Дополнительная статистическая информация

ИНФОРМАЦИЯ О СТАНЦИЯХ

ИНФОРМАЦИЯ О СТАНЦИЯХ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2020*

Станция	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность (с учетом водогрейных котлов), Гкал/ч	Географическое расположение	Основное / резервное топливо / вспомогательное топливо
Сургутская ГРЭС-1	3 333	903	ОЭС Урала	Газ / газ / -
Рязанская ГРЭС	3 020	212,5	ОЭС Центра	Газ, уголь / мазут / газ, мазут
Киришская ГРЭС	2 555	1 070	ОЭС Северо-Запада	Газ / мазут / -
Ставропольская ГРЭС	2 423	145	ОЭС Юга	Газ / мазут / -
Новочеркасская ГРЭС	2 258	60	ОЭС Юга	Уголь / газ / газ, мазут
Троицкая ГРЭС	1 321	210	ОЭС Урала	Уголь / - / мазут
Череповецкая ГРЭС	1 080	39	ОЭС Центра	Уголь, газ / газ / газ, мазут
Серовская ГРЭС	451	0	ОЭС Урала	Газ / - / -
Псковская ГРЭС	440	116,8	ОЭС Северо-Запада	Газ / газ / -
Адлерская ТЭС	367	70,4	ОЭС Юга	Газ / - / -
Грозненская ТЭС	360	0	ОЭС Юга	Газ / - / -
Всего (без учета Красноярской ГРЭС-2):	17 608	2 826,7		

* Полная характеристика основного оборудования ПАО «ОГК-2» приведена в Приложении 5.

СУРГУТСКАЯ ГРЭС-1

Сургутская ГРЭС-1 расположена в п. Кедровом г. Сургута Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Станция включает в себя

16 паросиловых энергоблоков: 13 конденсационных и 3 теплофикационных. Конкурентное окружение: Нижневартовская ГРЭС (АО «Интер

РАО – Электрогенерация), Сургутская ГРЭС-2 (ПАО «Юнипро»), Няганская ГРЭС (ПАО «Фортум»).

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	15 994,2
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	15 116,5
Отпуск тепла, тыс. Гкал	1 557,3
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	1 542,8
КИУМ, %	54,6
Численность сотрудников, чел.	934

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	100,00	205,5 млн м ³	4 294,7 млн м ³
Уголь	-	-	-
Мазут	-	-	-
Дизельное топливо	-	-	-

РЯЗАНСКАЯ ГРЭС

Рязанская ГРЭС расположена в г. Новомичуринске Пронского района Рязанской области.

В состав станции входят:

- 4 пылеугольных конденсационных паросиловых энергоблока, имеющих возможность отпуска тепла потребителям. Энергоблок №2 является объектом ДПМ;
- 2 газомазутных конденсационных паросиловых энергоблока, имеющих возможность отпуска тепла потребителям;
- один блок ПГУ, с возможностью отпуска т/э потребителям. С 01.09.2020 ГТЭ-110 выведен из эксплуатации;
- 2 водогрейных котла, отпускающих тепло потребителям при простоях энергоблоков в резерве и ремонте.

Конкурентное окружение: Каширская ГРЭС, Костромская ГРЭС, Черепетская ГРЭС (все – АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Шатурская ГРЭС, Смоленская ГРЭС (обе – ПАО «Юнипро»), Конаковская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), Нововоронежская АЭС, Калининская АЭС, Смоленская АЭС (все – АО «Концерн Росэнергоатом»), Волжская ГЭС (ПАО «Русгидро»).

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	1 516,5
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	1 319,3
Отпуск тепла, тыс. Гкал	209,0
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	134,2
КИУМ, %	5,6
Численность сотрудников, чел.	1 022

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	14,34	9,0 млн м ³	65,1 млн м ³
Уголь	85,65	63,4 тыс. тнт	877,0 тыс. тнт
Мазут	0,01	0,000 тыс. тнт	0,050 тыс. тнт
Дизельное топливо	-	-	-

КИРИШСКАЯ ГРЭС

Киришская ГРЭС расположена в г. Кириши Киришского района Ленинградской области.

