#ИМЯ?

Баланс электрической энергии и мощности электростанции-поставщика электроэнергии (мощности) оптового и розничного рынка (организация)

| | |
|---|---|
| Субъект РФ | Мурманская область |
| Период регулирования | 2021 |
| По данным участника | участник |
| Наименование организации | ООО "СевТехноСервис" |
| ИНН | 5106801049 |
| КПП | 510601001 |
| Идентификатор объекта генерации (в реестре ФГИС ЕИАС) | 28076435 |
| Наименование станции | Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" |
| Тип станции | Электростанция розничного рынка |

Адрес организации

| | |
|---|---|
| Юридический адрес | Мурманская область с.Ловозеро ул. Юрьева д.14 кв.51 |
| Почтовый адрес | Мурманская область с.Ловозеро ул. Советская д.23 кв.5 |

Руководитель

| | |
|---|---|
| Фамилия, имя, отчество | Юрьев Вадим Сергеевич |
| Должность | Генеральный директор |

Главный бухгалтер

| | |
|---|---|
| Фамилия, имя, отчество | Юрьев Вадим Сергеевич |
| Должность | Генеральный директор |

Должностное лицо, ответственное за составление формы

| | |
|---|---|
| Фамилия, имя, отчество | Юрьев Вадим Сергеевич |
| Должность | Генеральный директор |
| Контактный телефон | 8(815 38) 41 153 |
| e-mail | UVS67@yandex.ru |

Баланс электрической энергии и мощности в 2021 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Январь

Форма 4 (Январь)

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | План Январь 2019 | Факт Январь 2019 | План Январь 2020 | План Январь 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,58 |
| 2 | Располагаемая мощность | МВт | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 3 | Рабочая мощность | МВт | 0,35 | 0,34 | 0,35 | 0,35 |
| 4 | Собственное потребление мощности | МВт | 0,35 | 0,34 | 0,35 | 0,35 |
| 4.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | МВт | 0,35 | 0,34 | 0,35 | 0,35 |
| 5 | Сальдо - переток мощности, в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | МВт | | | | |
| 5.1.1 | - по регулируемым договорам | МВт | | | | |
| 5.2 | - на розничный рынок | МВт | 0,35 | 0,34 | 0,35 | 0,35 |
| 5.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | МВт | | | | |
| 6.а | Минимальная возможная выработка электроэнергии[1] | млн.кВтч | | | | 0,00 |
| 6 | Выработка электроэнергии. Всего | млн.кВтч | 0,11 | 0,19 | 0,11 | 0,19 |
| 6.б | Максимальная возможная выработка электроэнергии[2] | млн.кВтч | | | | 0,35 |
| 6.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 6.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 7 | Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего | млн.кВтч | | | | |
| 7.1 | - на производство электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.1.1 | -- то же в % к выработке электроэнергии | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 7.2 | - на производство теплоэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.2.1 | -- то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | | | | |
| 8 | Отпуск электроэнергии с шин электростанции | млн.кВтч | 0,11 | 0,19 | 0,11 | 0,19 |
| 8.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 8.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 9 | Расход электроэнергии на : | млн.кВтч | | | | |
| 9.1 | - хозяйственные нужды | млн.кВтч | | | | |
| 9.2 | - потери в пристанционной электросети | млн.кВтч | | | | |
| 9.2.1 | -- то же в % к отпуску с шин | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 10 | Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1) | млн.кВтч | 0,11 | 0,19 | 0,11 | 0,19 |
| 10.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | млн.кВтч | 0,11 | 0,19 | 0,11 | 0,19 |
| 10.2 | Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд) | млн.кВтч | | | | |
| 11 | Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | млн.кВтч | | | | |
| 11.1.1 | - по регулируемым договорам | млн.кВтч | | | | |
| 11.2 | - на розничный рынок | млн.кВтч | 0,11 | 0,19 | 0,11 | 0,19 |
| 11.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | млн.кВтч | | | | |
| 12 | Покупка электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 12.1 | - на ОРЭМ | млн.кВтч | | | | |
| 12.2 | - на розничном рынке | млн.кВтч | | | | |
| 13 | Производство теплоэнергии | тыс.Гкал | | | | |
| 14 | Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 15 | Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 16 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 17 | Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 17.2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | | | | |
| | СПРАВОЧНО: | | | | | |
| 18 | Потребность в топливе | | | | | |
| 18.1 | - условное топливо | тыс. т.у.т | | | | |
| 18.2 | - натуральное топливо | | | | | |
| 18.2.1 | -- уголь | тыс.т. | | | | |
| 18.2.2 | -- мазут | тыс.т. | | | | |
| 18.2.3 | -- газ | млн. куб.м | | | | |
| 18.2.4 | | тыс.т. | | | | |
| 19 | Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч | г/кВтч | | | | |
| 19.1 | по теплофикационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 19.2 | по конденсационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 20 | Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал | кг/Гкал | | | | |

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

[1] минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

[2] максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" * "количество дней в месяце" * "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2021 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Февраль

Форма 4 (Февраль)

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | План Февраль 2019 | Факт Февраль 2019 | План Февраль 2020 | План Февраль 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,58 |
| 2 | Располагаемая мощность | МВт | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 3 | Рабочая мощность | МВт | 0,35 | 0,33 | 0,35 | 0,35 |
| 4 | Собственное потребление мощности | МВт | 0,35 | 0,33 | 0,35 | 0,35 |
| 4.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | МВт | 0,35 | 0,33 | 0,35 | 0,35 |
| 5 | Сальдо - переток мощности, в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | МВт | | | | |
| 5.1.1 | - по регулируемым договорам | МВт | | | | |
| 5.2 | - на розничный рынок | МВт | 0,35 | 0,33 | 0,35 | 0,35 |
| 5.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | МВт | | | | |
| 6.а | Минимальная возможная выработка электроэнергии[1] | млн.кВтч | | | | 0,00 |
| 6 | Выработка электроэнергии. Всего | млн.кВтч | 0,20 | 0,16 | 0,20 | 0,16 |
| 6.б | Максимальная возможная выработка электроэнергии[2] | млн.кВтч | | | | 0,35 |
| 6.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 6.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 7 | Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего | млн.кВтч | | | | |
| 7.1 | - на производство электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.1.1 | -- то же в % к выработке электроэнергии | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 7.2 | - на производство теплоэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.2.1 | -- то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | | | | |
| 8 | Отпуск электроэнергии с шин электростанции | млн.кВтч | 0,20 | 0,16 | 0,20 | 0,16 |
| 8.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 8.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 9 | Расход электроэнергии на : | млн.кВтч | | | | |
| 9.1 | - хозяйственные нужды | млн.кВтч | | | | |
| 9.2 | - потери в пристанционной электросети | млн.кВтч | | | | |
| 9.2.1 | -- то же в % к отпуску с шин | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 10 | Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1) | млн.кВтч | 0,20 | 0,16 | 0,20 | 0,16 |
| 10.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | млн.кВтч | 0,20 | 0,16 | 0,20 | 0,16 |
| 10.2 | Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд) | млн.кВтч | | | | |
| 11 | Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | млн.кВтч | | | | |
| 11.1.1 | - по регулируемым договорам | млн.кВтч | | | | |
| 11.2 | - на розничный рынок | млн.кВтч | 0,20 | 0,16 | 0,20 | 0,16 |
| 11.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | млн.кВтч | | | | |
| 12 | Покупка электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 12.1 | - на ОРЭМ | млн.кВтч | | | | |
| 12.2 | - на розничном рынке | млн.кВтч | | | | |
| 13 | Производство теплоэнергии | тыс.Гкал | | | | |
| 14 | Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 15 | Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 16 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 17 | Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 17.2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | | | | |
| | СПРАВОЧНО: | | | | | |
| 18 | Потребность в топливе | | | | | |
| 18.1 | - условное топливо | тыс. т.у.т | | | | |
| 18.2 | - натуральное топливо | | | | | |
| 18.2.1 | -- уголь | тыс.т. | | | | |
| 18.2.2 | -- мазут | тыс.т. | | | | |
| 18.2.3 | -- газ | млн. куб.м | | | | |
| 18.2.4 | | тыс.т. | | | | |
| 19 | Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч | г/кВтч | | | | |
| 19.1 | по теплофикационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 19.2 | по конденсационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 20 | Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал | кг/Гкал | | | | |

