**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

**к корректировке инвестиционной программы территориальной сетевой организации АО «МЭС» на 2018-2022 год на услуги по передаче электрической энергии**

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее – Правила утверждения инвестиционных программ) территориальной сетевой организации Акционерному обществу «Мурманэнергосбыт» (далее АО «МЭС» ) приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области ( далее – Министерство энергетики и ЖКХ МО) от 30.06.2017 г. № 128 утверждена инвестиционная программа на 2018-2022 годы.

На основании Правил утверждения инвестиционных программ электроэнергетики сетевая организация АО «МЭС» в Проект инвестиционной программы на 2018 год вносит следующие корректировки:

**Исключены следующие позиции:**

1. РП-1, электрооборудование РУ 6 кВ. Замена в ячейках КСО-ВМП-10 на вакуумные ВВ –ТЕL – 12 шт. Ковдорская электросеть в сумме **6,814 млн. руб. ( с НДС).**

Срок начала реализации проекта будет перенесен на другой период в связи с необходимостью в 2018 году перераспределения денежных средств для финансирования дополнительного инвестиционного проекта по реконструкции головных фидеров ПС-40А-ф.46, ф.29 оп.2 ВЛ-РП-1, имеющего более высокий приоритет.

1. Балансировочный стенд WIEDERKRAFT WDK-706122 в сумме **0,072 млн. руб** ( с НДС). Проект исключен из программы, необходимости в приобретении оборудования для использования в производственной деятельности нет.

**Дополнительно включено:**

1. Реконструкция головного фидера ПС-40А-ф.46 оп.2 ВЛ-РП-1 и реконструкция головного фидера ПС-40А-ф.29 оп.2 ВЛ-РП-1 по филиалу «Ковдорская электросеть» на общую сумму финансирования **10,682** млн.руб. (с НДС).

Данное мероприятие было утверждено в инвестиционной программе 2017 года приказом Министерства энергетики и ЖКХ МО от 30.06.2017 г. № 127.

Работы по данному объекту в 2017 году не выполнены в связи с тем, что Подрядчик не исполнил свои обязательства по заключенному договору - подряда.

Данный объект является приоритетным для обеспечения надежности электроснабжения в г.Ковдоре, по данному объекту требуется срочное завершение начатых работ.

Финансирование работ планируется за счет средств, утвержденных в программе на проект по реконструкции РП-1, электрооборудование РУ6 кВ.

2. ПС-26 г. Заполярный.

Замена масляных выключателей ВМП-10К на вакуумный ВВ-TEL в сумме **2,450 млн. руб ( с НДС).**

По данному объекту оборудование закуплено, работы планируется выполнять собственными силами филиалом «Заполярная горэлектросеть».

3. Строительство воздушных линий по заключенным договорам о технологическом присоединении в сумме **7, 969 ( с НДС)** :

* 1. Воздушная линия 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РП-5 до ВРУ 0,4 кв гараж п. Никель цех № 7 ( Договор №Т П-032/2017 от 27.09.2017г.)
  2. Воздушная линия 6 кв от ЗРУ-6кВ ПС-26 до КТП 6/0,4 г. Заполярный гора Паловара (Договор № ТП-013/2017 от 13.07.2017 г.)

4. Внесены изменения по стоимости оборудования и транспортных средств согласно утверждённому плану приобретения основных средств на 2018 год.

**Общественные обсуждения:**

Проект корректировкиинвестиционной программы в целях проведения общественного обсуждения был направлен в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области для размещения информации на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций) в сети «Интернет» 28.02.2018 исх. № 1-51-00/3637.

По итогам общественных обсуждений замечаний по инвестиционному проекту не поступало.

**Схема и программа развития электроэнергетики Мурманской области**

Инвестиционная программа территориальной сетевой организации АО «МЭС» на период 2018-2022 годы на услуги по передаче электрической энергии разработана в целях усиления надёжности и качества поставки электрической энергии потребителям на уровне напряжения **10/6/0,4 кВ** в муниципальных округах Мурманской области: Ковдорский и Печенгский районы.

Схема и программа развития электроэнергетики Мурманской области на период 2018-2022 годы, утверждённая распоряжением Губернатора Мурманской области от 26.04.2017 № 63-РГ, задачей которой является разработка схемы и программы развития Мурманской области на период 2018-2022 годы включает в себя обоснование оптимальных направлений направленных на развитие сетей **110-150 кВ** и выше на территории области для обеспечения гарантированного электроснабжения потребителей региона.

В связи с вышеизложенным информируем, что мероприятия проекта инвестиционной программы АО «МЭС» на услуги по передаче электрической не входят в схему программы развития Мурманской области на 2018-2022 годы.