Имеет в своем составе неблочную паросиловую теплофикационную

часть (ТЭЦ), отпускающую тепло потребителям в паре различных параметров и горячей воде, конденсационные паросиловые энергоблоки (КЭС) и парогазовую установку.

Конкурентное окружение: Северо-Западная ТЭЦ (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Ленинградская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), станции ПАО «ТГК-1».

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	4 248,8
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	3 984,3
Отпуск тепла, тыс. Гкал	2 902,8
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	2 874,4
КИУМ, %	18,7
Численность сотрудников, чел.	787

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	99,99	400,4 млн м ³	927,1 млн м ³
Уголь	-	-	-
Мазут	0,01	0,006 тыс. тнт	0,110 тыс. тнт
Дизельное топливо	-	-	-

СТАВРОПОЛЬСКАЯ ГРЭС

Ставропольская ГРЭС расположена в п. Солнечнодольске, в северной части Ставропольского края.

Включает в себя 8 конденсационных паросиловых энергоблоков с возможностью отпуска тепла потребителям.

Конкурентное окружение: Невинномысская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), Краснодарская ТЭЦ (ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»).

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	4 095,2
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	3 880,8
Отпуск тепла, тыс. Гкал	61,7
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	47,8
КИУМ, %	19,2
Численность сотрудников, чел.	736

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	99,74	9,1 млн м ³	1 162,4 млн м ³
Уголь	-	-	-
Мазут	0,26	0,016 тыс. тнт	2,568 тыс. тнт
Дизельное топливо	-	-	-

НОВОЧЕРКАССКАЯ ГРЭС

Новочеркасская ГРЭС расположена в г. Новочеркасске Ростовской области.

Включает в себя 8 конденсационных паросиловых энергоблоков с возможностью отпуска тепла потребителям и пылеугольный паросиловой блок ст. №9, являющийся объектом ДПМ. Его особенность – котел с циркулирующим кипящим слоем.

Конкурентное окружение: Ростовская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), Невинномысская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»).

В составе станции 7 конденсационных пылеугольных паросиловых энер-

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	6 837,7
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	6 263,1
Отпуск тепла, тыс. Гкал	77,0
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	52,1
КИУМ, %	34,5
Численность сотрудников, чел.	1 153

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	32,407	4,1 млн м ³	690,4 млн м ³
Уголь	67,477	14,8 тыс. тнт	2 321,0 тыс. тнт
Мазут	0,116	0,005 тыс. тнт	2,597 тыс. тнт
Дизельное топливо	-	-	-

ТРОИЦКАЯ ГРЭС

Троицкая ГРЭС расположена в г. Троицке Челябинской области.

Включает в себя 2 паросиловых конденсационных блока. Блок ст. №10 является объектом ДПМ.

Конкурентное окружение: Костромская ГРЭС (АО «Интер РАО – Элек-

Станция включает в себя неблочную паросиловую ТЭЦ часть, осуществляющую отпуск тепла потребите-

ляем, и 2 паросиловых конденсационных блока. Блок ст. №10 является объектом ДПМ.

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	947,6
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	733,6
Отпуск тепла, тыс. Гкал	139,3
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	104,1
КИУМ, %	8,2
Численность сотрудников, чел.	950

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	-	-	-
Уголь	97,62	46,9 тыс. тнт	644,9 тыс. тнт
Мазут	2,38	0,580 тыс. тнт	7,034 тыс. тнт
Дизельное топливо	-	-	-

КРАСНОЯРСКАЯ ГРЭС-2

Красноярская ГРЭС-2 расположена в г. Зеленогорске Красноярского края.

Включает в себя 5 паросиловых энергоблоков ст. №5 дополнительно имеет возможность отпуска пара.

Конкурентное окружение: Богучанская ГЭС (ПАО «РусГидро»), Беловская ГРЭС, Томь-Усинская ГРЭС (обе – АО «Кузбассэнерго»), Назаровская ГРЭС (ООО «Сибирская генерирующая компания»). 01.10.2020 передана новому собственнику.