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

[1] минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

[2] максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" * "количество дней в месяце" * "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2021 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Март

Форма 4 (Март)

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | План Март 2019 | Факт Март 2019 | План Март 2020 | План Март 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,58 |
| 2 | Располагаемая мощность | МВт | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 3 | Рабочая мощность | МВт | 0,35 | 0,28 | 0,35 | 0,35 |
| 4 | Собственное потребление мощности | МВт | 0,35 | 0,28 | 0,35 | 0,35 |
| 4.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | МВт | 0,35 | 0,28 | 0,35 | 0,35 |
| 5 | Сальдо - переток мощности, в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | МВт | | | | |
| 5.1.1 | - по регулируемым договорам | МВт | | | | |
| 5.2 | - на розничный рынок | МВт | 0,35 | 0,28 | 0,35 | 0,35 |
| 5.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | МВт | | | | |
| 6.а | Минимальная возможная выработка электроэнергии[1] | млн.кВтч | | | | 0,00 |
| 6 | Выработка электроэнергии. Всего | млн.кВтч | 0,18 | 0,16 | 0,18 | 0,16 |
| 6.б | Максимальная возможная выработка электроэнергии[2] | млн.кВтч | | | | 0,35 |
| 6.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 6.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 7 | Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего | млн.кВтч | | | | |
| 7.1 | - на производство электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.1.1 | -- то же в % к выработке электроэнергии | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 7.2 | - на производство теплоэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.2.1 | -- то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | | | | |
| 8 | Отпуск электроэнергии с шин электростанции | млн.кВтч | 0,18 | 0,16 | 0,18 | 0,16 |
| 8.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 8.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 9 | Расход электроэнергии на : | млн.кВтч | | | | |
| 9.1 | - хозяйственные нужды | млн.кВтч | | | | |
| 9.2 | - потери в пристанционной электросети | млн.кВтч | | | | |
| 9.2.1 | -- то же в % к отпуску с шин | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 10 | Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1) | млн.кВтч | 0,18 | 0,16 | 0,18 | 0,16 |
| 10.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | млн.кВтч | 0,18 | 0,16 | 0,18 | 0,16 |
| 10.2 | Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд) | млн.кВтч | | | | |
| 11 | Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | млн.кВтч | | | | |
| 11.1.1 | - по регулируемым договорам | млн.кВтч | | | | |
| 11.2 | - на розничный рынок | млн.кВтч | 0,18 | 0,16 | 0,18 | 0,16 |
| 11.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | млн.кВтч | | | | |
| 12 | Покупка электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 12.1 | - на ОРЭМ | млн.кВтч | | | | |
| 12.2 | - на розничном рынке | млн.кВтч | | | | |
| 13 | Производство теплоэнергии | тыс.Гкал | | | | |
| 14 | Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 15 | Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 16 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 17 | Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 17.2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | | | | |
| | СПРАВОЧНО: | | | | | |
| 18 | Потребность в топливе | | | | | |
| 18.1 | - условное топливо | тыс. т.у.т | | | | |
| 18.2 | - натуральное топливо | | | | | |
| 18.2.1 | -- уголь | тыс.т. | | | | |
| 18.2.2 | -- мазут | тыс.т. | | | | |
| 18.2.3 | -- газ | млн. куб.м | | | | |
| 18.2.4 | | тыс.т. | | | | |
| 19 | Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч | г/кВтч | | | | |
| 19.1 | по теплофикационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 19.2 | по конденсационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 20 | Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал | кг/Гкал | | | | |

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

[1] минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

[2] максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" * "количество дней в месяце" * "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2021 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Апрель

Форма 4 (Апрель)

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | План Апрель 2019 | Факт Апрель 2019 | План Апрель 2020 | План Апрель 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,58 |
| 2 | Располагаемая мощность | МВт | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 3 | Рабочая мощность | МВт | 0,35 | 0,22 | 0,35 | 0,35 |
| 4 | Собственное потребление мощности | МВт | 0,35 | 0,22 | 0,35 | 0,35 |
| 4.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | МВт | 0,35 | 0,22 | 0,35 | 0,35 |
| 5 | Сальдо - переток мощности, в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | МВт | | | | |
| 5.1.1 | - по регулируемым договорам | МВт | | | | |
| 5.2 | - на розничный рынок | МВт | 0,35 | 0,22 | 0,35 | 0,35 |
| 5.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | МВт | | | | |
| 6.а | Минимальная возможная выработка электроэнергии[1] | млн.кВтч | | | | 0,00 |
| 6 | Выработка электроэнергии. Всего | млн.кВтч | 0,13 | 0,12 | 0,13 | 0,12 |
| 6.б | Максимальная возможная выработка электроэнергии[2] | млн.кВтч | | | | 0,35 |
| 6.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 6.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 7 | Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего | млн.кВтч | | | | |
| 7.1 | - на производство электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.1.1 | -- то же в % к выработке электроэнергии | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 7.2 | - на производство теплоэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.2.1 | -- то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | | | | |
| 8 | Отпуск электроэнергии с шин электростанции | млн.кВтч | 0,13 | 0,12 | 0,13 | 0,12 |
| 8.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 8.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 9 | Расход электроэнергии на : | млн.кВтч | | | | |
| 9.1 | - хозяйственные нужды | млн.кВтч | | | | |
| 9.2 | - потери в пристанционной электросети | млн.кВтч | | | | |
| 9.2.1 | -- то же в % к отпуску с шин | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 10 | Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1) | млн.кВтч | 0,13 | 0,12 | 0,13 | 0,12 |
| 10.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | млн.кВтч | 0,13 | 0,12 | 0,13 | 0,12 |
| 10.2 | Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд) | млн.кВтч | | | | |
| 11 | Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | млн.кВтч | | | | |
| 11.1.1 | - по регулируемым договорам | млн.кВтч | | | | |
| 11.2 | - на розничный рынок | млн.кВтч | 0,13 | 0,12 | 0,13 | 0,12 |
| 11.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | млн.кВтч | | | | |
| 12 | Покупка электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 12.1 | - на ОРЭМ | млн.кВтч | | | | |
| 12.2 | - на розничном рынке | млн.кВтч | | | | |
| 13 | Производство теплоэнергии | тыс.Гкал | | | | |
| 14 | Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 15 | Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 16 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 17 | Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 17.2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | | | | |
| | СПРАВОЧНО: | | | | | |
| 18 | Потребность в топливе | | | | | |
| 18.1 | - условное топливо | тыс. т.у.т | | | | |
| 18.2 | - натуральное топливо | | | | | |
| 18.2.1 | -- уголь | тыс.т. | | | | |
| 18.2.2 | -- мазут | тыс.т. | | | | |
| 18.2.3 | -- газ | млн. куб.м | | | | |
| 18.2.4 | | тыс.т. | | | | |
| 19 | Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч | г/кВтч | | | | |
| 19.1 | по теплофикационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 19.2 | по конденсационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 20 | Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал | кг/Гкал | | | | |

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

[1] минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

[2] максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" * "количество дней в месяце" * "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2021 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Май

Форма 4 (Май)

