

Утверждаю



Генеральный директор АО "Облкоммунэнерго"

(указывается должность уполномоченного лица субъекта контроля (надзора))

В.Г. Ойкин

(инициалы, фамилия)

М. П.

О Т Ч Ё Т
Акционерное общество коммунальных электрических сетей Саратовской области
"Облкоммунэнерго"

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

**об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы)
в сфере электроэнергетики/теплоснабжения**

за третий квартал 2 024 г.

« » ноября 2 024 г.
(дата составления)

в Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области
(указывается полное наименование органа государственного контроля (надзора))

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов) постановление Комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области № 78 от 19.12.2023 г.

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях
в инвестиционную программу приказ Министерства промышленности и энергетики Саратовской области № 149 от 18.07.2024

В.Г. Ойкин
М.П.

Генеральный директор
АО "Объединенный энергетик"



ОТЧЕТ АО "Объединенный энергетик" об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регуляторные государственные тарифы, в сфере электроэнергетики за 3 квартал 2024 года
в Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области

| № | Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой | Период реализации согласно инвестиционной программе, годы | Срок ввода в | | Стadia выполнения, % | 7 | 8 | 9 | | 10 | | 11 | 12 | 13 | | 14 | 15 | 16 | |
|---------|--|---|--------------|------|----------------------|---------|-------|---|---------|--|-------------------|--------|--------|---|---|----|----|----|------------------|
| | | | план | факт | | | | финансирование в отчетном периоде (год 1 кв.) | факт | остаток по результатам отчетного периода | млн. руб. без НДС | | | Уточнения стоимости по результатам управленческой деятельности (за вычетом процентов) | Уточнения стоимости по результатам контрактов, заключенных договором (за вычетом процентов) | | | | проект (квартал) |
| 1 | ВСЕГО | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | | | | |
| 1.1 | Техническое перевооружение и реконструкция Энергооборудование и повышение эффективности | | | | | 288,407 | 7,594 | 212,054 | 207,462 | 74,567 | 14,649 | 21,487 | 18,207 | -10,019 | | | | | |
| 1.1.1 | Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ) | | | | | 54,388 | 0,000 | 48,634 | 49,816 | 5,448 | -0,863 | 6,055 | 1,863 | -6,920 | | | | | |
| 1.1.1.1 | КЛЭП 6кВ от ПЛ-2, ячейка №18 до ПЛ-71, ячейка №2, от ПЛ-2, ячейка №1 до ПЛ-22, ячейка №2, КВЛ 6кВ Ф-13 от ПЛ-2, ПЛ-10, КЛЭП от ПЛ/ПЛ-11, ячейка №17 до ПЛ-74, ячейка №5, от ПЛ/ПЛ-11, ячейка №16 до ПЛ-75, ячейка №3, от ПЛ-71, ячейка №6, до ПЛ-93, ячейка №8, замена силового кабеля | | | | | 31,200 | 0,000 | 31,200 | 30,452 | 0,000 | 0,748 | 0,580 | 0,021 | 0,000 | | | | | |