Имеет в своем составе 7 паросиловых энергоблоков и паросиловую неблочную часть. Все оборудование имеет возможность отпускать тепло потребителям в горячей воде,

Конкурентное окружение: Березовская ГРЭС (ПАО «Юнипро»), Саяно-Шушинская ГЭС (ПАО «РусГидро»), Красноярская ГЭС (АО «ЕвроСибЭнерго»),

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	1 409,1
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	1 219,6
Отпуск тепла, тыс. Гкал	553,0
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	541,6
КИУМ, %	17,0
Численность сотрудников, чел.	7

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	-	-	-
Уголь	99,71	172,9 тыс. тнт	921,8 тыс. тнт
Мазут	0,29	0,256 тыс. тнт	1,100 тыс. тнт
Дизельное топливо	-	-	-

ЧЕРЕПОВЕЦКАЯ ГРЭС

Череповецкая ГРЭС расположена в р. п. Кадуе Вологодской области.

Череповецкая ГРЭС включает в себя 3 конденсационных паросиловых

энергоблока, имеющих возможность отпуска тепла потребителям, и парогазовую установку. Конкурентное окружение:

Костромская ГРЭС (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Конаковская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), Калининская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»).

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	2 842,1
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	2 676,9
Отпуск тепла, тыс. Гкал	111,4
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	82,9
КИУМ, %	30,0
Численность сотрудников, чел.	496

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	91,8716	23,3 тыс. тнт	503,0 тыс. тнт
Уголь	8,1098	10,3 тыс. тнт	78,4 тыс. тнт
Мазут	0,0141	0,016 тыс. тнт	0,090 тыс. тнт
Дизельное топливо	0,0045	-	0,020 тыс. тнт

СЕРОВСКАЯ ГРЭС

Серовская ГРЭС расположена в г. Серове Свердловской области.

В составе станции блок ПГУ.

Конкурентное окружение: Яйвинская ГРЭС (ПАО «Юнипро»), Нижнетуринская ГРЭС (ПАО «Т ПЛЮС»).

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	3 028,8
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	2 885,4
Отпуск тепла, тыс. Гкал	-
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	-
КИУМ, %	76,5
Численность сотрудников, чел.	231

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	99,998	-	565,5 млн м ³
Уголь	-	-	-
Мазут	-	-	-
Дизельное топливо	0,002	-	0,007 тыс. тнт

ПСКОВСКАЯ ГРЭС

Псковская ГРЭС расположена в р. п. Дедовичи Дедовичского района Псковской области.

Имеет в составе 2 конденсационных паросиловых энергоблока, имею-

щих возможность отпускать тепло потребителям, и 5 электрических водогрейных котлов для отопления поселка при простоях энергоблоков в резерве и ремонте.

Конкурентное окружение: Северо-Западная ТЭЦ (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Ленинградская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), станции ПАО «ТГК-1».

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	149,3
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	111,3
Отпуск тепла, тыс. Гкал	54,6
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	34,4
КИУМ, %	3,9
Численность сотрудников, чел.	282

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	100	9,2 млн м ³	41,7 млн м ³
Уголь	-	-	-
Мазут	-	-	-
Дизельное топливо	-	-	-

АДЛЕРСКАЯ ТЭС

Адлерская ТЭС – это электростанция, состоящая из двух автономных энергоблоков ПГУ, имеющих возможность отпуска тепла потребителям.

Расположена в г. Сочи Краснодарского края.

Конкурентное окружение: Сочинская ТЭС (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Невинномысская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), Краснодарская ТЭЦ (ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»).

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	1 872,8
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	1 763,2
Отпуск тепла, тыс. Гкал	177,8
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	173,2
КИУМ, %	58,1
Численность сотрудников, чел.	209

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	99,995	18,9 млн м ³	397,5 млн м ³
Уголь	-	-	-
Мазут	-	-	-
Дизельное топливо	0,005	0,001 тыс. тнт	0,015 тыс. тнт

ГРОЗНЕНСКАЯ ТЭС

Грозненская ТЭС расположена в г. Грозном Чеченской Республики. Состоит из двух газотурбинных установок.

Конкурентное окружение: ГЭС Северного-Кавказа ПАО «Русгидро».