**Расшифровка мероприятий на 2018 год по источникам финансирования**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестицион-ного проекта | Утверждено 2018г Общий объем финансирования | **Утверждено 2018 год** | | | | | **Корректировка 2018 год** | | | | | | | Примечание |
| Источник финансирования ( млн.руб) | | | | | Корректировка 2018 год Общий объем финансирования | Источник финансирования ( млн. руб) | | | | | |
| в том числе: | | | | | в том числе: | | | | | |
| Инвестиционная составляющая в тарифе | Амортизация, учтенная в тарифе | Средства за счёт арендной платы (арендодатель ГОУТП "ТЭКОС") | Прочая прибыль | Возврат НДС | Инвестиционная составляющая в тарифе | Выпадающие доходы на технологические присоединения в тарифе | Амортизация, учтенная в тарифе | Средства за счёт арендной платы (арендодатель ГОУТП "ТЭКОС") | Прочая прибыль | Возврат НДС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
|  | **ВСЕГО** |  | 35,984 | 15,389 | 1,816 | 7,896 | 5,394 | 5,489 | 50,215 | 15,389 | 6,599 | 1,820 | 7,896 | 10,850 | 7,661 |  |
| 1 | ВЛ 10 кВ № 9 Замена проводов АС-120 на провод АС-50 опоры № 1-40 | I\_Кр\_ВЛ№9\_111113.1.01 | 0,887 |  | 0,752 |  |  | 0,135 | 0,887 |  |  | 0,752 |  |  | 0,135 |  |
| 2 | Реконструкция головного фидера ПС-40А-ф46 оп.2 ВЛ-РП-1 | I\_Кр\_КЛф46a29\_111123.1.03 |  |  |  |  |  | 0 | 10,682 | 6,915 |  | 0,034 |  | 2,103 | 1,630 | перенесено из 2017 года |
| Реконструкция головного фидера ПС-40А-ф29 оп.2 ВЛ-РП-1 |  |  |  |  |
| 3 | **ТП-103.** Замена силовых трансформаторов ТМ-320/10/0,4 на ТМГ 10/0,4-400 кВА 2 шт. | I\_Кр\_ТП103\_111231.02 | 1,080 |  |  | 0,915 |  | 0,165 | 1,080 |  |  |  | 0,915 |  | 0,165 |  |
| 4 | **ТП-107.** Замена силового трансформатора ТМ-250/10/0,4 на ТМГСУ 10/0,4-250 кВА 2 шт. | I\_Кр\_ТП107\_111231.09 | 1,133 |  |  | 0,960 |  | 0,173 | 1,133 |  |  |  | 0,960 |  | 0,173 |  |
| 5 | **РП-1,**электрооборудование РУ 6кВ.Замена в ячейках КСО-ВМП-10 на вакуумные ВВ-TEL-12 шт. Установка ячейки КСО-298 с трансформаторами СН ТМГ-25 кВа-2шт. | I\_Кр\_РП1\_111231.13 | 6,814 | 5,775 |  |  |  | 1,039 |  |  |  |  |  |  |  | Исключено в связи заменой мероприятий |
| 6 | **РП-1 пгт.Никель.** Замена масляных выключателей ВМГ-10 на вакуумный ВВ-TEL 3 шт. | I\_ПрН\_РП1\_111232.01 | 2,368 |  |  | 2,007 |  | 0,361 | 2,368 |  |  |  | 2,007 |  | 0,361 |  |
| 7 | **РП-2 пгт.Никель.**Замена масляных выключателей ВМП-10 на вакуумный ВВ-TEL 3 шт. | I\_ПрН\_РП2\_111232.02 | 2,368 |  |  | 2,007 |  | 0,361 | 2,368 |  |  |  | 2,007 |  | 0,361 |  |
| 8 | **РП-1 г.Заполярный.** Замена масляных выключателей ВМП-10 на вакуумный ВВ-TEL 5 шт. | I\_ПрЗ\_РП1\_111232.03 | 2,368 | 2,007 |  |  |  | 0,361 | 2,368 | 2,007 |  |  |  |  | 0,361 |  |
| 9 | **ПС-26 г.Заполярный.** Замена масляных выключателей ВМП-10К на вакуумный ВВ-TEL | I\_ПрЗ\_ПС26\_111232.04 |  |  |  |  |  | 0,000 | 2,450 |  |  |  |  | 2,076 | 0,374 | Оборудование имеется в наличии на складе. |
| 10 | **РП-4 г.Заполярный.** Замена масляных выключателей ВМП-10 на вакуумный ВВ-TEL 5 шт. | I\_ПрЗ\_РП4\_111232.05 | 2,368 | 2,007 |  |  |  | 0,361 | 2,368 | 2,007 |  |  |  |  | 0,361 |  |