| 1.1.1.2 | КЛЭП 6кВ Ф-8 от ПЛ-111 до ПЛ-20 и от ПЛ-110 до ПЛ-111 замена силового кабеля, прокол | | | | | 7,687 | | 7,687 | 8,387 | | -0,700 | | | | | | | | |
| 1.1.1.3 | КЛЭП 6кВ Ф-20 от ПЛ-29 до ПЛ-217, от ПЛ-29 до от ПЛ-2, от ПЛ-2 до ПЛ-217, замена силового кабеля, прокол | | | | | 2,614 | | 2,614 | 2,435 | | 0,159 | | 0,159 | | | | | | |
| 1.1.1.4 | КЛЭП 6кВ Ф-7, Ф-20 от ПЛ Новая до ПЛ-11, замена силового кабеля, прокол | | | | | 6,643 | | 6,643 | 6,025 | | 0,618 | | | | | | | | |
| 1.1.1.5 | КЛЭП 6кВ Ф-7, Ф-20 от ПЛ Новая до ПЛ-11, замена силового кабеля, прокол | | | | | 3,349 | | 3,349 | 2,769 | | 0,580 | | | | | | | | |
| 1.1.1.6 | КЛЭП 6кВ Ф-6 от ПЛ Новая до ПЛ-6, замена силового кабеля, прокол | | | | | 3,328 | | 3,328 | 3,099 | | 0,229 | | | | | | | | |
| 1.1.2 | Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ) | | | | | 0,929 | 0,000 | 0,929 | 1,148 | 0,000 | -0,219 | 0,000 | -0,219 | 0,000 | | | | | |
| 1.1.2.1 | Замена вешух КЛЭП 0,4 кВ от ПЛ-1132, ПЛ-149, ПЛ-7 к МКСЖД | | | | | 0,929 | | 0,929 | 1,148 | | -0,219 | | -0,219 | | | | | | |
| 1.1.3 | Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ) | | | | | 0,295 | 0,000 | 0,295 | 0,295 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | |
| 1.1.3.1 | ВЛЭП 10 кВ Ф-15, ПЛЭП перенос опор, монтаж провода | | | | | 0,295 | | 0,295 | 0,295 | | 0,000 | | | | | | | | |
| 1.1.4 | Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ) | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | |
| 1.1.5 | Реконструкция распределительных пунктов (ТП, РП) | | | | | 7,396 | 0,000 | 7,396 | 8,589 | 0,000 | -1,194 | 0,000 | -0,162 | -0,528 | | | | | |
| 1.1.5.1 | Исправление ГСПП-250, впаден ТП-105 | | | | | 0,457 | | 0,457 | 0,487 | | -0,030 | | -0,030 | | | | | | |
| 1.1.5.2 | Исправление Т КТП-250, впаден ТП-65 | | | | | 0,706 | | 0,706 | 0,791 | | -0,085 | | | | | | | | |
| 1.1.5.3 | ТП-8 07 "Горюхава" замена силового оборудования (КСО-393-03-4 шр.; КСО-393-04-1 шр.; КСО-393 торп-2 шр.; ЦО-70 торп-2 шр.; ЦО-70-32-2 шр.; ЦО-70-71-1 шр.; ЦО-70-02-2 шр.) | | | | | 0,791 | | 0,791 | 0,994 | | -0,203 | | | -0,203 | | | | | |
| 1.1.5.4 | ТП №4 05 "Дирозур" замена силового оборудования (КСО-393-03-4 шр.; КСО-393-04-2 шр.; КСО-393 торп-2 шр.; ЦО-70 торп-2 шр.; ЦО-70-32-2 шр.; ЦО-70-71-1 шр.; ЦО-70-02-2 шр.) | | | | | 1,311 | | 1,311 | 1,350 | | -0,219 | | | | | | | | |
| 1.1.5.5 | Исправление РУ-6 кВ впаден РП-25 | | | | | 0,485 | | 0,4846 | 0,630 | | -0,146 | | | | | | | | |
| 1.1.5.6 | Исправление ГСПП-250, впаден ТП-106 | | | | | 0,458 | | 0,458 | 0,549 | | -0,091 | | | | | | | | |
| 1.1.5.7 | ТП-80 замена силового оборудования РУ-6 кВ | | | | | 0,262 | | 0,262 | 0,302 | | -0,040 | | | | | | | | |

Изменение стоимости за счет увеличения объема строительно-монтажных работ в процессе монтажа ячеек