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт-ч	1 305,3
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт-ч	1 282,8
Отпуск тепла, тыс. Гкал	-
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	-
КИУМ, %	41,3
Численность сотрудников, чел.	127

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	99,99	-	405,4 млн м ³
Уголь	-	-	-
Мазут	-	-	-
Дизельное топливо	0,01	-	0,018 тыс. тнт

СВОБОДНЕНСКАЯ ТЭС

Свободненская ТЭС – филиал ПАО «ОГК-2», расположенный в г. Свободном Амурской области. В состав филиала будут входить 2 паросиловых установки, единичной

мощностью по 80 МВт каждая, с 3 энергетическими котлами, полеречными связями по пару и питательной воде. Свободненская ТЭС введена в эксплуатацию в апреле 2021 г.

Конкурентное окружение: станции ПАО «Русгидро».

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

ДИНАМИКА ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2018-2020 ГГ., МЛН КВТ-Ч

Показатель, филиал	2018 год	2019 год	2020 год	Изм. 2020/2019, %
Полезный отпуск электроэнергии (млн кВт-ч)				
Сургутская ГРЭС-1	17 570	17 617	15 116,5	-14,2
Рязанская ГРЭС	1 526	1 325	1 319,3	-0,5
Киришская ГРЭС	5 524	7 385	3 984,3	-46,1
Ставропольская ГРЭС	8 301	4 800	3 880,8	-19,2
Троицкая ГРЭС	1 130	950	733,6	-22,8
Новочеркасская ГРЭС	8 918	7 081	6 263,1	-11,6
Красноярская ГРЭС-2	3 939	3 564	1 219,6	-65,8
Череповецкая ГРЭС	2 937	3 180	2 676,9	-15,8
Серовская ГРЭС	2 654	2 698	2 885,4	+6,9
Псковская ГРЭС	103	151	111,3	-26,4
Адлерская ТЭС	2 349	1 612	1 763,2	+9,3
Грозненская ТЭС	-	680	1 282,8	+88,4
ОГК-2	54 950	51 050	41 236,9	-19,2

Показатель, филиал	2018 год	2019 год	2020 год	Изм. 2020/2019, %
Выработка электроэнергии (млн кВт-ч)				
Сургутская ГРЭС-1	18 642	18 652	15 994,2	-14,2
Рязанская ГРЭС	1 753	1 527	1 516,5	-0,7
Киришская ГРЭС	5 819	7 747	4 248,8	-45,2
Ставропольская ГРЭС	8 667	5 040	4 095,2	-18,7
Троицкая ГРЭС	1 429	1 208	947,6	-21,5
Новочеркасская ГРЭС	9 660	7 708	6 837,7	-11,3
Красноярская ГРЭС-2	4 398	4 003	1 409,1	-64,8
Череповецкая ГРЭС	3 119	3 360	2 842,1	-15,4
Серовская ГРЭС	2 811	2 845	3 028,8	+6,4
Псковская ГРЭС	149	196	149,3	-24,0
Адлерская ТЭС	2 472	1 707	1 872,8	+9,7
Грозненская ТЭС	-	695	1 305,3	+87,8
ОГК-2	58 919	54 688	44 247,3	-19,1

