

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

Субъект РФ	Орловская область
Период регулирования	2022
По данным участника	участник
Наименование организации	ООО «Лыковская ГЭС»
ИНН	5717009038
КПП	571701001
Идентификатор объекта генерации (в реестре ФГИС ЕИАС)	30436539
Наименование станции	Лыковская ГЭС
Тип станции	Электростанция розничного рынка
Юридический адрес	Адрес организации 303011, Орловская обл, Мценский район, с.Подбелевец, ул.Солнечная л.5 каб.5
Почтовый адрес	303030, Орловская обл, г.Мценск, ул.Кисловского,33
Фамилия, имя, отчество	Руководитель Слободчиков Андрей Владимирович
Должность	Директор
Фамилия, имя, отчество	Главный бухгалтер Лименко Игорь Викторович
Должность	Главный бухгалтер
Фамилия, имя, отчество	Должностное лицо, ответственное за составление формы Слободчиков Андрей Владимирович
Должность	Директор
Контактный телефон	+7920-810-11-18
e-mail	mcenskges@mail.ru

Баланс электрической энергии и мощности в 2022 году

Лыковская ГЭС. 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	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Рабочая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,02	0,01	0,01	0,01
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт				
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,20	-1,21	-1,21	-1,21
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	1,20	1,21	1,21	1,21
5.2	- на розничный рынок	МВт				
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии ¹	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,43	0,45	0,55	0,54
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии ²	млн.кВтч				0,91
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	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	2,72	1,65	1,58	1,57
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	0,41	0,45	0,54	0,53
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	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
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	%	0,80	0,81	0,79	0,81
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч				
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	-0,41	-0,44	-0,54	-0,53
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,41	0,44	0,54	0,53
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч				
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

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

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

² максимальное возможное значение выработки электроэнергии в общем случае определяется как произведение: "располагаемая мощность" * "количество дней в месяце"

* "24 (часа)", но может быть и меньше в силу различных технико-экономических факторов, например, проведением плановых и внеплановых ремонтных работ, согласованных с АО СО ФЭС.

Баланс электрической энергии и мощности в 2022 году

Лыковская ГЭС. 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	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Рабочая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,02	0,01	0,01	0,01
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт				
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,20	-1,21	-1,21	-1,21
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	1,20	1,21	1,21	1,21
5.2	- на розничный рынок	МВт				
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии ¹	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,47	0,44	0,51	0,51
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии ²	млн.кВтч				0,82
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	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	2,23	1,60	1,58	1,56
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	0,46	0,44	0,51	0,50
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	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
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	%	0,81	0,80	0,79	0,80
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч				
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	-0,45	-0,43	-0,50	-0,49
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,45	0,43	0,50	0,49
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч				
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

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

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

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

Баланс электрической энергии и мощности в 2022 году
Лыковская ГЭС. 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	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Рабочая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,02	0,01	0,01	0,01
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт				
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,20	-1,21	-1,21	-1,21
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	1,20	1,21	1,21	1,21
5.2	- на розничный рынок	МВт				
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.а	Минимальная возможная выработка электроэнергии ¹	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,78	0,48	0,65	0,64
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии ²	млн.кВтч				0,91
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	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	1,48	1,51	1,33	1,33
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	0,77	0,47	0,64	0,63
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	0,01	0,00	0,01	0,01
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,01	0,00	0,01	0,01
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	0,80	0,81	0,80	0,79
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,02	0,01	0,01	0,01
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч				
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	-0,76	-0,47	-0,64	-0,62
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,76	0,47	0,64	0,62
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч				
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

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

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

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

Баланс электрической энергии и мощности в 2022 году

Лыковская ГЭС. 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	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Рабочая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,02	0,01	0,01	0,01
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт				
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,20	-1,21	-1,21	-1,21
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	1,20	1,21	1,21	1,21
5.2	- на розничный рынок	МВт				
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.а	Минимальная возможная выработка электроэнергии ¹	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,70	0,42	0,65	0,64
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии ²	млн.кВтч				0,88
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	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	1,60	1,68	1,20	1,19
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	0,69	0,41	0,64	0,63
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	0,01	0,00	0,01	0,01
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,01	0,00	0,01	0,01
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	0,80	0,80	0,79	0,81
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,02	0,01	0,01	0,01
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч				
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	-0,68	-0,41	-0,64	-0,63
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,68	0,41	0,64	0,63
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч				
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

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

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

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

Баланс электрической энергии и мощности в 2022 году

Лыковская ГЭС. 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	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Рабочая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт				
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,21	-1,21	-1,21	-1,21
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	1,21	1,21	1,21	1,21
5.2	- на розничный рынок	МВт				
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.а	Минимальная возможная выработка электроэнергии ¹	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,59	0,44	0,67	0,66
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии ²	млн.кВтч				0,91
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	0,00	0,01	0,01	0,01
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,01	0,01	0,01
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	0,81	1,84	1,31	1,31
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	0,58	0,43	0,67	0,66
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	0,00	0,00	0,01	0,01
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,00	0,00	0,01	0,01
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	0,80	0,81	0,80	0,79
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч				
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	-0,58	-0,43	-0,66	-0,65
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,58	0,43	0,66	0,65
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч				
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

