**Утверждаю:**

**Генеральный директор**

**ООО «Океан-Газ»**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.В.Сковпень**

**«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2024 г.**

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**

**Общества с ограниченной ответственностью**

**«Океан-Газ» на 2025-2029 гг**

г.Петропавловск-Камчатский

2024 г.

**Содержание**

1. Общие сведения ООО «Океан-газ»…………………………………………………. 3
2. Краткая характеристика инвестиционной программы …………………………….10
3. **Общие сведения ООО «Океан-Газ»**

Полное наименование общества – Общество с ограниченной ответственностью «Океан-Газ». Сокращенной наименование ООО «Океан-Газ».

Отраслевая принадлежность: электроэнергетика

ИНН: 4100039873

Адрес: 683031 г. Петропавловск-Камчатский, ул. Академика Королева, д.35, кв.25.

ФИО Генерального директора: Сковпень Андрей Викторович.

E-mail: oceangas@mail.ru

Основной вид деятельности: Передача электроэнергии и технологического присоединение к распределительным сетям.

ООО «Океан-Газ» имеет в собственности:

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины 0,4 кВ от ТП-499, протяженностью 2078 метров;

- Кабельную линию электропередач 0,4 кВ, протяженностью 27 метров;

- Трансформаторную подстанцию № 499, в составе трансформатора ТМ400 кВА 10/0,4 кВ, СНТ «Ивушка»;

- Воздушную линию электропередач 10 кВ, (ф. Дачи п/с «Водозабор», СР-28 до ТП-505, до ТП-499), протяженностью 10 метров;

- Кабельную линию 10 кВ в составе трансформаторной подстанции №530, протяженностью 130 метров;

- Трансформаторную подстанцию № 530 кадастровый номер 41:01:0010118:753;

- Земельный участок площадью 89 кв.м. кадастровый номер 41:01:0010118:532;

- Сервитут принадлежащий на ячейки 4 ТП-526 РУ-10 кВ, на ячейки 3 ТП-530 РУ-10 кВ до 0,4 кВ на фидерах 10,13 секции 1 ТП-530;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины -0,4 кВ от ТП №494 фидер 1,2,3, протяженностью 1965 метров;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины – 0,4 кВ от ТП №494 фидер 1,2,3, протяженностью 775 метров СНТСН «Кречет-2»;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины-0,4 кВ от ТП №494 фидер 1, протяженностью 665 метров, СНТСН «Березка»;

- Трансформаторная подстанция киоскового типа № 494, в составе ТМ 250 кВА 10/0,4 кВ, СНТСН «Березка»;

- Воздушную линию электропередач из непропитанной древесины -10 кВ (ф. Дачи ПС «Водозабор») от опоры №79 до ТП-494 СНТСН «Березка», протяженностью 10 метров;

- Кабельный ввод от опоры №79/3, в ТП-494, протяженностью 17 метров;

- Воздушную линию электропередач 10 кВ, протяженностью 216 метров и столбовую комплектную трансформаторную подстанцию № 14-21, с кадастровым номером 41:05:0101081:2620;

- Кабельные линии электропередач 10 кВ, протяженностью 180 метров;

- Кабельные линии электропередач 0,4 кВ подземной прокладки от СКТП-14-21 до опоры № , протяженностью 25 метров;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины 0,4 кВ от СКТП-14-21 фидер 1,2,3, протяженностью 298 метров;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины – 6 кВ от ТП-201П, протяженностью 70 метров;

- Кабельные линии электропередач подземной прокладки от опоры № 28/2 до ТП-201П, протяженностью 20 метров;

- Трансформаторную подстанцию № 201П, в составе трансформатора ТМ 250 кВА 6/10/0,4 кВ, ГСК №144;

- Земельный участок общей площадью 524 кв.м, кадастровый номер 41:05:0101081:2166;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины - 0,4 кВ фидер 1 (ТП-263, ф.8, опора №15), протяженностью 655 метров;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины – 10 кВ от опоры №20, СНТ «Полет-1» до ТП №553, протяженностью 620 метров, СНТ «Рябинка»;

- Трансформаторную подстанцию мачтового типа №553, СНТ «Рябинка»;