ОТПУСК ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ТЫС. ГАКАЛ

Показатель, филиал	2018 год	2019 год	2020 год	Изм. 2020/2019, %
Полезный отпуск теплоэнергии				
Сургутская ГРЭС-1	1 848,1	1 709,9	1 542,8	-9,8
Рязанская ГРЭС	142,2	140,6	132,9	-5,5
Киришская ГРЭС	2 889,2	2 943,4	2 874,4	-2,3
Ставропольская ГРЭС	53,2	48,0	48,5	+1,0
Троицкая ГРЭС	305,7	111,1	104,1	-6,3
Новочеркасская ГРЭС	54,6	52,2	52,1	-0,2
Красноярская ГРЭС-2	1 027,7	979,0	541,6	-44,7
Череповецкая ГРЭС	97,2	86,9	82,9	-4,6
Серовская ГРЭС	69,0	50,4	0,0	-100,0
Псковская ГРЭС	39,9	36,8	34,4	-6,5
Адлерская ТЭС	175,2	187,1	173,2	-7,4
Грозненская ТЭС	-	-	-	-
ОГК-2	6 702,1	6 345,5	5 586,9	-12,0
Отпуск теплоэнергии с коллекторов				
Сургутская ГРЭС-1	1 866,0	1 726,0	1 557,3	-9,8
Рязанская ГРЭС	239,2	219,7	209,0	-4,9
Киришская ГРЭС	2 919,1	2 976,9	2 902,8	-2,5
Ставропольская ГРЭС	67,1	67,4	61,7	-8,5
Троицкая ГРЭС	351,4	156,7	139,3	-11,1
Новочеркасская ГРЭС	79,5	74,5	77,0	+3,4
Красноярская ГРЭС-2	1 049,9	1 000,0	553,0	-44,7
Череповецкая ГРЭС	123,0	119,7	111,4	-6,9
Серовская ГРЭС	78,8	61,2	0,0	-100,0
Псковская ГРЭС	59,7	55,9	54,6	-2,3
Адлерская ТЭС	173,4	189,4	177,8	-6,1
Грозненская ТЭС	-	-	-	-
ОГК-2	7 007,2	6 647,4	5 844,0	-12,1

КОЭФФИЦИЕНТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ

Показатель, филиал	2018 год	2019 год	2020 год	Изм. 2020/2019, %
КИУМ, %				
Сургутская ГРЭС-1	64,9	63,9	54,6	-9,3
Рязанская ГРЭС	6,4	5,6	5,6	0,0
Киришская ГРЭС	25,6	34,1	18,7	-15,4
Ставропольская ГРЭС	40,8	23,7	19,2	-4,5
Троицкая ГРЭС	12,1	10,5	8,2	-2,3
Новочеркасская ГРЭС	48,8	39,0	34,5	-4,5
Красноярская ГРЭС-2	39,8	36,3	17,1	-19,2
Череповецкая ГРЭС	33,2	35,5	30,0	-5,5
Серовская ГРЭС	75,5	72,0	76,5	+4,5
Псковская ГРЭС	3,9	5,1	3,9	-1,2
Адлерская ТЭС	77,0	53,1	58,1	+5,0
Грозненская ТЭС	-	33,3	41,3	+8,0
ОГК-2	36,2	33,0	27,0	-6,0

УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА (УРУТ) НА ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА

Показатель, филиал	2018 год	2019 год	2020 год	Изм. 2020/2019, %
УРУТ на отпуск электроэнергии (г/кВт-ч)	331,6	325,0	326,5	+0,5
Сургутская ГРЭС-1	326,1	324,0	323,1	-0,3
Рязанская ГРЭС	394,2	408,7	407,0	-0,4
Киришская ГРЭС	274,6	268,4	269,2	+0,3
Ставропольская ГРЭС	339,9	341,6	346,6	+1,5
Троицкая ГРЭС	472,0	469,1	496,7	+5,9
Новочеркасская ГРЭС	392,1	393,0	394,7	+0,4
Красноярская ГРЭС-2	398,4	399,2	416,6	+4,4
Череповецкая ГРЭС	233,7	226,9	234,1	+3,2
Серовская ГРЭС	229,7	225,9	226,8	+0,4
Псковская ГРЭС	360,0	352,6	345,4	-2,0
Адлерская ТЭС	256,3	257,7	262,2	+1,7
Грозненская ТЭС	-	364,0	374,2	+2,8
УРУТ на отпуск теплоэнергии (кг/Гкал)	152,9	165,2	164,7	-0,3
Сургутская ГРЭС-1	134,6	151,3	151,1	-0,2
Рязанская ГРЭС	187,3	194,5	216,2	+11,2
Киришская ГРЭС	143,2	160,0	160,1	+0,1
Ставропольская ГРЭС	172,6	172,8	173,0	+0,1
Троицкая ГРЭС	172,6	198,3	199,5	+0,6
Новочеркасская ГРЭС	185,7	198,7	201,9	+1,6
Красноярская ГРЭС-2	164,9	169,8	175,0	+3,0
Череповецкая ГРЭС	345,5	308,0	298,4	-3,1
Серовская ГРЭС	270,8	318,9	0,0	-100,0
Псковская ГРЭС	191,3	194,8	222,8	+14,4
Адлерская ТЭС	124,9	124,4	124,3	-0,1
Грозненская ТЭС	-	-	-	-