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------|--|-------------------|------|---------------|-------------------|------|-------|-------|-------|--------|--------|-------|--|--|--|--|--|--------|---|
| 21.1.11 | Сопровождают ювх КЛД-4АБ с яруса катков и в группе от Л. И.е.м. ПУ-0-4АБ инспекционной КТТ-3-25 до ВРУ-0-4АБ ж/д/М/6 по дог. 26579 ООО СЭТК Спранск | Валковские ТЭС | 2024 | IV категория | III категория | 100% | 0,623 | | 0,614 | 0,008 | | | | | | | | 0,008 | Исполнение выполнено с опережением плана, с указанием фактических затрат |
| 21.1.12 | Сопровождают КЛД-0-4АБ с яруса катков в группе от Л. И.е.м. ПУ-0-4АБ инспекционной П/ПТ-60/4АБ до ВРУ многотарифного дома по дог. 26817 ООО "ЖЭК Сиверск" | Электрические МЭС | 2024 | IV категория | | | | | | 0,000 | | | | | | | | | Объект инвестиционной программы 2024г- Валковские в IV квартале 2023 года (р.07121, р.07122) |
| 21.1.13 | Сопровождают КЛД-0-4АБ с яруса катков в группе от ПУ-0-4АБ КТТ-10-16 до инспекционной ШПС-0-4АБ по дог. 26818 ООО "Радуга" | Валковские ТЭС | 2024 | I категория | IV категория 2023 | 100% | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | Исполнение пережено, необходимо выполнение обязательств заявителя |
| 21.1.14 | Сопровождают КЛД-0-4АБ с яруса катков в группе от ПУ-0-4АБ инспекционной КТТ-160/4АБ до осциллитрикса выш. напряжения на границе участка заявителя по дог. 26923 Заводная А.М. | Электрические МЭС | 2024 | I категория | | | 0,193 | 0,193 | 0,000 | 0,000 | 0,193 | | | | | | | 0,193 | Исполнение пережено, необходимо выполнение обязательств заявителя |
| 21.1.15 | Сопровождают КЛД-0-4АБ с яруса катков в группе от ПУ-0-4АБ инспекционной КТТ-18А-10 до ВРУ-0-4АБ МЭС/КЛ. №3 дог. 26466 ООО "Сподлетра" | Валковские ТЭС | 2024 | I категория | II категория | 100% | 0,090 | 0,090 | 0,106 | -0,016 | -0,016 | | | | | | | -0,016 | В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, а в факте - по фактическим затратам |
| 21.1.16 | Сопровождают КЛД-0-4АБ с яруса катков в группе от ПУ-0-4АБ инспекционной КТТ-18А-10 до ВРУ-0-4АБ МЭС/КЛ. №2 дог.27747 ООО "Сподлетра" | Валковские ТЭС | 2024 | III категория | | | 0,691 | 0,691 | 0,000 | 0,691 | 0,691 | | | | | | | 0,691 | Исполнение пережено, необходимо выполнение обязательств заявителя |
| 21.1.17 | Сопровождают КЛД-0-4АБ с яруса катков в группе от ПУ-0-4АБ инспекционной КТТ-18А-10 до ВРУ-0-4АБ МЭС/КЛ. №3 дог. 27748 ООО "Сподлетра" | Валковские ТЭС | 2024 | III категория | | | 1,381 | 1,381 | 0,000 | 1,381 | 1,381 | | | | | | | 1,381 | Исполнение пережено, необходимо выполнение обязательств заявителя |
| 21.1.18 | Сопровождают КЛД-0-4АБ с яруса катков в группе от ПУ-0-4АБ инспекционной КТТ-18А-10 до ВРУ-0-4АБ МЭС/КЛ. №4 дог. 27749 ООО "Сподлетра" | Валковские ТЭС | 2024 | III категория | | | 0,567 | 0,567 | 0,000 | 0,567 | 0,567 | | | | | | | 0,567 | Исполнение пережено, необходимо выполнение обязательств заявителя |
| 21.1.19 | КЛД-0-4 АБ от ПТ-6 СТП 2841/ПТ Амосов П.С. НИ | Красноярские ТЭС | 2024 | | | | | | 0,426 | | | | | | | | | -0,426 | Добавлен объект с указанием фактических затрат |
| 21.2 | Сопровождают катковидных ювнх (КЛДЭП-6-10Б/В) для теплопотребления и производства | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21.2.1 | Сопровождают КЛД-10АБ с яруса катков в группе от КЛД-10АБ КТТ-1-1-1 - КТТ-1-18 до ПУ-10АБ инспекционной КТТ-1-24 по дог. 26579 Ю.А.А.СЭТК Спранск | Валковские ТЭС | 2024 | IV категория | III категория | 100% | 0,066 | 1,225 | 3,140 | -0,236 | 0,000 | 0,000 | | | | | | -0,114 | Исполнение выполнено с опережением плана, с указанием фактических затрат |