- Воздушную линию электропередач 0,4 кВ от ТП 553, протяженностью 1720 метров, СНТ «Рябинка»;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины - 10 кВ от опоры №345 (ПС «Водозабор», ф. Дачи) до ТП №550, протяженностью 1000 метров, СНТ «Полет-1»;

- Трансформаторную подстанцию киоскового типа №55, в составе трансформатор ТМ-250/10, СНТ «Полет-1»;

- Кабельные линии электропередач – 10 кВ от РВЗ-10/1000 (РУ-10 кВ ТП № 20-36 СНТ «Якорь-1») к ТП-20-34 ТСН «СНТ Здоровье», протяженностью 1200 метров;

- Трансформаторную подстанцию мачтового типа № 20-34, в составе трансформатор ТМ-400/10, СНТ «Здоровье»;

- Трансформаторную подстанцию мачтового типа №496, в составе трансформатор ТМ-160/10, ТСН «Мукомол»;

- Трансформаторную подстанцию, кадастровый номер 41:01:0010114:5688, в составе двух трансформаторов 10/0,4 кВ мощностью 1600 кВ каждый, кабельные линии 10 кВ протяженностью 295 метров, 0,4 кВ протяженностью 80 метров по ул. Ломоносова;

- Кабельные линии электропередач – 10 кВ, от РВЗ-10/1000 (СНТ «Рябинка») к ТП-20-36 (ТСН «Якорь-1»), протяженностью 170 метров;

- Трансформаторную подстанцию мачтового типа № 20-36, в составе трансформатор ТМ-160/10, ТСН «Якорь-1»;

- Воздушную линию электропередач -0,4/0,22 кВ, протяженностью 3270 метров, СНТ «Восход»;

- Трансформаторную подстанцию киоскового типа ТМ 160 кВА, СНТ «Восход»;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины 0,4 кВ, протяженностью 1540 метров;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины 0,4 кВ, протяженностью 910 метров, СНТ Солнечная;

- Трансформаторную подстанцию мачтового типа № МК-6, в составе трансформатор ТМГ-40 кВА 10/0,4 кВ, СНТ «Меркурий»;

- Трансформаторную подстанцию мачтового типа № МК-5, в составе трансформатор ТМГ-250 кВА 10/0,4 кВ, СНТ «Мечта»;

- Трансформаторную подстанцию мачтового типа № МК-4, в составе трансформатор ТМ-250 кВА 10/0,4 кВ, ТСН «Березка»;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины- 0,4 кВ (МТП-МК-4, ф.1), протяженностью 1340 метров, ТСН «Березка ЕМПРЭО»;

- Трансформаторную подстанцию мачтового типа № МК-3, в составе трансформатор ТМ-250 кВА 10/0,4 кВ, ТСН «Радуга»;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины- 0,4 кВ (МТП-МК-3, ф.1), протяженностью 1215 метров, ТСН «Радуга»;

- Трансформаторную подстанцию мачтового типа № МК-2, в составе трансформатор ТМ-250 кВА 10/0,4 кВ, ТСН «Теремок»;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины- 0,4 кВ (МТП-МК-2, ф.1), протяженностью 1536 метров, ТСН «Теремок»;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины- 0,4 кВ (МТП-МК-6, ф.1), протяженностью 140 метров, СНТ «Меркурий»;

- Трансформаторную подстанцию мачтового типа № МК-1, в составе трансформатор ТМ-40 кВА 10/0,4 кВ, объездная дорога 22-й км;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины- 10 кВ от портала 10 кВ СНТ «Меркурий» до ТП 20-36 СНТСН «Якорь-2» протяженностью 1700 метров;

- Кабельный ввод от опоры № 38 в ТП 20-36, протяженностью 13 метров, СНТСН «Якорь-2»;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины- 0,22/0,4 кВ (ТП №407, ф.2,3), протяженностью 3022 метров;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины- 10/0,4 кВ (ТП №20-24), протяженностью 2065 метров, ТСН «Жемчужина»;

- Кабельные линии электропередач 0,4 кВ, протяженностью 650 метров, ТСН «Жемчужина»;

- Трансформаторную подстанцию 160 кВА/10/0,4 кВ, ТП № 20-24, ТСН «Жемчужина»;