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | План Май 2019 | Факт Май 2019 | План Май 2020 | План Май 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,58 |
| 2 | Располагаемая мощность | МВт | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 3 | Рабочая мощность | МВт | 0,35 | 0,25 | 0,35 | 0,35 |
| 4 | Собственное потребление мощности | МВт | 0,35 | 0,25 | 0,35 | 0,35 |
| 4.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | МВт | 0,35 | 0,25 | 0,35 | 0,35 |
| 5 | Сальдо - переток мощности, в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | МВт | | | | |
| 5.1.1 | - по регулируемым договорам | МВт | | | | |
| 5.2 | - на розничный рынок | МВт | 0,35 | 0,25 | 0,35 | 0,35 |
| 5.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | МВт | | | | |
| 6.а | Минимальная возможная выработка электроэнергии[1] | млн.кВтч | | | | 0,00 |
| 6 | Выработка электроэнергии. Всего | млн.кВтч | 0,13 | 0,11 | 0,13 | 0,11 |
| 6.б | Максимальная возможная выработка электроэнергии[2] | млн.кВтч | | | | 0,35 |
| 6.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 6.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 7 | Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего | млн.кВтч | | | | |
| 7.1 | - на производство электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.1.1 | -- то же в % к выработке электроэнергии | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 7.2 | - на производство теплоэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.2.1 | -- то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | | | | |
| 8 | Отпуск электроэнергии с шин электростанции | млн.кВтч | 0,13 | 0,11 | 0,13 | 0,11 |
| 8.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 8.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 9 | Расход электроэнергии на : | млн.кВтч | | | | |
| 9.1 | - хозяйственные нужды | млн.кВтч | | | | |
| 9.2 | - потери в пристанционной электросети | млн.кВтч | | | | |
| 9.2.1 | -- то же в % к отпуску с шин | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 10 | Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1) | млн.кВтч | 0,13 | 0,11 | 0,13 | 0,11 |
| 10.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | млн.кВтч | 0,13 | 0,11 | 0,13 | 0,11 |
| 10.2 | Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд) | млн.кВтч | | | | |
| 11 | Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | млн.кВтч | | | | |
| 11.1.1 | - по регулируемым договорам | млн.кВтч | | | | |
| 11.2 | - на розничный рынок | млн.кВтч | 0,13 | 0,11 | 0,13 | 0,11 |
| 11.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | млн.кВтч | | | | |
| 12 | Покупка электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 12.1 | - на ОРЭМ | млн.кВтч | | | | |
| 12.2 | - на розничном рынке | млн.кВтч | | | | |
| 13 | Производство теплоэнергии | тыс.Гкал | | | | |
| 14 | Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 15 | Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 16 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 17 | Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 17.2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | | | | |
| | СПРАВОЧНО: | | | | | |
| 18 | Потребность в топливе | | | | | |
| 18.1 | - условное топливо | тыс. т.у.т | | | | |
| 18.2 | - натуральное топливо | | | | | |
| 18.2.1 | -- уголь | тыс.т. | | | | |
| 18.2.2 | -- мазут | тыс.т. | | | | |
| 18.2.3 | -- газ | млн. куб.м | | | | |
| 18.2.4 | | тыс.т. | | | | |
| 19 | Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч | г/кВтч | | | | |
| 19.1 | по теплофикационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 19.2 | по конденсационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 20 | Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал | кг/Гкал | | | | |

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

[1] минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

[2] максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" * "количество дней в месяце" * "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2021 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Июнь

Форма 4 (Июнь)

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | План Июнь 2019 | Факт Июнь 2019 | План Июнь 2020 | План Июнь 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,58 |
| 2 | Располагаемая мощность | МВт | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 3 | Рабочая мощность | МВт | 0,35 | 0,21 | 0,35 | 0,35 |
| 4 | Собственное потребление мощности | МВт | 0,35 | 0,21 | 0,35 | 0,35 |
| 4.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | МВт | 0,35 | 0,21 | 0,35 | 0,35 |
| 5 | Сальдо - переток мощности, в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | МВт | | | | |
| 5.1.1 | - по регулируемым договорам | МВт | | | | |
| 5.2 | - на розничный рынок | МВт | 0,35 | 0,21 | 0,35 | 0,35 |
| 5.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | МВт | | | | |
| 6.а | Минимальная возможная выработка электроэнергии[1] | млн.кВтч | | | | 0,00 |
| 6 | Выработка электроэнергии. Всего | млн.кВтч | 0,09 | 0,08 | 0,09 | 0,08 |
| 6.б | Максимальная возможная выработка электроэнергии[2] | млн.кВтч | | | | 0,35 |
| 6.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 6.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 7 | Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего | млн.кВтч | | | | |
| 7.1 | - на производство электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.1.1 | -- то же в % к выработке электроэнергии | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 7.2 | - на производство теплоэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.2.1 | -- то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | | | | |
| 8 | Отпуск электроэнергии с шин электростанции | млн.кВтч | 0,09 | 0,08 | 0,09 | 0,08 |
| 8.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 8.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 9 | Расход электроэнергии на : | млн.кВтч | | | | |
| 9.1 | - хозяйственные нужды | млн.кВтч | | | | |
| 9.2 | - потери в пристанционной электросети | млн.кВтч | | | | |
| 9.2.1 | -- то же в % к отпуску с шин | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 10 | Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1) | млн.кВтч | 0,09 | 0,08 | 0,09 | 0,08 |
| 10.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | млн.кВтч | 0,09 | 0,08 | 0,09 | 0,08 |
| 10.2 | Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд) | млн.кВтч | | | | |
| 11 | Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | млн.кВтч | | | | |
| 11.1.1 | - по регулируемым договорам | млн.кВтч | | | | |
| 11.2 | - на розничный рынок | млн.кВтч | 0,09 | 0,08 | 0,09 | 0,08 |
| 11.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | млн.кВтч | | | | |
| 12 | Покупка электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 12.1 | - на ОРЭМ | млн.кВтч | | | | |
| 12.2 | - на розничном рынке | млн.кВтч | | | | |
| 13 | Производство теплоэнергии | тыс.Гкал | | | | |
| 14 | Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 15 | Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 16 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 17 | Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 17.2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | | | | |
| | СПРАВОЧНО: | | | | | |
| 18 | Потребность в топливе | | | | | |
| 18.1 | - условное топливо | тыс. т.у.т | | | | |
| 18.2 | - натуральное топливо | | | | | |
| 18.2.1 | -- уголь | тыс.т. | | | | |
| 18.2.2 | -- мазут | тыс.т. | | | | |
| 18.2.3 | -- газ | млн. куб.м | | | | |
| 18.2.4 | | тыс.т. | | | | |
| 19 | Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч | г/кВтч | | | | |
| 19.1 | по теплофикационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 19.2 | по конденсационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 20 | Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал | кг/Гкал | | | | |

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

[1] минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

[2] максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" * "количество дней в месяце" * "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2021 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Июль

Форма 4 (Июль)

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | План Июль 2019 | Факт Июль 2019 | План Июль 2020 | План Июль 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,58 |
| 2 | Располагаемая мощность | МВт | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 3 | Рабочая мощность | МВт | 0,35 | 0,18 | 0,35 | 0,35 |
| 4 | Собственное потребление мощности | МВт | 0,35 | 0,18 | 0,35 | 0,35 |
| 4.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | МВт | 0,35 | 0,18 | 0,35 | 0,35 |
| 5 | Сальдо - переток мощности, в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | МВт | | | | |
| 5.1.1 | - по регулируемым договорам | МВт | | | | |
| 5.2 | - на розничный рынок | МВт | 0,35 | 0,18 | 0,35 | 0,35 |
| 5.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | МВт | | | | |
| 6.а | Минимальная возможная выработка электроэнергии[1] | млн.кВтч | | | | 0,00 |
| 6 | Выработка электроэнергии. Всего | млн.кВтч | 0,06 | 0,07 | 0,06 | 0,07 |
| 6.б | Максимальная возможная выработка электроэнергии[2] | млн.кВтч | | | | 0,35 |
| 6.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 6.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 7 | Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего | млн.кВтч | | | | |
| 7.1 | - на производство электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.1.1 | -- то же в % к выработке электроэнергии | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 7.2 | - на производство теплоэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.2.1 | -- то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | | | | |
| 8 | Отпуск электроэнергии с шин электростанции | млн.кВтч | 0,06 | 0,07 | 0,06 | 0,07 |
| 8.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 8.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 9 | Расход электроэнергии на : | млн.кВтч | | | | |
| 9.1 | - хозяйственные нужды | млн.кВтч | | | | |
| 9.2 | - потери в пристанционной электросети | млн.кВтч | | | | |
| 9.2.1 | -- то же в % к отпуску с шин | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 10 | Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1) | млн.кВтч | 0,06 | 0,07 | 0,06 | 0,07 |
| 10.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | млн.кВтч | 0,06 | 0,07 | 0,06 | 0,07 |
| 10.2 | Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд) | млн.кВтч | | | | |
| 11 | Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | млн.кВтч | | | | |
| 11.1.1 | - по регулируемым договорам | млн.кВтч | | | | |
| 11.2 | - на розничный рынок | млн.кВтч | 0,06 | 0,07 | 0,06 | 0,07 |
| 11.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | млн.кВтч | | | | |
| 12 | Покупка электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 12.1 | - на ОРЭМ | млн.кВтч | | | | |
| 12.2 | - на розничном рынке | млн.кВтч | | | | |
| 13 | Производство теплоэнергии | тыс.Гкал | | | | |
| 14 | Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 15 | Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 16 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 17 | Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 17.2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | | | | |
| | СПРАВОЧНО: | | | | | |
| 18 | Потребность в топливе | | | | | |
| 18.1 | - условное топливо | тыс. т.у.т | | | | |
| 18.2 | - натуральное топливо | | | | | |
| 18.2.1 | -- уголь | тыс.т. | | | | |
| 18.2.2 | -- мазут | тыс.т. | | | | |
| 18.2.3 | -- газ | млн. куб.м | | | | |
| 18.2.4 | | тыс.т. | | | | |
| 19 | Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч | г/кВтч | | | | |
| 19.1 | по теплофикационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 19.2 | по конденсационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 20 | Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал | кг/Гкал | | | | |

