Приложение
к приказу Министерства энергетики России
от «24» марта 2010 г. № 114

**ОТЧЕТ АО "Вологдаоблэнерго"**

**об исполнении инвестиционной программы**

за 2 квартал 2021 года
«26» июля 2021 года

в ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов): приказ ДЕПАРТАМЕНТА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Вологодской области на 2021 год №739-р от 28.12.2020

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в инвестиционную программу: приказ ДЕПАРТАМЕНТА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ № 30 от 20 февраля 2021 года "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу Акционерного общества «Вологодская областная энергетическая компания» на 2020-2024 годы", утвержденную приказом Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 30 октября 2019 года" № 160 с изменениями, внесенными приказом Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 3 июля 2020 года №52"

Приложение №8

**УТВЕРЖДАЮ:**

**Заместитель генерального директора по развитию**

**АО "Вологдаоблэнерго"**

**_____А.А. Новожилов**

**Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы, млн. рублей с НДС**

| № | Источник финансирования | Объем финансирования [отчетный год] | | | | | | | | | | Причины отклонений |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | всего | | I кв. | | II кв. | | III кв. | | IV кв. | | |
| | | план * | факт ** | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт | |
| 1 | Собственные средства | 588,87 | 290,70 | 98,80 | 175,21 | 104,04 | 115,50 | 192,94 | - | 193,09 | - | |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции: | 108,41 | 42,03 | 27,10 | 16,63 | 27,10 | 25,40 | 27,10 | - | 27,10 | - | |
| 1.1.1. | в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 1.1.2. | в т.ч. прибыль со свободного сектора | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 1.1.3. | в т.ч. выпадающие доходы в тарифе | 108,41 | 42,03 | 27,10 | 16,63 | 27,10 | 25,40 | 27,10 | - | 27,10 | - | |
| 1.1.3.1. | в т.ч. от технологического присоединения генерации | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 1.1.3.2. | в т.ч. от технологического присоединения потребителей | 108,41 | 42,03 | 27,10 | 16,63 | 27,10 | 25,40 | 27,10 | - | 27,10 | - | |
| 1.1.4. | Прочая прибыль | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 1.2. | Амортизация | 382,32 | 200,22 | 55,23 | 129,37 | 59,59 | 70,85 | 133,68 | - | 133,81 | - | |
| 1.2.1. | Амортизация, учтенная в тарифе | 382,32 | 200,22 | 55,23 | 129,37 | 59,59 | 70,85 | 133,68 | - | 133,81 | - | |
| 1.2.2. | Прочая амортизация | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 1.2.3. | Недоиспользованная амортизация прошлых лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 1.3. | Возврат НДС | 98,15 | 48,45 | 16,47 | 29,20 | 17,34 | 19,25 | 32,16 | - | 32,18 | - | |
| 1.4. | Прочие собственные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 1.4.1. | в т.ч. средства допэмиссии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 1.5. | Остаток собственных средств на начало года | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 2. | Привлеченные средства, в т.ч.: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | **ВСЕГО источников финансирования** | **588,87** | **290,70** | **98,80** | **175,21** | **104,04** | **115,50** | **192,94** | **-** | **193,09** | **-** | |

-

Заместитель генерального директора по финансам и экономике Е.А. Шлопко

Приложение № 9

# Отчет о вводах/выводах объектов

**УТВЕРЖДАЮ:**

**Заместитель генерального директора по развитию**

**_____А.А. Новожилов**

| № | Наименование проекта | Ввод мощностей | | | | | | | | | | Вывод мощностей | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | план * | | | | | факт | | | | | план * | | | | | факт | | | | |
| | | МВт, Гкал/час, км, МВА | | | | | МВт, Гкал/час, км, МВА | | | | | МВт, Гкал/час, км, МВА | | | | | МВт, Гкал/час, км, МВА | | | | |
| | | I кв. | II кв. | III кв. | IV кв. | 2021 г. | I кв. | II кв. | III кв. | IV кв. | 2021 г. | I кв. | II кв. | III кв. | IV кв. | 2021 г. | I кв. | II кв. | III кв. | IV кв. | 2021 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 1.1 | КЛ 0,4 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | КЛ 6-10 кВ | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | ВЛ 0,4 кВ | 0,65 | - | - | - | 0,65 | 0,66 | - | | | 0,66 | 0,65 | - | - | - | 0,65 | 0,66 | - | - | | 0,66 |
| 1.4 | ВЛ 6-10 кВ | 12,46 | 0,40 | - | - | 12,86 | 14,94 | 0,42 | | | 15,36 | 12,46 | 0,40 | - | - | 12,86 | 14,94 | 0,42 | - | - | 15,36 |
| 1.5 | ТП, РП, ПС | - | 0,40 | 0,50 | - | 0,90 | 0,25 | 0,40 | | | 0,65 | - | 0,40 | 0,50 | - | 0,90 | 0,25 | 0,40 | - | - | 0,65 |
| 1.6 | Силовые трансформаторы | - | - | - | - | - | - | - | | | - | | | | | - | | | | | - |
| 1.7 | Новое строительство ТП, РП, РТП, ПС | - | - | - | - | - | - | - | | | - | | | | | - | | | | | - |
| 1.8 | Новое строительство КЛ 6-10кВ | 1,89 | - | - | - | 1,89 | 1,08 | 1,23 | | | 2,30 | | | | | - | | | | | - |
| 1.9 | Новое строительство ВЛ 6-10 кВ | 0,33 | - | - | - | 0,33 | 0,23 | - | | | 0,23 | | | | | - | | | | | - |
| 1.10 | Новое строительство ВЛ 0,4 кВ | - | - | - | - | - | - | - | | | - | | | | | - | | | | | - |
| 1.11 | Новое строительство КЛ 0,4 кВ | 0,67 | - | - | - | 0,67 | 0,92 | - | | | 0,92 | | | | | - | | | | | - |
| 2 | Технологическое присоединение, МВт | 0,87 | 1,25 | 1,45 | 3,51 | 7,08 | 0,50 | 0,25 | | | 0,75 | | | | | | | | | | - |
| | Технологическое присоединение, км | 8,10 | 10,49 | 6,36 | 5,13 | 30,08 | 6,71 | 10,45 | | | 17,16 | | | | | | | | | | - |

Главный инженер А.А. Михалин