- Трансформаторную подстанцию № 24-8, в составе ТМ 160 кВА 10/0,4кВ, +СОДНТ «Дружба»;

- Кабельную линию электропередач 10 кВ от оп. №46 к ТП № 24-8, протяженностью 120 метров, СОДНТ «Дружба»;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины -0,4/0,22 кВ от ТП №20-36 ф.1,2,3, протяженностью 5060 метров, СНТСН «Якорь-2»;

- Трансформаторную подстанцию киоскового типа № 20-36 в составе ТМ 250/10, СНТСН «Якорь-2»;

- Кабельные линии электропередач – 10 кВ, от ТП № 425 до РВЗ-6-10 в ТП-429, протяженностью 715 метров;

- Воздушную линию электропередач на стальных опорах - 0,4/0,22 кВ, ТП №429, протяженностью 1070 метров;

- Трансформаторную подстанцию № 429, в составе ТМ -160 кВА 10/0,4 кВ, РВЗ -6-10(10 кВ);

- Трансформаторную подстанцию № 20-14, в составе ТМ -250 кВА, СНТ «Колос»;

- Трансформаторную подстанцию № 407, в составе ТМ -400 кВА 10/0,4 кВ, выключатель нагрузки с пружинным приводом (ВНП-10);

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины – 0,4 кВ, ТП № 24-6 ф.2,3, протяженностью 1060 метров;

- Трансформаторную подстанцию мачтовую № 24-6, в составе ТМ -630 кВА 10/0,4 кВ;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины -0,4 кВ от ТП № 24-7 ф.2, протяженностью 1610 метров, СНТ «Волна»;

- Трансформаторную подстанцию № 425, в составе ТМ -400 кВА 10/0,4 кВ, РВЗ -6-10;

- Кабельные линии электропередач 10 кВ от опоры № 53 к ТП – 425, протяженностью 20 метров;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины -0,4 кВ, ТП - 425 ф.1,2, протяженностью 3631 метров;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины – 0,4 кВ от ТП № 24-6 ф.1, протяженностью 1948 метров, СНТСН «Дубрава-1»;

- Трансформаторную подстанцию № 20-28, в составе ТМ-160 кВА, СНТ «Башмачок»;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины -0,4 кВ от ТП 20-28, протяженностью 1980 метров, СНТ «Башмачок»;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины -0,4 кВ от ТП 24-7 ф.1, протяженностью 800 метров, СНТСН «Кооператор»;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины -10 кВ от опоры № 46 (СР-87) ф.9 «Орбита» п/с Новая до ТП № 24-7, протяженностью 1300 метров, СНТСН «Кооператор»;

- Трансформаторную подстанцию № 24-7, в составе ТМ-400 кВА 10/0,4 кВ, СНТСН «Кооператор»;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины – 0,4 кВ ТП №426, ф.4 ВРУ №3, протяженностью 835 метров, СНТ «Калинка»;

- Кабельные линии электропередач – 0,4 кВ, ТП № 426 ф.3, ВРУ № 2, протяженностью 1055 метров, СНТСН «Агат»;

- Кабельные линии электропередач – 0,4 кВ, ТП № 426 ф.5, протяженностью 170 метров, СНТ «Энергетик Дальэлектромонтаж»;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины – 0,4 кВ, ТП № 426 ф.5, протяженностью 1360 метров СНТ «Энергетик Дальэлектромонтаж»;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины -0,4 кВ, ТП № 426 ф.2, протяженностью 2255 метров;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины – 0,4кВ, ТП № 426 ф.1, протяженностью 1450 метров;

- Кабельные линии электропередач – 10 кВ, от ТП №425 к ТП № 426, протяженностью 930 метров;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины – 10 кВ от опоры № 1 к ТП № 425 и ТП № МТП-МК-2, протяженностью 2360 метров, ТСН «Теремок»;

- Трансформаторную подстанцию № 426, в составе ТМ -400 кВА 10/0,4 кВ, СНТСН «Домостроитель-2»;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины -10 кВ, протяженностью 300 метров;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины – 10 кВ, протяженностью 1830 метров;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины -10 кВ, протяженностью 2350 метров, СНТ «ТЭЦ-2, Кедровый2;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины – 10 кВ, протяженностью 35 метров, ТСН «Радуга»;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины – 10 кВ, протяженностью 140 метров, СНТ «Меркурий»;