СТРУКТУРА ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА, %

Филиал	2018			2019			2020		
	Уголь	Газ	Мазут и ДТ	Уголь	Газ	Мазут и ДТ	Уголь	Газ	Мазут и ДТ
Всего по ОГК-2	27,574	72,242	0,183	25,526	74,346	0,128	22,64	77,23	0,13
Сургутская ГРЭС-1	0,00	100	0,00	0,00	100	0,00	0,00	100	0,00
Рязанская ГРЭС	70,96	29,03	0,01	83,42	16,57	0,01	85,65	14,34	0,01
Киришская ГРЭС	0,00	99,99	0,01	0,00	99,95	0,05	0,00	99,99	0,01
Ставропольская ГРЭС	0,00	99,41	0,59	0,00	99,77	0,23	0,00	99,74	0,26
Троицкая ГРЭС	98,05	0,00	1,95	98,07	0,00	1,93	97,62	0,00	2,38
Новочеркасская ГРЭС	69,63	30,34	0,03	68,29	31,71	0,00	67,477	32,407	0,116
Красноярская ГРЭС-2	99,74	0,00	0,26	99,70	0,00	0,30	99,71	0,00	0,29
Череповецкая ГРЭС	7,62	92,33	0,05	1,65	98,02	0,33	8,11	91,87	0,02
Серовская ГРЭС	0,00	99,98	0,02	0,288	99,710	0,002	0,00	99,998	0,002
Псковская ГРЭС	0,00	100	0,00	0,00	100	0,00	0,00	100	0,00
Адлерская ТЭС	0,00	99,997	0,003	0,00	99,99	0,01	0,00	99,995	0,005
Грозненская ТЭС	-	-	-	-	99,91	0,09	-	99,99	0,01

РАСХОД ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО В НАТУРАЛЬНЫХ ЕДИНИЦАХ В 2018-2020 ГГ.

Вид топлива	2018, тыс. т, млн м ³	2019, тыс. т, млн м ³	2020, тыс. т, млн м ³	Изм. 2020/2019, %
Уголь				
Всего по ОГК-2	8 700,6	7 442,3	5 151,3	-30,8
Сургутская ГРЭС-1	-	-	-	-
Рязанская ГРЭС	914,2	981,3	940,4	-4,2
Киришская ГРЭС	-	-	-	-
Ставропольская ГРЭС	-	-	-	-
Троицкая ГРЭС	1 059,2	813,8	691,8	-15,0
Новочеркасская ГРЭС	3 464,8	2 752,9	2 335,8	-15,2
Красноярская ГРЭС-2	3 152,8	2 870,1	1 094,7	-61,9
Череповецкая ГРЭС	109,6	21,0	88,7	+322,4
Серовская ГРЭС	-	3,2	-	-100,0
Псковская ГРЭС	-	-	-	-
Адлерская ТЭС	-	-	-	-
Грозненская ТЭС	-	-	-	-
Газ				
Всего по ОГК-2	12 180,8	11 478,4	9 732,3	-15,2
Сургутская ГРЭС-1	5 249,5	5 224,1	4 500,2	-13,9
Рязанская ГРЭС	167,1	86,3	74,1	-14,1
Киришская ГРЭС	1 675,8	2 131,8	1 327,4	-37,7
Ставропольская ГРЭС	2 434,9	1 421,2	1 171,5	-17,6
Троицкая ГРЭС	-	-	-	-
Новочеркасская ГРЭС	921,1	765,1	694,4	-9,2
Красноярская ГРЭС-2	-	-	-	-
Череповецкая ГРЭС	588,3	646,4	526,3	-18,6
Серовская ГРЭС	553,7	549,9	565,5	+2,8
Псковская ГРЭС	53,0	65,3	50,9	-22,1
Адлерская ТЭС	537,3	379,0	416,4	+9,9

