









**Код шаблона: FORM4.2022.ORG**

Версия 1.0

✔ Актуальна

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

 Технические требования	<ul style="list-style-type: none"><li>• На рабочем месте должен быть установлен MS Office 2007 SP3, 2010, 2013, 2016 с полной версией MS Excel</li></ul>
 Условные обозначения	<ul style="list-style-type: none"><li>• Макросы во время работы должны быть включены (!)</li></ul>
 Работа с реестрами	<ul style="list-style-type: none"><li>• Для корректной работы отчёта требуется выбрать низкий уровень безопасности (В меню MS Excel 2007/2010/2013/2016: Параметры Excel   Центр управления безопасностью   Параметры центра управления безопасностью   Параметры макросов   Включить все макросы   ОК)</li></ul>
 Проверка отчёта	
 Организационно-технические	<ul style="list-style-type: none"><li>• Если Вы работаете в табличном процессоре MS Excel 2007 и выше, то можете использовать для работы формат XLSB (Двоичная книга Excel). При работе в формате XLSB заметно быстрее происходит сохранение файла, а также уменьшается размер по сравнению с форматами XLS и XLSM</li></ul>
 Методология заполнения	
 Консультация по методологии	<ul style="list-style-type: none"><li>• Не рекомендуется снимать защиту с листов и каким-либо образом модифицировать защищаемые формулы и расчётные поля, в противном случае, отчёт будет отклонён системой</li></ul>
 Обновление	<ul style="list-style-type: none"><li>• При сохранении не следует выбирать формат XLSX (Книга Excel), так как в указанном формате макросы, необходимые для работы отчёта, безвозвратно удаляются</li></ul>

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

Субъект РФ	Мурманская область
Период регулирования	2022
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 2022 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Январь

Форма 4 (Январь)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Январь 2020	Факт Январь 2020	План Январь 2021	План Январь 2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,15	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	0,15	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,11	0,16	0,19	0,16
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	- на производство теплоты	млн.кВтч				
7.2.1	-- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	0,11	0,16	0,19	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,11	0,16	0,19	0,16
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,11	0,16	0,19	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	0,11	0,16	0,19	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

<sup>1</sup> 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

<sup>2</sup> 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 2022 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Февраль

Форма 4 (Февраль)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Февраль 2020	Факт Февраль 2020	План Февраль 2021	План Февраль 2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,15	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	0,17	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,20	0,17	0,16	0,17
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,17	0,16	0,17
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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,20	0,17	0,16	0,17
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,20	0,17	0,16	0,17
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	0,17	0,16	0,17
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

<sup>1</sup> 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

<sup>2</sup> 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 2022 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Март

Форма 4 (Март)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Март 2020	Факт Март 2020	План Март 2021	План Март 2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
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				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,35	0,23	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,18	0,13	0,16	0,13
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,13	0,16	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,18	0,13	0,16	0,13
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,18	0,13	0,16	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	0,18	0,13	0,16	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

<sup>1</sup> 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

<sup>2</sup> 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 2022 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Апрель

Форма 4 (Апрель)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Апрель 2020	Факт Апрель 2020	План Апрель 2021	План Апрель 2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,15	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	0,15	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,13	0,12	0,12	0,12
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,12	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,13	0,12	0,12	0,12
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,13	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	0,13	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

<sup>1</sup> 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

<sup>2</sup> 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 2022 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Май

Форма 4 (Май)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Май 2020	Факт Май 2020	План Май 2021	План Май 2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,15	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	0,15	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,13	0,11	0,12	0,11
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,12	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,13	0,11	0,12	0,11
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,13	0,11	0,12	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	0,12	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

<sup>1</sup> 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

<sup>2</sup> 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 2022 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Июнь

Форма 4 (Июнь)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Июнь 2020	Факт Июнь 2020	План Июнь 2021	План Июнь 2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,15	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	0,15	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,09	0,08	0,08	0,08
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,08	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,09	0,08	0,08	0,08
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,09	0,08	0,08	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	0,08	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

