт	2,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	1,28
24	Реконструкция ПС-35/6 кВ №1 с заменой силового трансформатора ТМН-4000 кВА (инв.№865091600) на ТМН-1000 кВА, Забайкальский край, пгт.Атамановка, в/г №258	2023	шт	1,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	1,93
25	Реконструкция ПС-35/10 кВ №2 с заменой двух силовых трансформаторов ТМ-1600 кВА, ТМ-2500 кВА (инв.№864088068, 864088508) на ТМН-2500 кВА, Забайкальский край, Могойтуйский район, с. Цугол, в/г №3	2023	шт	2,00	Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности	6,25

2. Реконструкция, модернизация и оптимизация оборудования, используемого для передачи энергии, в соответствии с инвестиционными или производственными программами

1	Реконструкция ПС 35/6 кВ №1 с заменой оборудования 6-35 кВ в пгт. Атамановка Читинского р-на Забайкальского края	2021-2024	-	-	Инвестиционная программа	10,76
2	Реконструкция РП-1 с заменой МВ на ВВ, 6 шт. в г.Чита Забайкальского края	2023-2024	шт	1,0	Инвестиционная программа	5,38
3	Реконструкция РП-11 с заменой МВ на ВВ, 3 шт. в г.Борзя Забайкальского края	2019-2020	шт	3,0	Инвестиционная программа	2,23
4	Реконструкция ВЛ-6кВ ПС-110/35/6кВ "Третья"-ТП-24 ф.№5 (инв 864100131) с заменой на КЛ-6 кВ, Забайкальский край, с.Смоленка, в/г №57	2014-2022	-	-	Инвестиционная программа	5,04
5	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.Турунская (инв.№ 864013585), в п.Дарасун Забайкальского края, 2,15 км	2014-2020	км.	2,2	Инвестиционная программа	2,71
6	Реконструкция ПС 35/0,4кВ №3 (инв.№864061484) Забайкальский край Читинский р-н с.Мухор-Кондуй	2014-2024	-	-	Инвестиционная программа	19,70
7	Выполнение работ по реконструкции объекта: Кабельная линия 10 кВ ПС 110/10/6 кВ Каштак - ТП-23 (инв. № 865163135) в г. Чита Забайкальского края	2019-2020	км.	3,6	Инвестиционная программа	8,56
8	Реконструкция РП-4 (инв.№864001585) Забайкальский край, г. Чита, п. Песчанка	2014-2021	-	-	Инвестиционная программа	6,57