

АО «Дальневосточная генерирующая компания»

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор АО «ДГК»
С.В. Иртов

« » 2025 г.

ПРОГРАММА

в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

АО «ДГК» на 2025-2030 гг.

Первый заместитель Генерального директора -
главный инженер

T4Bun for

В.В. Тениховский

Начальник управления эксплуатации



К.В. Ильичев

Ответственный сотрудник:
Главный специалист ОЭТМО



Ю.А. Кофанов

г. Хабаровск, 2025 г.

Раздел 1. Резюме программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Цель и задачи ПЭиПЭЭ	Повышение эффективности топливоиспользования, уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования
Основные виды деятельности	Выработка электрической энергии, отпуск тепловой энергии, передача тепловой энергии
Объем и источники финансирования ПЭиПЭЭ Ожидаемые конечные результаты реализации ПЭиПЭЭ	<p>Объем финансирования Программы составляет 4 418,244 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:</p> <p>2024 г. – 2 108,678 млн. руб.;</p> <p>2025 г. – 770,716 млн. руб.;</p> <p>2026 г. - 782,343 млн. руб.;</p> <p>2027 г. – 549,963 млн. руб.;</p> <p>2028 г. – 188,892 млн. руб.;</p> <p>2029 г. – 17,652 млн. руб.</p> <p>Источниками средств реализации Программы являются: себестоимость продукции и инвестиционная программа АО «ДГК».</p> <p>Снижение потребления энергетических ресурсов при осуществлении производственной деятельности</p>
Система организации контроля исполнения ПЭиПЭЭ	<p>Контроль выполнения Программы осуществляет директор департамента технического регулирования ПАО «РусГидро».</p> <p>Оперативный контроль хода реализации Программы осуществляет первый заместитель генерального директора – главный инженер АО «ДГК».</p> <p>Оперативный контроль хода реализации Программы обеспечивает начальник управления эксплуатации АО «ДГК».</p> <p>Контроль хода реализации мероприятий Программы обеспечивают структурные подразделения АО «ДГК»</p>
Контактные данные ответственного за предоставление справочной информации	<p>Главный специалист управления эксплуатации Кофанов Юрий Андреевич, (4212) 26-43-17, kofanov-ya@dgk.ru</p>

Раздел 2. Общая информация

2.1 Общие сведения об организации: АО «Дальневосточная генерирующая компания», входит в состав ПАО «РусГидро».

Вид собственности (ОАО, ЗАО и т.д.): Акционерное общество.

Отраслевая принадлежность: энергетика.

ИНН: 1434031363.

Адрес: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49.

Ф.И.О. руководителя: генеральный директор Иртов Сергей Викторович.

Тел./факс: (4212) 30-49-14 / (4212) 26-43-87.
E-mail: dgk@dgk.ru.

2.2. Общие сведения об организации, разработавшей Программу энергосбережения (при условии разработки Программы энергосбережения специализированной организацией-разработчиком):

ПЭиЭЭ разрабатывалась силами АО «ДГК».

2.3. Общие сведения об организации, проводившей энергетическое обследование:

В соответствии с нормами Федерального закона от 19.07.2018 «221-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» отменено проведение обязательных энергетических обследований. С 16.01.2019 энергетические обследования проводятся исключительно в добровольном порядке. При этом не требуется составление энергетического паспорта.

Раздел 3. Анализ состояния энергосбережения

Существующее состояние АО «ДГК»:

Основными единицами в организационной структуре Общества являются структурные подразделения, осуществляющие свою производственную деятельность в пяти субъектах Дальнего Востока Российской Федерации:

- Хабаровский край – СП «Хабаровская ТЭЦ-1», СП «Хабаровская ТЭЦ-2», СП «Хабаровская ТЭЦ-3», СП «Комсомольская ТЭЦ-2», СП «Комсомольская ТЭЦ-3», СП «Амурская ТЭЦ-1», СП «Николаевская ТЭЦ», СП «ТЭЦ в г. Советская Гавань», СП «Хабаровские тепловые сети», СП «Комсомольские тепловые сети»;
- Приморский край – СП «Артемовская ТЭЦ», СП «Партизанская ГРЭС», СП «ТЭЦ Восточная», СП «Приморские тепловые сети»;
- Республика Саха (Якутия), южный район – СП «Нерюнгринская ГРЭС», в состав которого входят Нерюнгринская ГРЭС и Чульманская ТЭЦ;
- Амурская область – СП «Благовещенская ТЭЦ», СП «Райчихинская ГРЭС», СП «Амурские тепловые сети».
- ЕАО – СП «Биробиджанская ТЭЦ».