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

[1] минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

[2] максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" * "количество дней в месяце" * "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2021 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Август

Форма 4 (Август)

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | План Август 2019 | Факт Август 2019 | План Август 2020 | План Август 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,58 |
| 2 | Располагаемая мощность | МВт | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 3 | Рабочая мощность | МВт | 0,35 | 0,18 | 0,35 | 0,35 |
| 4 | Собственное потребление мощности | МВт | 0,35 | 0,18 | 0,35 | 0,35 |
| 4.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | МВт | 0,35 | 0,18 | 0,35 | 0,35 |
| 5 | Сальдо - переток мощности, в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | МВт | | | | |
| 5.1.1 | - по регулируемым договорам | МВт | | | | |
| 5.2 | - на розничный рынок | МВт | 0,35 | 0,18 | 0,35 | 0,35 |
| 5.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | МВт | | | | |
| 6.а | Минимальная возможная выработка электроэнергии[1] | млн.кВтч | | | | 0,00 |
| 6 | Выработка электроэнергии. Всего | млн.кВтч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 6.б | Максимальная возможная выработка электроэнергии[2] | млн.кВтч | | | | 0,35 |
| 6.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 6.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 7 | Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего | млн.кВтч | | | | |
| 7.1 | - на производство электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.1.1 | -- то же в % к выработке электроэнергии | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 7.2 | - на производство теплоэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.2.1 | -- то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | | | | |
| 8 | Отпуск электроэнергии с шин электростанции | млн.кВтч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 8.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 8.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 9 | Расход электроэнергии на : | млн.кВтч | | | | |
| 9.1 | - хозяйственные нужды | млн.кВтч | | | | |
| 9.2 | - потери в пристанционной электросети | млн.кВтч | | | | |
| 9.2.1 | -- то же в % к отпуску с шин | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 10 | Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1) | млн.кВтч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 10.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | млн.кВтч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 10.2 | Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд) | млн.кВтч | | | | |
| 11 | Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | млн.кВтч | | | | |
| 11.1.1 | - по регулируемым договорам | млн.кВтч | | | | |
| 11.2 | - на розничный рынок | млн.кВтч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 11.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | млн.кВтч | | | | |
| 12 | Покупка электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 12.1 | - на ОРЭМ | млн.кВтч | | | | |
| 12.2 | - на розничном рынке | млн.кВтч | | | | |
| 13 | Производство теплоэнергии | тыс.Гкал | | | | |
| 14 | Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 15 | Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 16 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 17 | Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 17.2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | | | | |
| | СПРАВОЧНО: | | | | | |
| 18 | Потребность в топливе | | | | | |
| 18.1 | - условное топливо | тыс. т.у.т | | | | |
| 18.2 | - натуральное топливо | | | | | |
| 18.2.1 | -- уголь | тыс.т. | | | | |
| 18.2.2 | -- мазут | тыс.т. | | | | |
| 18.2.3 | -- газ | млн. куб.м | | | | |
| 18.2.4 | | тыс.т. | | | | |
| 19 | Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч | г/кВтч | | | | |
| 19.1 | по теплофикационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 19.2 | по конденсационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 20 | Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал | кг/Гкал | | | | |

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

[1] минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

[2] максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" * "количество дней в месяце" * "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2021 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Сентябрь

Форма 4 (Сентябрь)

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | План Сентябрь 2019 | Факт Сентябрь 2019 | План Сентябрь 2020 | План Сентябрь 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,58 |
| 2 | Располагаемая мощность | МВт | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 3 | Рабочая мощность | МВт | 0,35 | 0,22 | 0,35 | 0,35 |
| 4 | Собственное потребление мощности | МВт | 0,35 | 0,22 | 0,35 | 0,35 |
| 4.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | МВт | 0,35 | 0,22 | 0,35 | 0,35 |
| 5 | Сальдо - переток мощности, в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | МВт | | | | |
| 5.1.1 | - по регулируемым договорам | МВт | | | | |
| 5.2 | - на розничный рынок | МВт | 0,35 | 0,22 | 0,35 | 0,35 |
| 5.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | МВт | | | | |
| 6.а | Минимальная возможная выработка электроэнергии[1] | млн.кВтч | | | | 0,00 |
| 6 | Выработка электроэнергии. Всего | млн.кВтч | 0,10 | 0,09 | 0,10 | 0,09 |
| 6.б | Максимальная возможная выработка электроэнергии[2] | млн.кВтч | | | | 0,35 |
| 6.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 6.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 7 | Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего | млн.кВтч | | | | |
| 7.1 | - на производство электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.1.1 | -- то же в % к выработке электроэнергии | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 7.2 | - на производство теплоэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.2.1 | -- то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | | | | |
| 8 | Отпуск электроэнергии с шин электростанции | млн.кВтч | 0,10 | 0,09 | 0,10 | 0,09 |
| 8.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 8.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 9 | Расход электроэнергии на : | млн.кВтч | | | | |
| 9.1 | - хозяйственные нужды | млн.кВтч | | | | |
| 9.2 | - потери в пристанционной электросети | млн.кВтч | | | | |
| 9.2.1 | -- то же в % к отпуску с шин | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 10 | Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1) | млн.кВтч | 0,10 | 0,09 | 0,10 | 0,09 |
| 10.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | млн.кВтч | 0,10 | 0,09 | 0,10 | 0,09 |
| 10.2 | Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд) | млн.кВтч | | | | |
| 11 | Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | млн.кВтч | | | | |
| 11.1.1 | - по регулируемым договорам | млн.кВтч | | | | |
| 11.2 | - на розничный рынок | млн.кВтч | 0,10 | 0,09 | 0,10 | 0,09 |
| 11.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | млн.кВтч | | | | |
| 12 | Покупка электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 12.1 | - на ОРЭМ | млн.кВтч | | | | |
| 12.2 | - на розничном рынке | млн.кВтч | | | | |
| 13 | Производство теплоэнергии | тыс.Гкал | | | | |
| 14 | Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 15 | Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 16 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 17 | Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 17.2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | | | | |
| | СПРАВОЧНО: | | | | | |
| 18 | Потребность в топливе | | | | | |
| 18.1 | - условное топливо | тыс. т.у.т | | | | |
| 18.2 | - натуральное топливо | | | | | |
| 18.2.1 | -- уголь | тыс.т. | | | | |
| 18.2.2 | -- мазут | тыс.т. | | | | |
| 18.2.3 | -- газ | млн. куб.м | | | | |
| 18.2.4 | | тыс.т. | | | | |
| 19 | Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч | г/кВтч | | | | |
| 19.1 | по теплофикационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 19.2 | по конденсационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 20 | Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал | кг/Гкал | | | | |

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

[1] минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

[2] максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" * "количество дней в месяце" * "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2021 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Октябрь

Форма 4 (Октябрь)