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

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

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

Баланс электрической энергии и мощности в 2022 году
Лыковская ГЭС. 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	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Рабочая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,02	0,01	0,01	0,01
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт				
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,20	-1,21	-1,21	-1,21
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	1,20	1,21	1,21	1,21
5.2	- на розничный рынок	МВт				
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.а	Минимальная возможная выработка электроэнергии ¹	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,48	0,42	0,51	0,50
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии ²	млн.кВтч				0,88
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	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	2,30	2,36	1,69	1,69
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	0,47	0,41	0,50	0,49
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	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
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	%	0,81	0,80	0,80	0,79
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч				
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	-0,47	-0,41	-0,50	-0,49
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,47	0,41	0,50	0,49
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч				
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

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

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

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

Баланс электрической энергии и мощности в 2022 году

Лыковская ГЭС. 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	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Рабочая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,02	0,01	0,01	0,01
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт				
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,20	-1,21	-1,21	-1,21
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	1,20	1,21	1,21	1,21
5.2	- на розничный рынок	МВт				
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии ¹	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,46	0,38	0,51	0,50
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии ²	млн.кВтч				0,91
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	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	2,50	2,85	1,72	1,73
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	0,45	0,36	0,50	0,49
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	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
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	%	0,79	0,80	0,80	0,80
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,02	0,01	0,01	0,01
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч				
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	-0,45	-0,36	-0,49	-0,49
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,45	0,36	0,49	0,49
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч				
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

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

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

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

Баланс электрической энергии и мощности в 2022 году
Лыковская ГЭС. 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	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Рабочая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,02	0,01	0,01	0,01
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт				
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,20	-1,21	-1,21	-1,21
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	1,20	1,21	1,21	1,21
5.2	- на розничный рынок	МВт				
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.а	Минимальная возможная выработка электроэнергии ¹	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,47	0,36	0,52	0,51
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии ²	млн.кВтч				0,91
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	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	2,48	2,76	1,74	1,75
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	0,46	0,35	0,51	0,51
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	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
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	%	0,79	0,79	0,80	0,79
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,02	0,01	0,01	0,01
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч				
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	-0,45	-0,35	-0,51	-0,50
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,45	0,35	0,51	0,50
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч				
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

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

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

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

Баланс электрической энергии и мощности в 2022 году
Лыковская ГЭС. 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	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Рабочая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,02	0,01	0,01	0,01
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт				
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,20	-1,21	-1,21	-1,21
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	1,20	1,21	1,21	1,21
5.2	- на розничный рынок	МВт				
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.а	Минимальная возможная выработка электроэнергии ¹	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,46	0,34	0,46	0,45
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии ²	млн.кВтч				0,88
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	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	2,43	2,54	1,89	1,89
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	0,45	0,33	0,45	0,44
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	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
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	%	0,81	0,79	0,80	0,80
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч				
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	-0,44	-0,33	-0,44	-0,44
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,44	0,33	0,44	0,44
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч				
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

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

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

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

Баланс электрической энергии и мощности в 2022 году
Лыковская ГЭС. 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	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Рабочая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,02	0,01	0,01	0,01
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт				
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,20	-1,21	-1,21	-1,21
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	1,20	1,21	1,21	1,21
5.2	- на розничный рынок	МВт				
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.а	Минимальная возможная выработка электроэнергии ¹	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,48	0,35	0,48	0,47
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии ²	млн.кВтч				0,91
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	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	2,38	2,36	1,79	1,79
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	0,47	0,34	0,47	0,47
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	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
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	%	0,81	0,81	0,80	0,80
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,02	0,01	0,01	0,01
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч				
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	-0,47	-0,34	-0,47	-0,46
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,47	0,34	0,47	0,46
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч				
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

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

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

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

Баланс электрической энергии и мощности в 2022 году
Лыковская ГЭС. 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	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Рабочая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,02	0,01	0,01	0,01
4.1	в т.ч. собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт				
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,20	-1,21	-1,21	-1,21
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	1,20	1,21	1,21	1,21
5.2	- на розничный рынок	МВт				
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.а	Минимальная возможная выработка электроэнергии ¹	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,48	0,35	0,45	0,45
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии ²	млн.кВтч				0,88
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	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	2,32	2,37	1,67	1,68
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	0,47	0,35	0,45	0,44
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	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
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	%	0,80	0,81	0,81	0,80
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,02	0,01	0,01	0,01
10.1	в т.ч. собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч				
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	-0,47	-0,34	-0,44	-0,44
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,47	0,34	0,44	0,44
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч				
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