**Средняя установленная электрическая мощность АО «ДГК» на
01.01.2025 года**

Электростанции	Установленная мощность	
	Электрическая, МВт	Тепловая, Гкал/ч
АО «ДГК»	4089,3	11749,9
Хабаровская ТЭЦ-1	435	1200,2
Хабаровская ТЭЦ-3	720	1640
Комсомольская ТЭЦ-2	212,5	726,5
Комсомольская ТЭЦ-3	360	780
Амурская ТЭЦ-1	285	1169
Николаевская ТЭЦ	130,6	321,2
Котельная «Аэропорт»	---	2,6
Совгаванская ТЭЦ	126	215,05
Хабаровская ТЭЦ-2	---	610
Ургальская котельная	---	70,2
Котельная Некрасовка	---	30,18
Котельная Волочаевский городок	---	26,31
Дзёмги	---	460
Биробиджанская ТЭЦ	---	338
Артемовская ТЭЦ	400	300
Партизанская ГРЭС	199,744	160
ТЭЦ Восточная	139,46	432
Приморские тепловые сети	---	905
Благовещенская ТЭЦ	404	1005,6
Райчихинская ГРЭС	83	173,1
Нерюнгринская ГРЭС	570	820
Чульманская ТЭЦ	12	165
Водогрейная котельная	---	200

Износ основного оборудования составляет:

- турбоустановок – 25% (по ИТС);
- котлоагрегатов – 32% (по ИТС);
- тепловых сетей – 56% тепловых сетей имеют срок службы свыше

25 лет.

Виды сжигаемого топлива.			
Наименование предприятия	Проектное топливо	Основное (сжигаемое) топливо	Резервное топливо
Хабаровская ТЭЦ-1	Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность - 13,9%, теплота сгорания - 3100ккал/кг, выход летучих - 42%	<u>Газ для к/а ст. № 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16</u> Смесь бурых и каменных углей-Переясловский, Ургальский	Уголь для котлов ст. № 10, 11,12,13,14,15,16
Хабаровская ТЭЦ-2	Мазут	<u>Газ для к/а ст. № 1, 2, 4, 5, 6, 7, 8, 9</u> Мазут для к/а ст. №: 3	Мазут

Волочаевская котельная	Газ	Газ	Дизель
Некрасовская котельная	Газ	Газ	Дизель
Хабаровская ТЭЦ-3	Нерюнгринский уголь, СС-030 Влага общая 10%, зольность – 23%, теплота сгорания – 5680 ккал/кг, выход летучих – 21%	<u>Газ для к/а эн. бл ст. № 4</u> Каменный уголь Нерюнгринского месторождения, Кузнецкий	Уголь для котла эн.бл. ст. №4
Комсомольская ТЭЦ-2 (с КТЭЦ-1)	Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42%	Газ, Переясловский Каменный уголь Ургальского месторождения	Уголь (Мазут – КТЭЦ-1)
Комсомольская ТЭЦ-3 (с ВК «Дземги»)	Газ	Газ	Мазут
Амурская ТЭЦ-1	Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42%	<u>Газ для к/а ст. № 2, 6, 7:</u> Ургальский, Харанорский, Тугнуйский	Уголь
Котельная «Аэропорт»	газ	Газ	Дизельное топливо
ТЭЦ в г. Советская Гавань	Ургальский, марки «Г», влага общая – 8,2 %, зольность – 33,6%, теплота сгорания – 4320 ккал/кг, выход летучих – 42,7 %	Ургальский, марки «Г»	Отсутствует
Николаевская ТЭЦ	Мазут	<u>Газ для к/а ст. №№ 3, 5, 6.</u> Мазут для к/а ст. №№ 1, 2, 4	Мазут
Райчихинская ГРЭС	Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42%	Смесь бурых углей Райчихинского месторождений	Отсутствует
Благовещенская ТЭЦ	Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42%	Смесь бурых углей Переясловский Ерковецкий	Отсутствует
Нерюнгринская ГРЭС	Нерюнгринский голь, СС-030 Влага общая 10%, зольность – 23%, теплота сгорания – 5680 ккал/кг, выход летучих – 21%	Каменный уголь Нерюнгринского месторождения	Отсутствует
Чульманская ТЭЦ	Нерюнгринский голь, СС-30 Влага общая 10%, зольность – 23%, теплота сгорания – 5680 ккал/кг, выход летучих – 21%	Каменный уголь Нерюнгринского месторождения	Отсутствует

Партизанская ГРЭС	Бурый уголь Артёмовского месторождения, Влага общая 27%, зольность – 25%, теплота сгорания – 3410 ккал/кг, выход летучих – 25%	Каменный уголь Эльгинский, Ургальский, Нерюнгринский	Отсутствует
Артёмовская ТЭЦ	Бурый уголь Артёмовского месторождения, Влага общая 27%, зольность – 25%, теплота сгорания – 3410 ккал/кг, выход летучих – 25%	Смесь бурых и каменных углей Липовецкий Тугнуйский, Ургальский Нерюнгринский	Отсутствует
Владивостокская ТЭЦ-2	Бурый уголь Павловского месторождения Влага общая 42%, зольность – 35%, теплота сгорания – 2300 ккал/кг, выход летучих – 58%, в 2022 году полный перевод на сжигание природного газа	<u>Газ для к/а ст.</u> <u>№ 4-14</u> <u>(к-1,2,3 –</u> <u>реконструируются)</u>	Мазут для к/а ст. № 1-14
Приморская ГРЭС	Бикинский, Влага общая 45%, зольность – 15,9%, теплота сгорания – 2000 ккал/кг, выход летучих – 48%	Смесь бурых углей Лучегорского, Павловского месторождения	Отсутствует
Приморские тепловые сети	Мазут	Газ	Мазут
Биробиджанская ТЭЦ	Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42%	Смесь бурых и каменных углей: Райчихинский, Ургальский, Переясловский, Тугнуйский	Отсутствует
Ургальская котельная	Ургальский, Г, Влага общая 13,2%, зольность – 35%, теплота сгорания – 3643 ккал/кг, выход летучих – 25%	Каменный уголь Ургальского месторождения	Отсутствует