| 21.2.2 | Сопровождают КЛД-10АБ с яруса катков в группе от КЛД-10АБ КТТ-1-1-1 - КТТ-1-18 до ПУ-10АБ инспекционной КТТ-1-25 по дог. 26579 Ю.А.А.СЭТК Спранск | Валковские ТЭС | 2024 | IV категория | III категория | 100% | 0,538 | 0,883 | 0,883 | -0,345 | -0,345 | | | | | | | -0,345 | Исполнение выполнено с опережением плана, с указанием фактических затрат |
| 21.2.3 | Сопровождают КЛД-10АБ с яруса катков в группе от ПУ-10АБ КТТ-1-18 до ПУ-10АБ инспекционной КТТ-1-25 по дог. 26579 ООО СЭТК Спранск | Валковские ТЭС | 2024 | IV категория | | | | | | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 21.2.4 | Сопровождают КЛД-6АБ с яруса катков в группе от КЛД-6АБ Ф-13 между ПТ-18Б и ПС -абонент 1066АБ до ПУ-6АБ инспекционного П/ПТ-60/4АБ по дог. 26817 ООО "ЖЭК Сиверск" | Электрические МЭС | 2024 | IV категория | | | | | | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 21.2.5 | Сопровождают КЛД-6АБ с яруса катков в группе от яруса №44 ПС -абонент 1106АБ до ПУ-6АБ инспекционного П/ПТ-60/4АБ, от яруса №41/300-1 ВЛ-6АБ Ф-44 до ПУ-6АБ инспекционного П/ПТ-60/4АБ по дог. 26817 ООО "ЖЭК Сиверск" | Электрические МЭС | 2024 | IV категория | | | | | | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 21.2.6 | Сопровождают КЛД-6АБ от ПУ-6АБ КТТ-1950 до ПУ-6АБ инспекционной КТТ-160/4АБ по дог. 26923 Заводная А.М. | Электрические МЭС | 2024 | I категория | | | 1,143 | 1,143 | 0,000 | 1,143 | 1,143 | | | | | | | 1,143 | Исполнение пережено, необходимо выполнение обязательств заявителя |
| 21.2.7 | Сопровождают КЛД-10АБ с яруса катков в группе от КЛД-10АБ ГТТ-8А-5 - КТТ-18А-9- ПТ-10-9 - КТТ-18А-9) до инспекционной КТТ-18А-10 по дог. 26466 ООО "Сподлетра" | Валковские ТЭС | 2024 | I категория | II категория | 100% | 0,082 | 0,082 | 0,194 | -0,112 | -0,112 | | | | | | | -0,112 | В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, а в факте - по фактическим затратам |
| 21.2.8 | Сопровождают КЛД-10АБ от ПУ-10АБ ПТ-1-2 до инспекционного КРУП-10АБ дог. 27888 ООО "МС-1" Лосовский | Валковские ТЭС | 2024 | IV категория | | | 1,132 | 1,132 | 1,132 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 21.2.9 | Сопровождают КЛД-6АБ с яруса катков в группе от яруса №654/00-12 ВЛ-6АБ Ф-654 до ПУ-6АБ инспекционной КТТ-160/4АБ дог. 27944 ООО "Келекс" | Электрические МЭС | 2024 | IV категория | | | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 21.2.10 | Сопровождают КЛД-6АБ с яруса катков в группе от ПУ-6АБ ПТ-1-174 до ПУ-6АБ инспекционной КТТ-160/4АБ дог. 28008 ООО "КРАИЛЕТ" | Электрические МЭС | 2024 | IV категория | | | 0,875 | 1,649 | 0,875 | -0,774 | -0,774 | | | | | | | -0,774 | Исполнение выполнено с опережением плана, в плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, а в факте по фактическим затратам |
| 21.2.11 | Сопровождают КЛД-6АБ с яруса катков в группе от КЛД-6АБ Ф-111 между КТТ-1944 и ПТ-141А дог. 28211 Квочинская А.В. | Электрические МЭС | 2024 | IV категория | | | 0,109 | 0,109 | 0,223 | 0,000 | -0,223 | | | | | | | | Добавлен объект с указанием фактических затрат |
| 21.3 | Сопровождают воздушных ювнх (ВЛЭП-6-10Б/В) для теплопотребления и производства | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21.3 | КЛД-10АБ П/ПТ-60 для ВРУ/перегородочного здания по дог. №6257100ПТ от 15.07.22 ГКУ СО "УКС" | СЭП | 2024 | | | | 8,915 | 9,000 | 8,915 | 6,530 | 0,000 | 0,000 | | | | | | -0,596 | Добавлен объект с указанием фактических затрат |