- Воздушную линию электропередач – 10 кВ, протяженностью 1080 метров, СНТ «Березка», «Моховской»;

- Воздушную линию электропередач – 10 кВ, протяженностью 2056 метров, СНТ «Заводской», «Жемчужина»;

- Воздушную линию электропередач – 10 кВ, протяженностью 600 метров, СНТ «Энергетик», «Башмачок»;

- Воздушную линию электропередач – 10 кВ, протяженностью 900 метров, СНТ «Зеленая роща»;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины - 10 кВ, протяженность 65 метров, СНТ «Колос»;

- Кабельные линии электропередач -10 кВ, протяженностью 25 метров, СНТ «Колос»;

- Воздушную линию электропередач на опорах из непропитанной древесины – 10 кВ, протяженностью 2200 метров;

- Воздушную линиию электропередач на опорах из непропитанной древесины – 10 кВ, протяженностью 105 метров.

Одной из основных целей инвестиционной программы на 2025-2028 гг является поддержание надлежащего состояния эксплуатируемого оборудования, необходимого для достаточного, надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей, обеспечение безопасности работы оборудования, модернизация основных фондов, повышение стандартов качества учета обслуживания потребителей, внедрение новых программно-технических решений, мониторинг режимов потребления электроэнергии, исключение неучтенного потребления, а также фактов несанкционированного вмешательства потребителей в работу приборов учета, обеспечение корректного определения объема потребления электроэнергии, упрощение процесса передачи показаний и повышение финансовой дисциплины потребителей, повышение прозрачности начислений по показаниям приборов учета, а также исполнение требований законодательства РФ ( ФЗ от 27.12.2018 №522) в части замены приборов учета (далее ПУ) потребителей у которых истек срок межповерочного интервала и включение ПУ в систему автоматизированного учета электроэнергии.

Итого: ВЛ-0,4 кВ- 48,206 метров;

ВЛ-10 кВ – 19,586 метров;

КЛ – 10 кВ – 3,901 метров;

КЛ – 0,4 кВ – 2,791 метров,

МТП- 18 штук;

Однотрансформаторных КТПН -11 штук;

Двухтрансофрматорных КТПН – 2 штук.

1. **Краткая характеристика инвестиционной программы**

Объем капитальных вложений ООО «Океан-Газ» на 2025-2028 гг для выполнения мероприятий инвестиционной программы составляет 18 150,40 млн.руб., в том числе:

- в 2025 году – 3 338,00 млн.руб.;

- в 2026 году – 3 548,00 млн.руб.;

- в 2027 году – 3 610,40 млн.руб;

- в 2028 году – 3 754,80 млн.руб;

- в 2029 году – 3 899,20 млн.руб.

В 2025-2027 году инвестиционная программа ООО «Океан-Газ» включает в себя следующий проект:

**Реконструкция воздушной линии 0,4-кВ, ТП №426, фидер 4 ВРУ № 3 (СНТ "Калинка"). Замена воздушной линии АС 4х50 на провод СИП 4х95мм2 в СНТ «Калинка», расположенная по адресу: Камчатский край, Елизовский район, территория 1-я Мутная река.**

Замена провода АС и обустройство заземления будет производится в связи с длительным сроком службы более 40 лет, так как высока вероятность поражения электрическим током при обрыве. Замен опор в количестве 18 штук, высокая степень износа.