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | План Октябрь 2019 | Факт Октябрь 2019 | План Октябрь 2020 | План Октябрь 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,58 |
| 2 | Располагаемая мощность | МВт | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 3 | Рабочая мощность | МВт | 0,35 | 0,21 | 0,35 | 0,35 |
| 4 | Собственное потребление мощности | МВт | 0,35 | 0,21 | 0,35 | 0,35 |
| 4.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | МВт | 0,35 | 0,21 | 0,35 | 0,35 |
| 5 | Сальдо - переток мощности, в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | МВт | | | | |
| 5.1.1 | - по регулируемым договорам | МВт | | | | |
| 5.2 | - на розничный рынок | МВт | 0,35 | 0,21 | 0,35 | 0,35 |
| 5.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | МВт | | | | |
| 6.а | Минимальная возможная выработка электроэнергии[1] | млн.кВтч | | | | 0,00 |
| 6 | Выработка электроэнергии. Всего | млн.кВтч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 6.б | Максимальная возможная выработка электроэнергии[2] | млн.кВтч | | | | 0,35 |
| 6.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 6.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 7 | Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего | млн.кВтч | | | | |
| 7.1 | - на производство электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.1.1 | -- то же в % к выработке электроэнергии | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 7.2 | - на производство теплоэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.2.1 | -- то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | | | | |
| 8 | Отпуск электроэнергии с шин электростанции | млн.кВтч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 8.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 8.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 9 | Расход электроэнергии на : | млн.кВтч | | | | |
| 9.1 | - хозяйственные нужды | млн.кВтч | | | | |
| 9.2 | - потери в пристанционной электросети | млн.кВтч | | | | |
| 9.2.1 | -- то же в % к отпуску с шин | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 10 | Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1) | млн.кВтч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 10.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | млн.кВтч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 10.2 | Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд) | млн.кВтч | | | | |
| 11 | Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | млн.кВтч | | | | |
| 11.1.1 | - по регулируемым договорам | млн.кВтч | | | | |
| 11.2 | - на розничный рынок | млн.кВтч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 11.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | млн.кВтч | | | | |
| 12 | Покупка электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 12.1 | - на ОРЭМ | млн.кВтч | | | | |
| 12.2 | - на розничном рынке | млн.кВтч | | | | |
| 13 | Производство теплоэнергии | тыс.Гкал | | | | |
| 14 | Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 15 | Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 16 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 17 | Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 17.2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | | | | |
| | СПРАВОЧНО: | | | | | |
| 18 | Потребность в топливе | | | | | |
| 18.1 | - условное топливо | тыс. т.у.т | | | | |
| 18.2 | - натуральное топливо | | | | | |
| 18.2.1 | -- уголь | тыс.т. | | | | |
| 18.2.2 | -- мазут | тыс.т. | | | | |
| 18.2.3 | -- газ | млн. куб.м | | | | |
| 18.2.4 | | тыс.т. | | | | |
| 19 | Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч | г/кВтч | | | | |
| 19.1 | по теплофикационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 19.2 | по конденсационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 20 | Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал | кг/Гкал | | | | |

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

[1] минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

[2] максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" * "количество дней в месяце" * "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2021 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Ноябрь

Форма 4 (Ноябрь)

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | План Ноябрь 2019 | Факт Ноябрь 2019 | План Ноябрь 2020 | План Ноябрь 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,58 |
| 2 | Располагаемая мощность | МВт | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 3 | Рабочая мощность | МВт | 0,35 | 0,24 | 0,35 | 0,35 |
| 4 | Собственное потребление мощности | МВт | 0,35 | 0,24 | 0,35 | 0,35 |
| 4.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | МВт | 0,35 | 0,24 | 0,35 | 0,35 |
| 5 | Сальдо - переток мощности, в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | МВт | | | | |
| 5.1.1 | - по регулируемым договорам | МВт | | | | |
| 5.2 | - на розничный рынок | МВт | 0,35 | 0,24 | 0,35 | 0,35 |
| 5.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | МВт | | | | |
| 6.а | Минимальная возможная выработка электроэнергии[1] | млн.кВтч | | | | 0,00 |
| 6 | Выработка электроэнергии. Всего | млн.кВтч | 0,15 | 0,13 | 0,15 | 0,13 |
| 6.б | Максимальная возможная выработка электроэнергии[2] | млн.кВтч | | | | 0,35 |
| 6.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 6.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 7 | Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего | млн.кВтч | | | | |
| 7.1 | - на производство электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.1.1 | -- то же в % к выработке электроэнергии | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 7.2 | - на производство теплоэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.2.1 | -- то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | | | | |
| 8 | Отпуск электроэнергии с шин электростанции | млн.кВтч | 0,15 | 0,13 | 0,15 | 0,13 |
| 8.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 8.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 9 | Расход электроэнергии на : | млн.кВтч | | | | |
| 9.1 | - хозяйственные нужды | млн.кВтч | | | | |
| 9.2 | - потери в пристанционной электросети | млн.кВтч | | | | |
| 9.2.1 | -- то же в % к отпуску с шин | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 10 | Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1) | млн.кВтч | 0,15 | 0,13 | 0,15 | 0,13 |
| 10.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | млн.кВтч | 0,15 | 0,13 | 0,15 | 0,13 |
| 10.2 | Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд) | млн.кВтч | | | | |
| 11 | Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | млн.кВтч | | | | |
| 11.1.1 | - по регулируемым договорам | млн.кВтч | | | | |
| 11.2 | - на розничный рынок | млн.кВтч | 0,15 | 0,13 | 0,15 | 0,13 |
| 11.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | млн.кВтч | | | | |
| 12 | Покупка электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 12.1 | - на ОРЭМ | млн.кВтч | | | | |
| 12.2 | - на розничном рынке | млн.кВтч | | | | |
| 13 | Производство теплоэнергии | тыс.Гкал | | | | |
| 14 | Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 15 | Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 16 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 17 | Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 17.2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | | | | |
| | СПРАВОЧНО: | | | | | |
| 18 | Потребность в топливе | | | | | |
| 18.1 | - условное топливо | тыс. т.у.т | | | | |
| 18.2 | - натуральное топливо | | | | | |
| 18.2.1 | -- уголь | тыс.т. | | | | |
| 18.2.2 | -- мазут | тыс.т. | | | | |
| 18.2.3 | -- газ | млн. куб.м | | | | |
| 18.2.4 | | тыс.т. | | | | |
| 19 | Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч | г/кВтч | | | | |
| 19.1 | по теплофикационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 19.2 | по конденсационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 20 | Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал | кг/Гкал | | | | |

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

[1] минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

[2] максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" * "количество дней в месяце" * "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2021 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Декабрь

Форма 4 (Декабрь)

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | План Декабрь 2019 | Факт Декабрь 2019 | План Декабрь 2020 | План Декабрь 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,58 |
| 2 | Располагаемая мощность | МВт | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 3 | Рабочая мощность | МВт | 0,35 | 0,27 | 0,35 | 0,35 |
| 4 | Собственное потребление мощности | МВт | 0,35 | 0,27 | 0,35 | 0,35 |
| 4.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | МВт | 0,35 | 0,27 | 0,35 | 0,35 |
| 5 | Сальдо - переток мощности, в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | МВт | | | | |
| 5.1.1 | - по регулируемым договорам | МВт | | | | |
| 5.2 | - на розничный рынок | МВт | 0,35 | 0,27 | 0,35 | 0,35 |
| 5.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | МВт | | | | |
| 6.а | Минимальная возможная выработка электроэнергии[1] | млн.кВтч | | | | 0,00 |
| 6 | Выработка электроэнергии. Всего | млн.кВтч | 0,14 | 0,15 | 0,14 | 0,15 |
| 6.б | Максимальная возможная выработка электроэнергии[2] | млн.кВтч | | | | 0,35 |
| 6.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 6.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 7 | Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего | млн.кВтч | | | | |
| 7.1 | - на производство электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.1.1 | -- то же в % к выработке электроэнергии | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 7.2 | - на производство теплоэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 7.2.1 | -- то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | | | | |
| 8 | Отпуск электроэнергии с шин электростанции | млн.кВтч | 0,14 | 0,15 | 0,14 | 0,15 |
| 8.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 8.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | | | | |
| 9 | Расход электроэнергии на : | млн.кВтч | | | | |
| 9.1 | - хозяйственные нужды | млн.кВтч | | | | |
| 9.2 | - потери в пристанционной электросети | млн.кВтч | | | | |
| 9.2.1 | -- то же в % к отпуску с шин | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 10 | Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1) | млн.кВтч | 0,14 | 0,15 | 0,14 | 0,15 |
| 10.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | млн.кВтч | 0,14 | 0,15 | 0,14 | 0,15 |
| 10.2 | Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд) | млн.кВтч | | | | |
| 11 | Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | млн.кВтч | | | | |
| 11.1.1 | - по регулируемым договорам | млн.кВтч | | | | |
| 11.2 | - на розничный рынок | млн.кВтч | 0,14 | 0,15 | 0,14 | 0,15 |
| 11.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | млн.кВтч | | | | |
| 12 | Покупка электроэнергии | млн.кВтч | | | | |
| 12.1 | - на ОРЭМ | млн.кВтч | | | | |
| 12.2 | - на розничном рынке | млн.кВтч | | | | |
| 13 | Производство теплоэнергии | тыс.Гкал | | | | |
| 14 | Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 15 | Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 16 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | | | | |
| 17 | Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | | | | |
| 17.2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | | | | |
| | СПРАВОЧНО: | | | | | |
| 18 | Потребность в топливе | | | | | |
| 18.1 | - условное топливо | тыс. т.у.т | | | | |
| 18.2 | - натуральное топливо | | | | | |
| 18.2.1 | -- уголь | тыс.т. | | | | |
| 18.2.2 | -- мазут | тыс.т. | | | | |
| 18.2.3 | -- газ | млн. куб.м | | | | |
| 18.2.4 | | тыс.т. | | | | |
| 19 | Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч | г/кВтч | | | | |
| 19.1 | по теплофикационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 19.2 | по конденсационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 20 | Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал | кг/Гкал | | | | |