| | | | | | | | | | | | |
|---------|---|--------------------|------|-------------|-----------------|------|---------|--------|--------|--------|---|
| 21.1.1 | Субразделное доустьраняефуаратурной КТП-100/4кВ по адресу: 25710 КГУ СО "УКС" | СЭП | 2024 | III квартал | II квартал | 100% | 0,906 | 0,906 | 0,994 | 0,818 | Исполнение выполнено с опережением плана, в плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам |
| 21.1.2 | Субразделное доустьраняефуаратурной КТП-100/4кВ от балансируемых опор ВЛ3-10кВ Ф-1009 до адресных: ТП-100/4кВ (СНП-120 №2, 500 м) по адресу: 25710 КГУ СО "УКС" | СЭП | 2024 | III квартал | II квартал | 100% | 0,906 | 0,906 | | | Исполнение выполнено с опережением плана, в плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам |
| 21.1.3 | Субразделное ВЛ3-10кВ от ПТ "ПТО" до адресных: ТП-100/4кВ по адресу: 25710 КГУ СО "УКС" | СЭП | 2024 | III квартал | II квартал | 100% | 6,520 | 6,520 | 4,659 | 1,861 | Исполнение выполнено с опережением плана, в плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам |
| 21.1.4 | Субразделное ВЛ3-10кВ от опоры №1009/400/4 до опоры №1010-01/11 по адресу: 27546 ООО "Транс-Делевинтер" | СЭП | 2024 | III квартал | III квартал | 100% | 0,37000 | 0,370 | | | Исполнение совмещено с п. 2.1.3 с указанием фактических затрат |
| 21.1.5 | Субразделное ВЛ3-10кВ от опоры №1010/01/02 до группы опорных столбов по адресу: 27546 ООО "Транс-Делевинтер" | СЭП | 2024 | III квартал | III квартал | 100% | 0,20100 | 0,201 | 1,167 | -0,596 | Исполнение совмещено с п.2.1.3.4 |
| 21.1.6 | Субразделное ВЛ3-10кВ от опоры №94 до адресной опоры. Адрес: 27883 ООО "Чернышова-НИК" | Первое ТЭС | 2024 | III квартал | III квартал | 100% | 0,012 | 0,012 | 0,000 | 0,012 | Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителям |
| 21.1.7 | Субразделное ВЛ3-10кВ от опоры №1009/400/4 до опоры №1010-01/11 по адресу: 27546 ООО "Транс-Делевинтер" | Первое ТЭС | 2024 | III квартал | III квартал | 100% | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителям |
| 21.1.8 | Субразделное доустьраняефуаратурной КТП-3-25 100/4кВ с трансформаторной мощностью 1600 кВА по адресу: 26579 ООО СЗ ПК Кривичь | Валковские ТЭС | 2024 | IV квартал | III квартал | 100% | 6,922 | 7,574 | | -0,652 | Исполнение выполнено с опережением плана, с учетом фактических затрат |
| 21.1.9 | Субразделное доустьраняефуаратурной КТП-3-25 100/4кВ с трансформаторной мощностью 1600 кВА по адресу: 26579 ООО СЗ ПК Кривичь | Валковские ТЭС | 2024 | IV квартал | III квартал | 100% | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | |
| 21.1.10 | Субразделное доустьраняефуаратурной КТП-6/0-4кВ с трансформаторной мощностью 400 кВА по адресу: 26817 ООО "ЭК Сивача" | Энгельские МЭС | 2024 | IV квартал | IV квартал 2023 | 100% | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | Объект инвестиционной программы 2024г. Выполнение в IV квартале 2023 года (Р_ОТТД1, Р_ОТТД2) |
| 21.1.11 | Установка ШРС-0,4кВ на группе опорных столбов по адресу: 26818 ООО "Тале" | Валковские ТЭС | 2024 | I квартал | IV квартал 2023 | 100% | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителям |
| 21.1.12 | Установка КТП-6/0-4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА по адресу: 26923 Завхоз АМ | Энгельские МЭС | 2024 | I квартал | I квартал | 100% | 1,035 | 1,035 | 0,000 | 1,035 | Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителям |
| 21.1.13 | Установка одностраняефуаратурной КТП-6/0-4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА по адресу: 27389 Д/Булочка С.П. | Энгельские МЭС | 2024 | II квартал | II квартал | 100% | 0,951 | 0,951 | 0,000 | 0,000 | Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителям |
| 21.1.14 | Установка пусковой цепи с автоматизированной системой диспетчерского управления объектами электросети с возможностью оперативного отключения аварийных объектов на объектах в границах и территории иных организаций управления производственными объектами с автоматизацией доступа на производственный объект ВЛ-10кВ Ф-1022 по адресу: 27506 ООО "Силина" | Энгельские МЭС | 2024 | III квартал | III квартал | 100% | 1,658 | 1,658 | 2,002 | -0,163 | Исполнение совмещено с п. 2.1.8.2.1 с указанием фактических затрат |
| 21.1.15 | Субразделное доустьраняефуаратурной КТП-100/4кВ с трансформаторной мощностью 2000 кВА по адресу: 25710 КГУ СО "УКС" | СЭП | 2024 | III квартал | II квартал | 100% | 42,606 | 42,606 | 38,291 | 4,315 | Исполнение выполнено с опережением плана, в плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам |
| 21.1.16 | Установка доустьраняефуаратурной КТП-8кВ-10 100/4кВ с трансформатором мощностью 1000кВА по адресу: 26466 ООО "Спрингсайд" | Валковские ТЭС | 2024 | I квартал | II квартал | 100% | 1,734 | 1,734 | 4,523 | -2,789 | В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, а в факте - по фактическим затратам |
| 21.1.17 | Установка пусковой цепи с автоматизированной системой диспетчерского управления объектами электросети с возможностью оперативного отключения аварийных объектов на объектах в границах и территории иных организаций управления производственными объектами с автоматизацией доступа на производственный объект ВЛ3-10кВ Ф-1010 по адресу: 27546 ООО "Транс-Делевинтер" | Новоэнгельские МЭС | 2024 | I квартал | II квартал | 100% | 2,805 | 2,805 | | 2,805 | Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителям |
| 21.1.18 | Установка КТП-6/0-4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА по адресу: 27944 ООО "Мельник" | Валковские ТЭС | 2024 | IV квартал | III квартал | 100% | 1,658 | 1,658 | 1,856 | -0,018 | Исполнение совмещено с п. 2.1.8.2.2 с указанием фактических затрат |
| 21.1.19 | Установка КТП-6/0-4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА по адресу: 27944 ООО "Мельник" | Энгельские МЭС | 2024 | IV квартал | IV квартал | 100% | 2,742 | 2,742 | 0,776 | 0,776 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|------|--------------|---------------|-----|--------|-------|--------|--------|--------|-------|--------|-------|---------|-----------------------------|
| 2.1.12.1 | Техническое присоединение сверх ограниченных устройств до 15 кВт наполнитель, максимум | 2024 | I-IV квартал | I-III квартал | 76% | 24,014 | 7,594 | 19,192 | 14,545 | 13,017 | 4,646 | 1,529 | 8,570 | 3,117 | Указаны фактические затраты |
| 2.1.12.2 | Техническое присоединение сверх ограниченных устройств до 150 кВт наполнитель, максимум | 2024 | I-IV квартал | I-III квартал | 90% | 38,224 | | 27,459 | 24,668 | 10,765 | 2,791 | 13,903 | 7,974 | -11,111 | Указаны фактические затраты |