<sup>1</sup> 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

<sup>2</sup> 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 2022 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Июль

Форма 4 (Июль)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Июль 2020	Факт Июль 2020	План Июль 2021	План Июль 2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,15	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	0,15	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,06	0,06	0,07	0,06
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,06	0,07	0,06
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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,06	0,06	0,07	0,06
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,06	0,06	0,07	0,06
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	0,06	0,07	0,06
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

<sup>1</sup> 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

<sup>2</sup> 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 2022 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Август

Форма 4 (Август)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Август 2020	Факт Август 2020	План Август 2021	План Август 2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,13	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,13	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,13	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	0,13	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,07	0,07	0,07	0,07
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
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

<sup>1</sup> 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

<sup>2</sup> 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 2022 году  
Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Сентябрь

Форма 4 (Сентябрь)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Сентябрь 2020	Факт Сентябрь 2020	План Сентябрь 2021	План Сентябрь 2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
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.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,10	0,09	0,09	0,09
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,09	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,10	0,09	0,09	0,09
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,10	0,09	0,09	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	0,09	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

<sup>1</sup> 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

<sup>2</sup> 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 2022 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Октябрь

Форма 4 (Октябрь)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Октябрь 2020	Факт Октябрь 2020	План Октябрь 2021	План Октябрь 2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
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.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,12	0,12	0,12	0,12
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
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

<sup>1</sup> 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

<sup>2</sup> 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 2022 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Ноябрь

Форма 4 (Ноябрь)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Ноябрь 2020	Факт Ноябрь 2020	План Ноябрь 2021	План Ноябрь 2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
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.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,15	0,14	0,13	0,14
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,14	0,13	0,14
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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,15	0,14	0,13	0,14
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,15	0,14	0,13	0,14
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	0,14	0,13	0,14
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

<sup>1</sup> 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

<sup>2</sup> 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 2022 году

Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Декабрь

Форма 4 (Декабрь)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Декабрь 2020	Факт Декабрь 2020	План Декабрь 2021	План Декабрь 2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
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.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,14	0,16	0,15	0,16
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,16	0,15	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,14	0,16	0,15	0,16
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,14	0,16	0,15	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	0,14	0,16	0,15	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

<sup>1</sup> 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

<sup>2</sup> 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 2022 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". I квартал

Форма 4 (I квартал)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План I квартал 2020	Факт I квартал 2020	План I квартал 2021	План I квартал 2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
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	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.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,49	0,46	0,51	0,46
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,46	0,51	0,49
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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,49	0,46	0,51	0,46
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,49	0,46	0,51	0,46
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	0,49	0,46	0,51	0,46
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 теплотенергии	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расход теплотенергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Отпуск теплотенергии 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 теплотенергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Полезный отпуск теплотенергии (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

<sup>1</sup> 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

<sup>2</sup> 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 2022 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". II квартал

Форма 4 (II квартал)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План II квартал 2020	Факт II квартал 2020	План II квартал 2021	План II квартал 2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,15	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,15	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	0,15	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,35	0,31	0,32	0,31
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,31	0,32	0,31
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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,35	0,31	0,32	0,31
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,35	0,31	0,32	0,31
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	0,31	0,32	0,31
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 теплоты	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расход теплоты на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Отпуск теплоты 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 теплоты на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Полезный отпуск теплоты (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

<sup>1</sup> 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

<sup>2</sup> 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 2022 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". III квартал

Форма 4 (III квартал)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План III квартал 2020	Факт III квартал 2020	План III квартал 2021	План III квартал 2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
2	Располагаемая мощность	МВт	0,65	0,65	0,65	0,65
3	Рабочая мощность	МВт	0,35	0,17	0,35	0,35
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,35	0,17	0,35	0,35
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,35	0,17	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	0,17	0,35	0,35
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,23	0,23	0,23	0,23
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
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 теплотенергии	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расход теплотенергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Отпуск теплотенергии 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 теплотенергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Полезный отпуск теплотенергии (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