В 2025-2029 годах ООО «Океан-Газ» планирует:

**Реконструкцию воздушной линии 0,4-кВ от ТП 24-7 фидер 1 протяженностью 800 метров и воздушной линии 10 кВ от опоры № 46 (СР-87 ф.9 "Орбита" п/с Новая до ТП 24-7 (СНТ "Кооператор") которая расположенная по адресу: Камчатский край, Елизовский район, территория 28 км, с полной заменой опор в количестве 59 штук, заменой питающей линии 0,4 кВ АС-3х35 на СИП2 4х95 протяженностью 800 метров, и 10 кВ протяженностью 1300 метров, ремонт столбового фундамента ТП 24-07 (износ 50%) и расчистка просеки ВЛЭП 10 кВ 14 000 м2 протяженностью 1 км.**

Ремонт возникает по причине многолетнего срока эксплуатации ВЛЭП 0,4 кВ, питающая абонентов СНТСН «Кооператор», которая изношена на 90%. Провода АС линии подвергнуты большим окислениям в многочисленных местах. Требуется замена опор для предотвращения аварийных ситуаций, так как они уже укреплены подкосами и приставками. Большое количество опор с уклонами превышающие безопасные параметры. Столбовой фундамент ТП 24-07 имеет уклон, в результате чего ось ТП -24-7 имеет отклонение от нормальной оси, что может сказаться на работе масляного трансформатора. Несколько лет не чистилась просека, очень плотные заросли, ветки деревьев достают до проводов. Необходимо выполнить ограждение площадью 40 м2 трансформаторной подстанции №24-7.

**Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522 при истечении МПИ, при отсутствии прибора учета и выходе прибора учета из строя у потребителя, класс напряжения 0,23 (0,4) кВт.**

Во исполнении требований ФЗ от 27.12.2018 №522 в результате которых за Обществом возникает обязанность обеспечить потребителей у которых истек срок межповерочного интервала новыми приборами учета (далее ПУ) с возможностью подключения их в систему автоматизированного учета электроэнергии (далее АСКУЭ). Количество ПУ подлежащие замене указан в таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Год** | **Прогноз годовой объем установок (замен ПУ), шт.** | **Максимальный межпроверочный интервал, лет** |
| 2025 | 4 | 16 лет |
| 2026 | 27 |
| 2027 | 1 |
| 2028 | 0 |
| 2029 | 1 |
| Всего | 33 |  |

Преимущества подключения АСКУ:

- отпадает необходимость подавать ежемесячно показания индивидуальных счетчиков;

- исключает ошибки при съеме и передаче показаний:

- исключает нарушение сроков передачи показаний;

- собственники получают бесплатно в пользование современные и новые приборы учета электроэнергии, у которых межповерочный интервал 16 лет.

Коммерческий учет электроэнергии на розничных рынках в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению с 1 июля 2020 года гарантирующие поставщики и сетевые компании обеспечивают в обязательном порядке с применением интеллектуальных приборов учета в соответствии с правилами предоставления услуг собственниками и пользователями помещений в соответствии с правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках.

Согласно статье 3 Федерального закона от 26.03.2003г № 35-ФЗ, организация коммерческого учета осуществляется на базе интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), предоставляющей собой совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенной для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета ( далее ИПУ), обеспечивающих информационный обмен, хранение показаний, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций автоматических систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными Правительством РФ.

Согласно абзацам 9 и 10 пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ: «По всем приборам учета электрической энергии, допускаемым в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению после 1 января 2022 года, гарантирующими поставщика и сетевыми организациями должно быть обеспечено безвозмездное предоставление субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности), в отношении которых они обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности), минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в порядке, установленный правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

С 1 января 2023 года в случае непредоставления или ненадлежащего предоставления гарантирующим поставщиком и сетевой организацией доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической (мощности) субъект электроэнергетики или потребитель электрической энергии (мощности)вправе потребовать уплаты штрафа.

Согласно п.62(5) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы гарантирующего поставщика, а также в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов. При этом к инвестиционным проектам, включаемым в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, предъявляются требования эффективности, предусмотренные постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

Таким образом, механизмом включения затрат на установку и замену приборов учета, которые обязана производить сетевая организация, является принятие инвестиционной программы.

Источником финансирования мероприятий является тарифная выручка. Объем и структура финансирования Программы подлежат ежеквартальному уточнению в соответствии с учетом фактического выполнения программных мероприятий и ростом уровня цен.

Так как при реконструкции сетей производится демонтаж ранее установленных приборов учета простого типа, целесообразно при проведении реконструкции осуществить замену простых приборов учета на АСКУЭ, что приведет к снижению трудозатрат на снятие показаний.

Генеральный директор

ООО «Океан-Газ» А.В.Сковпень