Главный инженер

А.Ф. Качалов

Зам. генерального директора
по экономике и финансам

В.В. Верещагина

Зам. главного инженера - начальник ПТО

С.В. Капенкин

Главный механик

В.А. Карнаушенко

Главный метролог

А.В. Коротков

Начальник ОПП

В.В. Катяев

Начальник службы РЭиД и ЭТД

А.А. Шапченко

Начальник ФЭО

В.В. Капцева

Начальник ОИТТис

А.С. Пономаренко

| №№ | Источник финансирования | Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС | | Отклонения ⁷ | | Причины отклонений | |
|----------|--|---|---------------------------------------|-------------------------|------|--------------------|---|
| | | План ² III кв-л 2024 г. | Факт ² III кв-л 2024 г. | млн руб. без НДС | % | | |
| | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | ВСЕГО, | 212,054 | 207,462 | -4,59 | -2,2 | | |
| A. | Собственные средства, в т. ч.: | 212,054 | 207,462 | -4,59 | -2,2 | | |
| A.1. | Чистая прибыль, в т. ч.: | 130,136 | 125,322 | -4,81 | -3,7 | | |
| A.1.1. | прибыль по регулируемому виду деятельности, в т. ч.: | 16,682 | 17,573 | 0,89 | 5,3 | | |
| A.1.1.1. | прибыль, от оказания услуг по передаче электрической энергии | 16,682 | 17,573 | 0,89 | 5,3 | | |
| A.1.1.2 | от технологического присоединения потребителей | 113,159 | 107,453 | -5,71 | -5,0 | | |
| A.1.1.3 | прочая прибыль | 0,295 | 0,295 | 0,00 | 0,0 | | |
| A.2. | Амортизационные отчисления | 81,918 | 82,140 | 0,22 | 0,3 | | |
| A.2.1. | текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) | 81,918 | 82,140 | 0,22 | 0,3 | | |
| A.2.2. | прочая текущая амортизация | 0,000 | 0,000 | 0,00 | 0,0 | | |
| A.3. | Прочие собственные средства | 0,000 | 0,000 | 0,00 | 0,0 | | |
| A.3.1. | Наименование источника | | | | | | |
| ... | | | | | | | |
| Б. | Привлеченные средства, в т. ч.: | | | | | | |
| Б.1. | Кредиты | | | | | | |
| Б.2. | Займы | | | | | | |
| Б.3. | Прочие привлеченные средства | | | | | | |
| Б.3.1. | Наименование источника | | | | | | |
| ... | | | | | | | |
| В. | Бюджетное финансирование | | | | | | |
| Г. | Прочие источники финансирования, в т. ч.: | 0,000 | 0,000 | 0,00 | 0,0 | | |
| Г.1. | Лизинг | 0,000 | 0,000 | 0,00 | 0,0 | | |
| | Справочно: | | | | | | |
| Д. | Доход на инвестированный капитал ⁵ | | | | | | |
| Е. | Возврат инвестированного капитала ⁵ | | | | | | |

¹ Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.

² Нарастающим итогом за год.

³ В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

⁴ В ценах отчетного года.

⁵ При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

**Заместитель генерального директора по экономике
и финансам АО "Облкоммунэнерго"**

М.П.



В.В.Верещагина

Исп. Менская М.В. 39-48-54

meniskavapl@okbe4.ru