<sup>1</sup> 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

<sup>2</sup> 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 2022 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". IV квартал

Форма 4 (IV квартал)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План IV квартал 2020	Факт IV квартал 2020	План IV квартал 2021	План IV квартал 2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
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.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,41	0,41	0,40	0,41
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,41	0,40	0,41
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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,41	0,41	0,40	0,41
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,41	0,41	0,40	0,41
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	0,41	0,40	0,41
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 теплотенергии	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расход теплотенергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Отпуск теплотенергии 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 теплотенергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Полезный отпуск теплотенергии (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

<sup>1</sup> 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

<sup>2</sup> 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 2022 году  
 Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Год

Форма 4 (Год)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Год 2020	Факт Год 2020	План Год 2021	План Год 2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	1,48	1,48	1,48	1,48
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.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии <sup>1</sup>	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	1,48	1,41	1,46	1,41
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии <sup>2</sup>	млн.кВтч				4,20
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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
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	1,41	1,46	1,44
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	%	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	1,48	1,41	1,46	1,41
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	1,48	1,41	1,46	1,41
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	1,41	1,46	1,41
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 теплоты	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расход теплоты на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Отпуск теплоты 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 теплоты на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Полезный отпуск теплоты (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

<sup>1</sup> 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

<sup>2</sup> 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

мощ. кВтч	Код ГТП	Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии														Прогнозный баланс производства и поставок тепловой энергии											
		Дизельная станция ООО "СветТехноСервис" - Мурманская область														Дизельная станция ООО "СветТехноСервис" - Мурманская область											
		Январь 2022 г.														Февраль 2022 г.											
		ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ					САЛДО - ПЕРЕТОК			ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ			ТЕПЛОЭНЕРГИЯ				ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ					САЛДО - ПЕРЕТОК					
ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ	АО - ЭНЕРГО			ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И ОПТОВОГО РЫНКА	АЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего) тыс.Гкал	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам) тыс.Гкал	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего) тыс.Гкал	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам) тыс.Гкал	ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ	АО - ЭНЕРГО			ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И ОПТОВОГО РЫНКА	АЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС		
	ВСЕГО	ТЭС	ГЭС															ВСЕГО	ТЭС	ГЭС							
<b>Предложение участника</b>																											
Всего	0,16	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00		0,00			0,16		0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00		0,00
Поставка на ОРЭМ	0,00	0,00				0,00	0,00		0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00			0,00
Поставка на розничный рынок	0,16	0,00	0,00	0,00	0,16				0,00			0,16		0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,17					0,00

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

тавок электрической энергии				Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии																									
				Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" - Мурманская область																									
2 г.				Март 2022 г.																									
ОК	ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ			ТЕПЛОЭНЕРГИЯ				ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ					САЛДО - ПЕРЕТОК			ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ			ТЕПЛОЭНЕРГИЯ				ВЫРАБОТКА						
	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего) тыс.Гкал	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам) тыс.Гкал	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего) тыс.Гкал	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам) тыс.Гкал	ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ	АО - ЭНЕРГО			ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ И РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ И ОПТОВОГО РЫНКА	АЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего) тыс.Гкал	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам) тыс.Гкал	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего) тыс.Гкал	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам) тыс.Гкал	ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ	АО - ЭНЕРГО		
										ВСЕГО	ТЭС	ГЭС															ВСЕГО	ТЭС	ГЭС
			0,17		0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00		0,00			0,13		0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00			0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			0,17		0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,13				0,00			0,13		0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00

Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии													Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии															
Апрель 2022 г.													Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" - Мурманская область															
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ													ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ															
САЛДО - ПЕРЕТОК													САЛДО - ПЕРЕТОК															
ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ													ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ															
ТЕПЛОЭНЕРГИЯ													ТЕПЛОЭНЕРГИЯ															
ВЫБОРКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ													ВЫБОРКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ															
ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И 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 И РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И 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)	
														ВСЕГО	ТЭС	ГЭС												
тыс.Гкал																												
0,12	0,00	0,00		0,00			0,12		0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00		0,00			0,11			0,00	0,00
	0,00	0,00		0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00	0,00		0,00			0,00			0,00	0,00
0,12				0,00			0,12		0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,11				0,00			0,11			0,00	0,00

		Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии														Прогнозный баланс производства и поставок электр																				
		Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" - Мурманская область														Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" - Мурман																				
		Июнь 2022 г.														Июль 2022 г.																				
ЕРГИЯ		ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ						САЛЬДО - ПЕРЕТОК			ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ					ТЕПЛОЭНЕРГИЯ				ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ						САЛЬДО - ПЕРЕТОК										
ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего) тыс.Гкал	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам) тыс.Гкал	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 КОЛЛЕКТОРОВ (Всего) тыс.Гкал	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам) тыс.Гкал	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего) тыс.Гкал	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам) тыс.Гкал	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															ВСЕГО	ТЭС	ГЭС							ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС					
0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00						0,08				0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00					0,00				0,00		
0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00						0,00				0,00	0,00	0,00				0,00	0,00								0,00			0,00
0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,08								0,00				0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,06										0,00			0,00



ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ			ТЕПЛОЭНЕРГИЯ				ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ			САЛДО - ПЕРЕТОК			ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ			ТЕПЛОЭНЕРГИЯ				ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ									
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 И РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И ОПТОВОГО РЫНКА	АЗС	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 И РОЗНИЧНОГО РЫНКА	
			тыс.Гкал	тыс.Гкал	тыс.Гкал	тыс.Гкал		ВСЕГО	ТЭС	ГЭС										тыс.Гкал	тыс.Гкал	тыс.Гкал	тыс.Гкал		ВСЕГО	ТЭС	ГЭС		
	0,06		0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00		0,00			0,07		0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,09	
	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00		0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	0,06		0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,07				0,00			0,07		0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,09	

Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии												Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии																	
Сентябрь 2022 г.												Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" - Мурманская область																	
Сентябрь 2022 г.												Октябрь 2022 г.																	
САЛДО - ПЕРЕТОК				ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ			ТЕПЛОЭНЕРГИЯ					ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ				САЛДО - ПЕРЕТОК			ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ			ТЕПЛОЭНЕРГИЯ							
ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И 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 И РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И 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	
0,00	0,00		0,00			0,09		0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00		0,00			0,12		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00		0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00		0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00			0,09		0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,12				0,00			0,12		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии														Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии															
Дизельная станция ООО "СветТехноСервис" - Мурманская область														Дизельная станция ООО "СветТехноСервис" - Мурманская область															
Ноябрь 2022 г.														Декабрь 2022 г.															
ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ				САЛДО - ПЕРЕТОК			ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ			ТЕПЛОЭНЕРГИЯ				ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ				САЛДО - ПЕРЕТОК			ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ								
ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ	АО - ЭНЕРГО			ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И ОПТОВОГО РЫНКА	АЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (Всего) тыс.Гкал	ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (в том числе по рег. ценам) тыс.Гкал	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (Всего) тыс.Гкал	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК* (в том числе по рег. ценам) тыс.Гкал	ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ	АО - ЭНЕРГО			ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И ОПТОВОГО РЫНКА	АЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС
	ВСЕГО	ТЭС	ГЭС															ВСЕГО	ТЭС	ГЭС									
0,14	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00		0,00			0,14		0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00		0,00			0,16	
0,00	0,00				0,00	0,00		0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00		0,00				0,00
0,14	0,00	0,00	0,00	0,14				0,00			0,14		0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,16				0,00				0,16

Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии																				Комментарии		
Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область																						
Год 2022																						
ТЕПЛОЭНЕРГИЯ				ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ								САЛДОВО - 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 И РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И 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		ТЭС	ГЭС	ВСЕГО													тыс.Гкал		тыс.Гкал
0,00	0,00	0,00	0,00	1,41	0,00	0,00	0,00	1,41	0,00	0,00		0,00				1,41		0,00	0,00	0,00	0,00	
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00		0,00				0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
0,00	0,00	0,00	0,00	1,41	0,00	0,00	0,00	1,41				0,00				1,41		0,00	0,00	0,00	0,00	

МВт

Код ГТП	Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности													Прогнозный баланс произв				
	Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" - Мурманская область													Дизельная станция ООО				
	Январь 2022 г.																	
	УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ			САЛЬДО - ПЕРЕТОК			РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ СОБСТВЕННЫ Й РЕЗЕРВ	ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ	СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ	УСТАНОВЛЕННА Я ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС	УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ			
ВСЕГО			ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО							ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА		
<b>Предложение участника</b>																		
Всего	1,48	0,65	0,35	0,00	0,35		0,00			0,00	0,35	0,00	1,48	0,65	0,35	0,00	0,35	
Поставка на ОРЭМ	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Поставка на розничный рынок	1,48	0,65	0,35		0,35		0,00			0,00	0,35	0,00	1,48	0,65	0,35		0,35	

Февраль 2022 г.							Март 2022 г.													
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
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					
	0,00			0,00	0,35	0,00	1,48	0,65	0,35	0,00	0,35		0,00			0,00	0,35	0,00	1,48	0,65
	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,00			0,00	0,35	0,00	1,48	0,65	0,35		0,35		0,00			0,00	0,35	0,00	1,48	0,65

Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности										Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности										
Апрель 2022 г.										Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область Май 2022 г.										
РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ			САЛЬДО - ПЕРЕТОК			РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ СОБСТВЕННЫ Й РЕЗЕРВ	ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ	СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ	УСТАНОВЛЕННА Я ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС	УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ			САЛЬДО - ПЕРЕТОК			РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ СОБСТВЕННЫ Й РЕЗЕРВ	ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ	СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ
ВСЕГО	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС							ВСЕГО	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС			
0,35	0,00	0,35		0,00			0,00	0,35	0,00	1,48	0,65	0,35	0,00	0,35		0,00			0,00	0,35
0,00	0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00	0,00
0,35		0,35		0,00			0,00	0,35	0,00	1,48	0,65	0,35		0,35		0,00			0,00	0,35

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									
Июнь 2022 г.													Июль 2022 г.									
УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС	УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ			САЛЬДО - ПЕРЕТОК			РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ СОБСТВЕННЫЙ РЕЗЕРВ	ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ	СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ	УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС	УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ			САЛЬДО - ПЕРЕТОК				
			ВСЕГО	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС							ВСЕГО	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС		
0,00	1,48	0,65	0,35	0,00	0,35		0,00			0,00	0,35	0,00	1,48	0,65	0,35	0,00	0,35		0,00			
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00		
0,00	1,48	0,65	0,35		0,35		0,00			0,00	0,35	0,00	1,48	0,65	0,35		0,35			0,00		



Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности																Прогноз			
Дизельная станция ООО "СевТехноСервис". Мурманская область																Дизель			
Август 2022 г.																			
РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ СОБСТВЕННЫ Й РЕЗЕРВ	ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ	СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ	УСТАНОВЛЕННА Я ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС	УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ			САЛЬДО - ПЕРЕТОК			РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ СОБСТВЕННЫ Й РЕЗЕРВ	ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ	СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ	УСТАНОВЛЕННА Я ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС	УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТ	
						ВСЕГО	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС							ВСЕГО	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА
	0,00	0,35	0,00	1,48	0,65	0,35	0,00	0,35		0,00			0,00	0,35	0,00	1,48	0,65	0,35	0,00
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,00	0,35	0,00	1,48	0,65	0,35		0,35		0,00			0,00	0,35	0,00	1,48	0,65	0,35	