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

[1] минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

[2] максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" * "количество дней в месяце" * "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2021 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". I квартал

Форма 4 (I квартал)

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | План I квартал 2019 | Факт I квартал 2019 | План I квартал 2020 | План I квартал 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,58 |
| 2 | Располагаемая мощность | МВт | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 3 | Рабочая мощность | МВт | 0,35 | 0,32 | 0,35 | 0,35 |
| 4 | Собственное потребление мощности | МВт | 0,35 | 0,32 | 0,35 | 0,35 |
| 4.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | МВт | 0,35 | 0,32 | 0,35 | 0,35 |
| 5 | Сальдо - переток мощности, в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1.1 | - по регулируемым договорам | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2 | - на розничный рынок | МВт | 0,35 | 0,32 | 0,35 | 0,35 |
| 5.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.а | Минимальная возможная выработка электроэнергии[1] | млн.кВтч | | | | 0,00 |
| 6 | Выработка электроэнергии. Всего | млн.кВтч | 0,49 | 0,51 | 0,49 | 0,51 |
| 6.б | Максимальная возможная выработка электроэнергии[2] | млн.кВтч | | | | 1,05 |
| 6.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.1 | - на производство электроэнергии | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.1.1 | -- то же в % к выработке электроэнергии | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 7.2 | - на производство теплоэнергии | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2.1 | -- то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | | | | |
| 8 | Отпуск электроэнергии с шин электростанции | млн.кВтч | 0,49 | 0,51 | 0,49 | 0,51 |
| 8.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Расход электроэнергии на : | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.1 | - хозяйственные нужды | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.2 | - потери в пристанционной электросети | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.2.1 | -- то же в % к отпуску с шин | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 10 | Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1) | млн.кВтч | 0,49 | 0,51 | 0,49 | 0,51 |
| 10.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | млн.кВтч | 0,49 | 0,51 | 0,49 | 0,51 |
| 10.2 | Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1.1 | - по регулируемым договорам | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.2 | - на розничный рынок | млн.кВтч | 0,49 | 0,51 | 0,49 | 0,51 |
| 11.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Покупка электроэнергии | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12.1 | - на ОРЭМ | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12.2 | - на розничном рынке | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Производство теплоэнергии | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | СПРАВОЧНО: | | | | | |
| 18 | Потребность в топливе | | | | | |
| 18.1 | - условное топливо | тыс. т.у.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2 | - натуральное топливо | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.1 | -- уголь | тыс.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.2 | -- мазут | тыс.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.3 | -- газ | млн. куб.м. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.4 | | тыс.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19 | Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч | г/кВтч | | | | |
| 19.1 | по теплофикационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 19.2 | по конденсационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 20 | Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал | кг/Гкал | | | | |

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

[1] минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

[2] максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" * "количество дней в месяце" * "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2021 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". II квартал

Форма 4 (II квартал)

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | План II квартал 2019 | Факт II квартал 2019 | План II квартал 2020 | План II квартал 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,58 |
| 2 | Располагаемая мощность | МВт | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 3 | Рабочая мощность | МВт | 0,35 | 0,23 | 0,35 | 0,35 |
| 4 | Собственное потребление мощности | МВт | 0,35 | 0,23 | 0,35 | 0,35 |
| 4.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | МВт | 0,35 | 0,23 | 0,35 | 0,35 |
| 5 | Сальдо - переток мощности, в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1.1 | - по регулируемым договорам | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2 | - на розничный рынок | МВт | 0,35 | 0,23 | 0,35 | 0,35 |
| 5.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.а | Минимальная возможная выработка электроэнергии[1] | млн.кВтч | | | | 0,00 |
| 6 | Выработка электроэнергии. Всего | млн.кВтч | 0,35 | 0,32 | 0,35 | 0,32 |
| 6.б | Максимальная возможная выработка электроэнергии[2] | млн.кВтч | | | | 1,05 |
| 6.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.1 | - на производство электроэнергии | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.1.1 | -- то же в % к выработке электроэнергии | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 7.2 | - на производство теплоэнергии | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2.1 | -- то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | | | | |
| 8 | Отпуск электроэнергии с шин электростанции | млн.кВтч | 0,35 | 0,32 | 0,35 | 0,32 |
| 8.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Расход электроэнергии на : | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.1 | - хозяйственные нужды | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.2 | - потери в пристанционной электросети | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.2.1 | -- то же в % к отпуску с шин | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 10 | Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1) | млн.кВтч | 0,35 | 0,32 | 0,35 | 0,32 |
| 10.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | млн.кВтч | 0,35 | 0,32 | 0,35 | 0,32 |
| 10.2 | Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1.1 | - по регулируемым договорам | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.2 | - на розничный рынок | млн.кВтч | 0,35 | 0,32 | 0,35 | 0,32 |
| 11.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Покупка электроэнергии | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12.1 | - на ОРЭМ | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12.2 | - на розничном рынке | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Производство теплоэнергии | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | СПРАВОЧНО: | | | | | |
| 18 | Потребность в топливе | | | | | |
| 18.1 | - условное топливо | тыс. т.у.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2 | - натуральное топливо | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.1 | -- уголь | тыс.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.2 | -- мазут | тыс.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.3 | -- газ | млн. куб.м. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.4 | | тыс.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19 | Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч | г/кВтч | | | | |
| 19.1 | по теплофикационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 19.2 | по конденсационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 20 | Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал | кг/Гкал | | | | |

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

[1] минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

[2] максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" * "количество дней в месяце" * "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2021 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". III квартал

Форма 4 (III квартал)

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | План III квартал 2019 | Факт III квартал 2019 | План III квартал 2020 | План III квартал 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,58 |
| 2 | Располагаемая мощность | МВт | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 3 | Рабочая мощность | МВт | 0,35 | 0,19 | 0,35 | 0,35 |
| 4 | Собственное потребление мощности | МВт | 0,35 | 0,19 | 0,35 | 0,35 |
| 4.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | МВт | 0,35 | 0,19 | 0,35 | 0,35 |
| 5 | Сальдо - переток мощности, в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1.1 | - по регулируемым договорам | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2 | - на розничный рынок | МВт | 0,35 | 0,19 | 0,35 | 0,35 |
| 5.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.а | Минимальная возможная выработка электроэнергии[1] | млн.кВтч | | | | 0,00 |
| 6 | Выработка электроэнергии. Всего | млн.кВтч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 6.б | Максимальная возможная выработка электроэнергии[2] | млн.кВтч | | | | 1,05 |
| 6.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.1 | - на производство электроэнергии | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.1.1 | -- то же в % к выработке электроэнергии | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 7.2 | - на производство теплоэнергии | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2.1 | -- то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | | | | |
| 8 | Отпуск электроэнергии с шин электростанции | млн.кВтч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 8.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Расход электроэнергии на : | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.1 | - хозяйственные нужды | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.2 | - потери в пристанционной электросети | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.2.1 | -- то же в % к отпуску с шин | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 10 | Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1) | млн.кВтч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 10.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | млн.кВтч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 10.2 | Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1.1 | - по регулируемым договорам | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.2 | - на розничный рынок | млн.кВтч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 11.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Покупка электроэнергии | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12.1 | - на ОРЭМ | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12.2 | - на розничном рынке | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Производство теплоэнергии | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | СПРАВОЧНО: | | | | | |
| 18 | Потребность в топливе | | | | | |
| 18.1 | - условное топливо | тыс. т.у.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2 | - натуральное топливо | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.1 | -- уголь | тыс.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.2 | -- мазут | тыс.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.3 | -- газ | млн. куб.м. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.4 | | тыс.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19 | Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч | г/кВтч | | | | |
| 19.1 | по теплофикационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 19.2 | по конденсационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 20 | Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал | кг/Гкал | | | | |