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

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

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

Баланс электрической энергии и мощности в 2022 году

Лыковская ГЭС. 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	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Рабочая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,02	0,01	0,01	0,01
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт				
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,20	-1,21	-1,21	-1,21
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	1,20	1,21	1,21	1,21
5.2	- на розничный рынок	МВт				
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии ¹	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	0,58	0,35	0,48	0,48
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии ²	млн.кВтч				0,91
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	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	2,01	2,56	1,66	1,66
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	0,57	0,34	0,48	0,48
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	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч				
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	%	0,80	0,79	0,80	0,78
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,02	0,01	0,01	0,01
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч				
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	-0,56	-0,34	-0,47	-0,46
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,56	0,34	0,47	0,46
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч				
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч				
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал				
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал				
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал				
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т				
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.				
18.2.2	-- мазут	тыс.т.				
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

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

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

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

Баланс электрической энергии и мощности в 2022 году
Лыковская ГЭС. 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	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Рабочая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,02	0,01	0,01	0,01
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,20	-1,21	-1,21	-1,21
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	1,20	1,21	1,21	1,21
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии ¹	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	1,68	1,37	1,71	1,69
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии ²	млн.кВтч				2,64
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	0,03	0,02	0,03	0,02
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,03	0,02	0,03	0,02
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	2,01	1,59	1,48	1,48
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	1,64	1,35	1,69	1,66
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	0,01	0,01	0,01	0,01
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	0,80	0,81	0,79	0,80
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,05	0,03	0,04	0,04
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
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	-1,63	-1,34	-1,68	-1,65
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	1,63	1,34	1,68	1,65
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2	- натуральное топливо		0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.3	-- газ	млн. куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.4		тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

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

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

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

Баланс электрической энергии и мощности в 2022 году
Лыковская ГЭС. 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	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Рабочая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1	в т.ч. собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,21	-1,21	-1,21	-1,21
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	1,21	1,21	1,21	1,21
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии ¹	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	1,77	1,28	1,83	1,81
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии ²	млн.кВтч				2,67
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	0,03	0,03	0,03	0,02
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,03	0,03	0,03	0,02
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	1,53	1,96	1,37	1,37
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	1,74	1,26	1,81	1,78
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	0,01	0,01	0,01	0,01
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	0,80	0,80	0,80	0,80
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,04	0,04	0,04	0,04
10.1	в т.ч. собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
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	-1,73	-1,25	-1,80	-1,77
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	1,73	1,25	1,80	1,77
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2	- натуральное топливо		0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.3	-- газ	млн. куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.4		тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

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

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

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

Баланс электрической энергии и мощности в 2022 году

Лыковская ГЭС. 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	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Рабочая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,02	0,01	0,01	0,01
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,20	-1,21	-1,21	-1,21
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	1,20	1,21	1,21	1,21
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии ¹	млн.кВтч				
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	1,39	1,08	1,48	1,46
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии ²	млн.кВтч				2,70
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	0,03	0,03	0,03	0,03
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,03	0,03	0,03	0,03
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	2,47	2,72	1,78	1,79
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	1,35	1,05	1,46	1,43
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	0,01	0,01	0,01	0,01
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	0,80	0,79	0,80	0,79
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,05	0,04	0,04	0,04
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
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	-1,34	-1,04	-1,45	-1,42
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	1,34	1,04	1,45	1,42
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2	- натуральное топливо		0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.3	-- газ	млн. куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.4		тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

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

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

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

Баланс электрической энергии и мощности в 2022 году
Лыковская ГЭС. 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	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Рабочая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,02	0,01	0,01	0,01
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,20	-1,21	-1,21	-1,21
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	1,20	1,21	1,21	1,21
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии ¹	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	1,54	1,06	1,42	1,40
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии ²	млн.кВтч				2,70
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	0,03	0,03	0,02	0,02
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,03	0,03	0,02	0,02
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	2,22	2,43	1,71	1,71
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	1,51	1,03	1,39	1,38
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	0,01	0,01	0,01	0,01
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,01	0,01	0,01	0,01
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	0,80	0,80	0,80	0,79
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,05	0,03	0,04	0,03
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
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	-1,50	-1,02	-1,38	-1,36
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	1,50	1,02	1,38	1,36
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2	- натуральное топливо		0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.3	-- газ	млн. куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.4		тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

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

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

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

Баланс электрической энергии и мощности в 2022 году
Лыковская ГЭС. 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	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Рабочая мощность	МВт	1,22	1,22	1,22	1,22
4	Собственное потребление мощности	МВт	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,21	-1,21	-1,21	-1,21
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	1,21	1,21	1,21	1,21
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
6.a	Минимальная возможная выработка электроэнергии ¹	млн.кВтч				0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	6,38	4,79	6,45	6,35
6.6	Максимальная возможная выработка электроэнергии ²	млн.кВтч				10,70
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	0,13	0,10	0,10	0,10
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,13	0,10	0,10	0,10
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	2,03	2,13	1,57	1,57
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	6,25	4,69	6,35	6,26
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	0,05	0,04	0,05	0,05
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,05	0,04	0,05	0,05
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	0,80	0,80	0,80	0,80
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	0,18	0,14	0,15	0,15
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
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	-6,20	-4,65	-6,30	-6,20
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	6,20	4,65	6,30	6,20
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	в том числе по регулируемым ценам	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2	- натуральное топливо		0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.3	-- газ	млн. куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.4		тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

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

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

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