Вид топлива	2018, тыс. т., млн м ³	2019, тыс. т., млн м ³	2020, тыс. т., млн м ³	Изм. 2020/2019, %
Грозненская ТЭС	-	209,2	405,4	+93,8
Мазут и дизельное топливо				
Всего по ОГК-2	26,49	17,81	14,489	-18,6
Сургутская ГРЭС-1	-	-	-	-
Рязанская ГРЭС	0,07	0,06	0,050	-16,7
Киришская ГРЭС	0,17	0,91	0,116	-87,3
Ставропольская ГРЭС	12,43	2,81	2,584	-8,0
Троицкая ГРЭС	9,27	7,42	7,614	+2,6
Новочеркасская ГРЭС	0,83	-	2,602	-
Красноярская ГРЭС-2	3,39	3,64	1,356	-62,7
Череповецкая ГРЭС	0,36	2,81	0,126	-95,5
Серовская ГРЭС	0,11	0,01	0,007	-30,0
Псковская ГРЭС	-	-	-	-
Адлерская ТЭС*	0,012	0,02	0,016	-20,0
Грозненская ТЭС*	-	0,15	0,018	-88,0

* Данные станции потребляют дизельное топливо.

Вид топлива, Филиал	2018, тыс. тут	2019, тыс. тут	2020, тыс. тут	Изм. 2020/2019, %
Псковская ГРЭС	61,4	75,7	59,1	-21,9
Адлерская ТЭС	625,4	440,9	486,2	+10,3
Грозненская ТЭС	-	248,7	480,9	+93,3
Мазут и дизельное топливо				
Всего по ОГК-2	35,95	22,90	19,01	-17,0
Сургутская ГРЭС-1	-	-	-	-
Рязанская ГРЭС	0,08	0,07	0,06	-12,1
Киришская ГРЭС	0,24	1,28	0,16	-87,2
Ставропольская ГРЭС	16,92	3,85	3,51	-8,8
Троицкая ГРЭС	12,74	10,18	10,39	2,0
Новочеркасская ГРЭС	0,92	-	2,92	-
Красноярская ГРЭС-2	4,50	4,75	1,78	-62,6
Череповецкая ГРЭС	0,37	2,51	0,12	-95,1
Серовская ГРЭС	0,16	0,02	0,01	-34,9
Псковская ГРЭС	-	-	-	-
Адлерская ТЭС	0,02	0,03	0,02	-11,1
Грозненская ТЭС	-	0,21	0,03	-87,9

РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА В 2018-2020 ГГ.

Вид топлива, Филиал	2018, тыс. тут	2019, тыс. тут	2020, тыс. тут	Изм. 2020/2019, %
Уголь				
Всего по ОГК-2	5 381,5	4 564,8	3 301,3	-27,7
Сургутская ГРЭС-1	-	-	-	-
Рязанская ГРЭС	478,0	509,0	519,4	+2,0
Киришская ГРЭС	-	-	-	-
Ставропольская ГРЭС	-	-	-	-
Троицкая ГРЭС	640,1	517,4	425,7	-17,7
Новочеркасская ГРЭС	2 455,7	1 923,3	1 690,3	-12,1
Красноярская ГРЭС-2	1 751,5	1 600,7	612,0	-61,8
Череповецкая ГРЭС	56,2	12,6	54,0	+328,6
Серовская ГРЭС	-	1,8	-	-100,0
Псковская ГРЭС	-	-	-	-
Адлерская ТЭС	-	-	-	-
Грозненская ТЭС	-	-	-	-
Газ				
Всего по ОГК-2	14 099,1	13 295,3	11 261,7	-15,3
Сургутская ГРЭС-1	6 043,7	6 020,1	5 155,1	-14,4
Рязанская ГРЭС	195,5	101,1	87,0	-14,0
Киришская ГРЭС	1 940,2	2 467,0	1 542,3	-37,5
Ставропольская ГРЭС	2 839,0	1 664,1	1 367,8	-17,8
Троицкая ГРЭС	-	-	-	-
Новочеркасская ГРЭС	1 070,1	893,1	811,8	-9,1
Красноярская ГРЭС-2	-	-	-	-
Череповецкая ГРЭС	681,4	747,8	611,6	-18,2
Серовская ГРЭС	642,3	636,9	660,1	+3,6