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

[1] минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

[2] максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" * "количество дней в месяце" * "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2021 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". IV квартал

Форма 4 (IV квартал)

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | План IV квартал 2019 | Факт IV квартал 2019 | План IV квартал 2020 | План IV квартал 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,58 |
| 2 | Располагаемая мощность | МВт | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 3 | Рабочая мощность | МВт | 0,35 | 0,24 | 0,35 | 0,35 |
| 4 | Собственное потребление мощности | МВт | 0,35 | 0,24 | 0,35 | 0,35 |
| 4.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | МВт | 0,35 | 0,24 | 0,35 | 0,35 |
| 5 | Сальдо - переток мощности, в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1.1 | - по регулируемым договорам | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2 | - на розничный рынок | МВт | 0,35 | 0,24 | 0,35 | 0,35 |
| 5.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.а | Минимальная возможная выработка электроэнергии[1] | млн.кВтч | | | | 0,00 |
| 6 | Выработка электроэнергии. Всего | млн.кВтч | 0,41 | 0,40 | 0,41 | 0,40 |
| 6.б | Максимальная возможная выработка электроэнергии[2] | млн.кВтч | | | | 1,05 |
| 6.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.1 | - на производство электроэнергии | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.1.1 | -- то же в % к выработке электроэнергии | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 7.2 | - на производство теплоэнергии | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2.1 | -- то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | | | | |
| 8 | Отпуск электроэнергии с шин электростанции | млн.кВтч | 0,41 | 0,40 | 0,41 | 0,40 |
| 8.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Расход электроэнергии на : | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.1 | - хозяйственные нужды | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.2 | - потери в пристанционной электросети | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.2.1 | -- то же в % к отпуску с шин | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 10 | Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1) | млн.кВтч | 0,41 | 0,40 | 0,41 | 0,40 |
| 10.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | млн.кВтч | 0,41 | 0,40 | 0,41 | 0,40 |
| 10.2 | Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1.1 | - по регулируемым договорам | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.2 | - на розничный рынок | млн.кВтч | 0,41 | 0,40 | 0,41 | 0,40 |
| 11.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Покупка электроэнергии | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12.1 | - на ОРЭМ | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12.2 | - на розничном рынке | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Производство теплоэнергии | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | СПРАВОЧНО: | | | | | |
| 18 | Потребность в топливе | | | | | |
| 18.1 | - условное топливо | тыс. т.у.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2 | - натуральное топливо | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.1 | -- уголь | тыс.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.2 | -- мазут | тыс.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.3 | -- газ | млн. куб.м. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.4 | | тыс.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19 | Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч | г/кВтч | | | | |
| 19.1 | по теплофикационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 19.2 | по конденсационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 20 | Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал | кг/Гкал | | | | |

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

[1] минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

[2] максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" * "количество дней в месяце" * "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

Баланс электрической энергии и мощности в 2021 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Год

Форма 4 (Год)

| № п/п | Показатели | Единицы измерения | План Год 2019 | Факт Год 2019 | План Год 2020 | План Год 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,58 |
| 2 | Располагаемая мощность | МВт | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 3 | Рабочая мощность | МВт | 0,35 | 0,25 | 0,35 | 0,35 |
| 4 | Собственное потребление мощности | МВт | 0,35 | 0,25 | 0,35 | 0,35 |
| 4.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | МВт | 0,35 | 0,25 | 0,35 | 0,35 |
| 5 | Сальдо - переток мощности, в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1.1 | - по регулируемым договорам | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2 | - на розничный рынок | МВт | 0,35 | 0,25 | 0,35 | 0,35 |
| 5.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.а | Минимальная возможная выработка электроэнергии[1] | млн.кВтч | | | | 0,00 |
| 6 | Выработка электроэнергии. Всего | млн.кВтч | 1,48 | 1,46 | 1,48 | 1,46 |
| 6.б | Максимальная возможная выработка электроэнергии[2] | млн.кВтч | | | | 4,21 |
| 6.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.1 | - на производство электроэнергии | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.1.1 | -- то же в % к выработке электроэнергии | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 7.2 | - на производство теплоэнергии | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2.1 | -- то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | | | | |
| 8 | Отпуск электроэнергии с шин электростанции | млн.кВтч | 1,48 | 1,46 | 1,48 | 1,46 |
| 8.1 | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Расход электроэнергии на : | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.1 | - хозяйственные нужды | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.2 | - потери в пристанционной электросети | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.2.1 | -- то же в % к отпуску с шин | % | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| 10 | Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1) | млн.кВтч | 1,48 | 1,46 | 1,48 | 1,46 |
| 10.1 | в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка) | млн.кВтч | 1,48 | 1,46 | 1,48 | 1,46 |
| 10.2 | Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1 | - на ОРЭМ в т.ч. | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.1.1 | - по регулируемым договорам | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.2 | - на розничный рынок | млн.кВтч | 1,48 | 1,46 | 1,48 | 1,46 |
| 11.3 | - на экспорт (приграничная торговля) | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Покупка электроэнергии | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12.1 | - на ОРЭМ | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12.2 | - на розничном рынке | млн.кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Производство теплоэнергии | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16) | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.1 | в том числе по регулируемым ценам | тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17.2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | СПРАВОЧНО: | | | | | |
| 18 | Потребность в топливе | | | | | |
| 18.1 | - условное топливо | тыс. т.у.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2 | - натуральное топливо | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.1 | -- уголь | тыс.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.2 | -- мазут | тыс.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.3 | -- газ | млн. куб.м. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18.2.4 | | тыс.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19 | Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч | г/кВтч | | | | |
| 19.1 | по теплофикационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 19.2 | по конденсационному циклу | г/кВтч | | | | |
| 20 | Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал | кг/Гкал | | | | |

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

[1] минимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае равно 0, но может быть отличным от 0 по техническим причинам, например, в связи с необходимостью выработки тепловой энергии в комбинированном режиме или выработки электроэнергии для предприятия-владельца

[2] максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" * "количество дней в месяце" * "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ЕЭС

млн.кВтч

| | Код ГТП | Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" , Мурманская область | | | | | | | | | | | | | | | | | Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" , Мурманская область | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Январь 2021 г. | | | | | | | | | | | | | | | | | Февраль 2021 г. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ | | | | | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ | | | ТЕПЛОЭНЕРГИЯ | | | | ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ | | | | | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ | | | ТЕПЛОЭНЕРГИЯ | | | | ВЫРАБОТКА | | | |
| | | ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ | АО - ЭНЕРГО | | | ЭЛЕКТРОСТАНЦИ И РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИ И ОПТОВОГО РЫНКА | АЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРО В (Всего) | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРО В (в том числе по рег. ценам) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам) | ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ | АО - ЭНЕРГО | | | ЭЛЕКТРОСТАНЦИ И РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИ И ОПТОВОГО РЫНКА | АЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРО В (Всего) | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРО В (в том числе по рег. ценам) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам) | ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ | АО - ЭНЕРГО | | |
| | | | ВСЕГО | ТЭС | ГЭС | | | | | | | | | | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал | | ВСЕГО | ТЭС | ГЭС | | | | | | | | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал | | ВСЕГО | ТЭС | ГЭС |
| Предложение участника | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| Поставка на ОРЭМ | | #ИМЯ? | 0,00 | | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | 0,00 | | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | 0,00 | | |
| Поставка на розничный рынок | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |

*Полезный отпуск тепловой энергии – объем отпуска тепловой энергии, поставляемый с коллекторов источников тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные нужды

Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Март 2021 г.

| А ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ | | | ТЕПЛОЭНЕРГИЯ | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ЭЛЕКТРОСТАНЦИ И РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИ И ОПТОВОГО РЫНКА | АЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРО В (Всего) | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРО В (в том числе по рег. ценам) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам) |
| | | | | | | | | | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал |
| | | | | | | | | | | | | |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |

Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Апрель 2021 г.

| ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ | | | | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ | | | ТЕПЛОЭНЕРГИЯ | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ | АО - ЭНЕРГО | | | ЭЛЕКТРОСТАНЦИ И РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИ И ОПТОВОГО РЫНКА | АЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРО В (Всего) | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРО В (в том числе по рег. ценам) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам) |
| | ВСЕГО | ТЭС | ГЭС | | | | | | | | | | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | 0,00 | | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |

Прогнозный баланс производства и поставок электр

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурма

Май 2021 г.

| ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ | | | | | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ | АО - ЭНЕРГО | | | ЭЛЕКТРОСТАНЦИ И РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИ И ОПТОВОГО РЫНКА | АЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС |
| | ВСЕГО | ТЭС | ГЭС | | | | | | |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | |
| #ИМЯ? | 0,00 | | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | | #ИМЯ? | |

ической энергии

анская область

| ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ | | | ТЕПЛОЭНЕРГИЯ | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего) | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам) |
| | | | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал |
| | | | | | | |
| | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |

Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Июнь 2021 г.

| ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ | | | | | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ | | | ТЕПЛОЭНЕРГИЯ | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ | АО - ЭНЕРГО | | | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА | АЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего) | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам) |
| | ВСЕГО | ТЭС | ГЭС | | | | | | | | | | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | 0,00 | | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |

Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Июль 2021 г.

| ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ | | | | | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ | | | ТЕПЛОЭНЕРГИЯ | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ | АО - ЭНЕРГО | | | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА | АЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего) | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего) |
| | ВСЕГО | ТЭС | ГЭС | | | | | | | | | | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | 0,00 | | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |

Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Август 2021 г.

| | ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ | | | | | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ | | | ТЕПЛОЭНЕРГИЯ | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам) | ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ | АО - ЭНЕРГО | | | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА | АЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего) | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам) |
| тыс.Гкал | | ВСЕГО | ТЭС | ГЭС | | | | | | | | | | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | 0,00 | | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |

Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Сентябрь 2021 г.

| | ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ | | | | | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ | | | ТЕПЛОЭНЕРГИЯ | | | | ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ | АО - ЭНЕРГО | | | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА | АЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего) | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам) | ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ | АО - ЭНЕРГО | | | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА |
| | ВСЕГО | ТЭС | ГЭС | | | | | | | | | | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал | | ВСЕГО | ТЭС | ГЭС | | |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | 0,00 | | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | 0,00 | | | | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | |

Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Октябрь 2021 г.

| | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ | | | ТЕПЛОЭНЕРГИЯ | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего) | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам) |
| АЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал |
| #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |

Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Ноябрь 2021 г.

| | ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ | | | | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ | | | ТЕПЛОЭНЕРГИЯ | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | АО - ЭНЕРГО | | | | | | | | | | | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего) | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам) |
| АЭС | ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ | ВСЕГО | ТЭС | ГЭС | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА | АЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | 0,00 | | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |

Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Декабрь 2021 г.

| | ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ | | | | | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | АО - ЭНЕРГО | | | | | | | | | | | |
| АЭС | ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ | ВСЕГО | ТЭС | ГЭС | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА | АЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | 0,00 | | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | |
| | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии |
| | | | | Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Год 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЕПЛОЭНЕРГИЯ | | | | ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ | | | | | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ | | | ТЕПЛОЭНЕРГИЯ | | | | |
| ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего) | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам) | ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ | АО - ЭНЕРГО | | | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА | АЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего) | ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего) | ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам) | |
| тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал | | ВСЕГО | ТЭС | ГЭС | | | | | | | | | | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал | тыс.Гкал | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | 0,00 | | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | |

| | Код ГТП | Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности | | | | | | | | | | | | Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область | | | | | | | | | | | | Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область | | | | | | | | | | | | |
| | | Январь 2021 г. | | | | | | | | | | | | Февраль 2021 г. | | | | | | | | | | | | |
| | | УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ | ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ | СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ | УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС | УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ | ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ | СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ | УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС | УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ |
| | | | | ВСЕГО | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | СОБСТВЕННЫЙ РЕЗЕРВ | | | | | | ВСЕГО | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | СОБСТВЕННЫЙ РЕЗЕРВ | | | | |
| Предложение участника | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| Поставка на ОРЭМ | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| Поставка на розничный рынок | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |

Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Март 2021 г.

| РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ | ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ | СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ | УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ВСЕГО | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | СОБСТВЕННЫЙ РЕЗЕРВ | | | |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |

Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область

Апрель 2021 г.

| УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ | ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ | СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ | УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ВСЕГО | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | СОБСТВЕННЫЙ РЕЗЕРВ | | | |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |

Прогноз

Дизе

| УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТ | |
|---|---|---|---|
| | | ВСЕГО | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| зный баланс производства и поставок электрической мощности | | | | | | | | Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности | | | | | | | | | | | | Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности | | | | | | | |
| льная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область | | | | | | | | Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область | | | | | | | | | | | | Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область | | | | | | | |
| Май 2021 г. | | | | | | | | Июнь 2021 г. | | | | | | | | | | | | Июль 2021 г. | | | | | | | |
| ростанций | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ | ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ | СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ | УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС | УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ | ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ | СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ | УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС | УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | |
| ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | СОБСТВЕННЫЙ РЕЗЕРВ | | | | | | ВСЕГО | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | СОБСТВЕННЫЙ РЕЗЕРВ | | | | | | ВСЕГО | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | |
| | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | |
| #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | |

| | | | | Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности | | | | | | | | | | | | Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область | | | | | | | | | | | | Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область | | | | | | | | | | | |
| | | | | Август 2021 г. | | | | | | | | | | | | Сентябрь 2021 г. | | | | | | | | | | | |
| РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ | ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ | СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ | УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС | УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ | ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ | СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ | УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС | УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ | ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ | СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ | УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС |
| СОБСТВЕННЫЙ РЕЗЕРВ | | | | | | ВСЕГО | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | СОБСТВЕННЫЙ РЕЗЕРВ | | | | | | ВСЕГО | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | СОБСТВЕННЫЙ РЕЗЕРВ | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |

| Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности | | | | | | | | | | | | Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область | | | | | | | | | | | | Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область | | | | | | | | | | | | | | |
| Октябрь 2021 г. | | | | | | | | | | | | Ноябрь 2021 г. | | | | | | | | | | | | | | |
| УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ | ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ | СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ | УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС | УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ | ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ | СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ | УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС | УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАБОЧА |
| | | ВСЕГО | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | СОБСТВЕННЫЙ РЕЗЕРВ | | | | | | ВСЕГО | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | СОБСТВЕННЫЙ РЕЗЕРВ | | | | | | ВСЕГО |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? |

| Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности | | | | | | | | | Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности | | | | | | | | | | | | Комментарии |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область | | | | | | | | | Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область | | | | | | | | | | | | |
| Декабрь 2021 г. | | | | | | | | | Год 2021 | | | | | | | | | | | | |
| ЯЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ | ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ | СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ | УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС | УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | | | САЛЬДО - ПЕРЕТОК | | | РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ | ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ | СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ | УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС | |
| ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | СОБСТВЕННЫЙ РЕЗЕРВ | | | | | | ВСЕГО | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА | ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС | ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС | СОБСТВЕННЫЙ РЕЗЕРВ | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | |
| #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | |
| | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | #ИМЯ? | | | #ИМЯ? | #ИМЯ? | #ИМЯ? | |

Предложение на покупку электрической энергии и мощности в 2021 году

| № п/п | Наименование | Код ГТП | Ед. изм. | План 2021 Январь |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

| Предложение регулятора/ФАС России | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| План 2021 Февраль | План 2021 Март | План 2021 Апрель | План 2021 Май | План 2021 Июнь | План 2021 Июль | План 2021 Август | План 2021 Сентябрь | План 2021 Октябрь |
| 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Предл | | | | | |
| План 2021 Ноябрь | План 2021 Декабрь | План 2021 Год | План 2021 Январь | План 2021 Февраль | План 2021 Март | План 2021 Апрель | План 2021 Май | План 2021 Июнь |
| 15 | 16 | 17 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |

| ıожение участника | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| План 2021 Июль | План 2021 Август | План 2021 Сентябрь | План 2021 Октябрь | План 2021 Ноябрь | План 2021 Декабрь | План 2021 Год | План 2021 Январь | План 2021 Февраль |
| 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 5 | 6 |

| Дельта | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| План 2021 Март | План 2021 Апрель | План 2021 Май | План 2021 Июнь | План 2021 Июль | План 2021 Август | План 2021 Сентябрь | План 2021 Октябрь | План 2021 Ноябрь |
| 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |

| План 2021 Декабрь | План 2021 Год | Комментарии |
|---|---|---|
| 16 | 17 | 18 |