| 11 | **РП-3 г.Заполярный.**Замена масляных выключателей ВМГ-133 на вакуумный ВВ-TEL 3 шт. | I\_ПрЗ\_РП3\_111232.06 | 2,368 |  |  | 2,007 |  | 0,361 | 2,368 |  |  |  | 2,007 |  | 0,361 |  |
| 12 | **РП-2 г.Заполярный.** Замена масляных выключателей ВМГ-133 на вакуумный ВВ-TEL 5 шт. | I\_ПрЗ\_РП2\_111232.08 | 2,437 | 2,065 |  |  |  | 0,372 | 2,437 | 2,065 |  |  |  |  | 0,372 |  |
| 13 | Прибор для проверки свечей зажигания SL-100 | I\_Кр\_ОС\_17421.01 | 0,052 |  | 0,044 |  |  | 0,008 | 0,052 |  |  | 0,044 |  |  | 0,008 |  |
| 14 | Балансировочный стенд WIEDERKRAFT WDK-706122 | I\_Кр\_ОС\_17421.02 | 0,072 |  | 0,061 |  |  | 0,011 | 0 |  |  |  |  |  | 0 | Исключено |
| 15 | Компрессор поршневой СБ4/С-100 | I\_Кр\_ОС\_17421.03 | 0,067 |  | 0,057 |  |  | 0,010 | 0,067 |  |  | 0,057 |  |  | 0,010 |  |
| 16 | Многофункциональный измеритель параметров электроустановок METREL MI 3102H Eurotest XE 2,5кВ | I\_Пр\_ОС\_17422.01 | 0,125 |  | 0,106 |  |  | 0,019 | 0,202 |  |  | 0,171 |  |  | 0,031 |  |
| 17 | Испытательный комплекс РЕТОМ-25 | I\_Пр\_ОС\_17422.02 | 0,491 |  | 0,416 |  |  | 0,075 | 0,515 |  |  | 0,436 |  |  | 0,079 |  |
| 18 | Комплектное испытательное устройство для проверки автоматических выключателей до 12 КА "Сатурн - М1 | I\_Пр\_ОС\_17422.03 | 0,125 |  | 0,106 |  |  | 0,019 | 0,219 |  |  | 0,186 |  |  | 0,033 |  |
| 19 | Нагрузочный трансформатор РЕТ-3000 | I\_Пр\_ОС\_17422.04 | 0,230 |  | 0,195 |  |  | 0,035 | 0,165 |  |  | 0,140 |  |  | 0,025 |  |
| 20 | Автомобили УАЗ (2 ед) | I\_Кр\_ТС\_1751.01 | 1,439 | 1,140 | 0,079 |  |  | 0,220 | 1,325 |  |  |  |  | 1,123 | 0,202 |  |
| 21 | Грузовой-бортовой автомобиль с КМУ | I\_Кр\_ТС\_1751.03 | 4,272 | 2,395 |  |  | 1,225 | 0,652 | 4,272 | 2,395 |  |  |  | 1,225 | 0,652 |  |
| 22 | Автоподъемник на шасси ГАЗ | I\_Пр\_ТС\_1752.01 | 4,920 |  |  |  | 4,169 | 0,751 | 4,920 |  |  |  |  | 4,169 | 0,751 |  |
| 23 | Воздушная линия 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РП-5 до ВРУ 0,4 кВ гаража, п. Никель, цех №7 | I\_ПрН\_СтрВЛ\_211113.2.01 | 0,000 |  |  |  |  | 0 | 0,489 |  | 0,414 |  |  |  | 0,075 | тех.присоединение |
| 24 | Воздушная линия 6 кВ от ЗРУ-6 кВ ПС-26 до КТП 6/0,4 г.Заполярный, гора Паловара | I\_ПрН\_СтрВЛ\_211113.2.02 | 0,000 |  |  |  |  | 0 | 7,480 |  | 6,185 |  |  | 0,154 | 1,141 | тех.присоединение |

Примечание:

Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 26.12.2017 года № 62/4 утверждены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год:

для АО «МЭС» утверждена необходимая валовая выручка в сумме (НВВ без учета оплаты потерь ээ) 167762,65 тыс.руб. , в т.ч. учтенные расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение в сумме 6598,79 тыс.руб.

В расчёт НВВ включены следующие источники финансирования инвестиционной программы:

Инвестиционная составляющая (прибыль) - 15,389 млн. руб.

Амортизация - 1,820 млн.руб.

Плановые выпадающие доходы на технологические присоединения - 6,599 млн.руб.

Зам. главного инженера по электрообеспечению А.С. Стахов

Исполнитель

Ульянкова В.В.

8(815-35)7-37-35