фактический баланс производства и поставок электрической мощности							Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности													
Сентябрь 2022 г.							Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область													
Сентябрь 2022 г.							Октябрь 2022 г.													
РОСТАНЦИЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	САЛЬДО - ПЕРЕТОК			РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ СОБСТВЕННЫ Й РЕЗЕРВ	ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ	СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ	УСТАНОВЛЕННА Я ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС	УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ			САЛЬДО - ПЕРЕТОК			РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ СОБСТВЕННЫ Й РЕЗЕРВ	ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ	СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ	УСТАНОВЛЕННА Я ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС	УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ
	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС							ВСЕГО	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС					
0,35		0,00		0,00	0,35	0,00	1,48	0,65	0,35	0,00	0,35		0,00		0,00	0,35	0,00	1,48		
		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		
0,35		0,00		0,00	0,35	0,00	1,48	0,65	0,35		0,35		0,00		0,00	0,35	0,00	1,48		

Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности											Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности									
Ноябрь 2022 г.											Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область Декабрь 2022 г.									
РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ			САЛЬДО - ПЕРЕТОК			РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ СОБСТВЕННЫ Й РЕЗЕРВ	ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ	СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ	УСТАНОВЛЕННА Я ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС	УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ			САЛЬДО - ПЕРЕТОК			РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ СОБСТВЕННЫ Й РЕЗЕРВ	ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛЬДО - ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ
	ВСЕГО	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА	ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС							ВСЕГО	БЕЗ ПОТЕРЬ ЕНЭС	ПОТЕРИ В СЕТЯХ ЕНЭС	ВСЕГО	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ОПТОВОГО РЫНКА	ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА		
0,65	0,35	0,00	0,35		0,00			0,00	0,35	0,00	1,48	0,65	0,35	0,00	0,35		0,00			0,00
0,00	0,00	0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00
0,65	0,35		0,35		0,00			0,00	0,35	0,00	1,48	0,65	0,35		0,35		0,00			0,00

Прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности														Комментарии
Дизельная станция ООО "СевТехноСервис" . Мурманская область														
Год 2022														
СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯ	УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС	УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ			САЛДО - ПЕРЕТОК			РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ СОБСТВЕННЫЙ РЕЗЕРВ	ОПЛАЧИВАЕМЫЙ САЛДО - 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					
0,35	0,00	1,48	0,65	0,35	0,00	0,35		0,00			0,00	0,35	0,00	
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00			0,00	0,00	0,00	
0,35	0,00	1,48	0,65	0,35		0,35		0,00			0,00	0,35	0,00	

Предложение на покупку электрической энергии и мощности в 2022 году

№ п/п	Наименование	Код ГТП	Ед. изм.	Предложение регулятора/ФАС России									
				План 2022 Январь	План 2022 Февраль	План 2022 Март	План 2022 Апрель	План 2022 Май	План 2022 Июнь	План 2022 Июль	План 2022 Август	План 2022 Сентябрь	План 2022 Октябрь
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

Предложение участника																
План 2022 Ноябрь	План 2022 Декабрь	План 2022 Год	План 2022 Январь	План 2022 Февраль	План 2022 Март	План 2022 Апрель	План 2022 Май	План 2022 Июнь	План 2022 Июль	План 2022 Август	План 2022 Сентябрь	План 2022 Октябрь	План 2022 Ноябрь	План 2022 Декабрь	План 2022 Год	План 2022 Январь
15	16	17	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	5

Дельта												Комментарии
План 2022 Февраль	План 2022 Март	План 2022 Апрель	План 2022 Май	План 2022 Июнь	План 2022 Июль	План 2022 Август	План 2022 Сентябрь	План 2022 Октябрь	План 2022 Ноябрь	План 2022 Декабрь	План 2022 Год	
6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18





---

**Результат проверки**

---

Ссылка 1	Ссылка 2	Причина	Статус
<a href="#">Ф9!W13:AC15</a>	<a href="#">Ф9!АН13:АН15</a>	Не выполняется условие: если есть выработка энергии, то должно быть и потребление	Предупреждение

---