В АО «ДГК» ежегодно разрабатываются и реализуются мероприятия «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности». Работа по энергосбережению в АО «ДГК» проводится в рамках принятых в компании программ: инвестиционной, ремонтной, программы снижения потерь и тепловой энергии, программы повышения эффективности топливоиспользования.

Техническая политика компании направлена на повышение эффективности производства и энергоресурсосбережение, которые достигаются путём разработки эффективных режимов загрузки оборудования и более полного использования мощности энергоисточников с наиболее экономичным оборудованием, после его реконструкции и модернизации, а также внедрения новой техники и технологий.

В целях обоснования технологических потерь на транспортировку тепловой энергии, удельных расходов топлива на производство, а также создания нормативного неснижаемого запаса топлива в Компании проводится работа по их нормированию. Специалисты компании ежегодно разрабатывают нормативы потерь электрической и тепловой энергии, нормативы удельных расходов топлива и ННЗТ, на договорной основе специализированные организации осуществляют экспертизу обосновывающих материалов с

утверждением указанных нормативов в уполномоченных федеральных и региональных органах исполнительной власти.

В филиалах Общества ежемесячно проводится анализ тепловой экономичности работы электростанций и выполняются необходимые технические мероприятия, направленные на снижение удельных расходов топлива и улучшение технико-экономических показателей работы станций и котельных.

Раздел 4. Целевые показатели

Расчёт целевых показателей производится с использованием электронных таблиц MS Excel.

Для расчёта целевых показателей ПЭиПЭЭ общие сведения, представлены в приложениях № 6,7 к ПЭиПЭЭ. Расчёт значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации ПЭиПЭЭ, осуществляется филиалами АО «ДГК». Перечень целевых показателей и порядок их расчёта представлены в приложениях № 3,5 к ПЭиПЭЭ. Корректировка рассчитанных значений целевых показателей производится в случае корректировки производственных и инвестиционных программ Общества, а также фактических значений, достигнутых в процессе выполнения ПЭиПЭЭ.

Изменение целевых показателей отражено в таблице:

Наименование	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топливно-энергетических ресурсов: по АО «ДГК»	тыс. т.у.т.	10 084,88	9 965,23	9 995,47	8 996,19	8 304,46	8 414,94	8 414,94
Хабаровский край		5 407,34	5 270,37	5 324,06	5 065,95	4 423,71	4 433,03	4 433,03
Приморский край		1 691,15	1 769,55	1 709,02	894,15	795,41	892,68	892,68
Амурская область		1 391,48	1 373,36	1 365,43	1 378,59	1 397,05	1 402,35	1 402,35
Саха (Якутия)		1 472,75	1 426,94	1 472,41	1 533,28	1 564,42	1 563,35	1 563,35
ЕАО		122,16	125,01	124,55	124,21	123,87	123,53	123,53
Объем электрической энергии, производимой организацией по АО «ДГК»	тыс.кВт. ч	20 835 426	20 336 383	20 529	18 560	17 495	17 755	17 755
Хабаровский край		11 315 089	10 774 419	10 933 000	10 540 000	9 555 000	9 585 000	9 585 000
Приморский край		33 040 096	3 214 376	3 050 000	1 250 000	1 020 000	1 250 000	1 250 000
Амурская область		2 999 907	3 003 876	3 040 000	3 070 000	3 120 000	3 120 000	3 120 000
Саха (Якутия)		3 480 333	3 343 712	3 506 000	3 700 000	3 800 000	3 800 000	3 800 000
ЕАО		0	0	0	0	0	0	0
Объем тепловой энергии, производимой организацией по АО «ДГК»	тыс. Гкал	20 156,32	21 377,35	21 379,13	21 365,12	21 352,69	21 355,49	21 355,49
Хабаровский край		10 486,91	10 923,66	10 917,69	10 904,10	10 890,04	10 878,85	10 878,85
Приморский край		4 344,42	4 812,29	4 801,35	4 791,15	4 780,85	4 771,64	4 771,64
Амурская область		2 787,65	2 988,74	3 016,21	3 032,24	3 053,59	3 085,03	3 085,03

Саха (Якутия)		1 861,29	1 966,21	1 959,76	1 955,26	1 947,62	1 941,13	1 941,13
ЕАО		676,05	686,46	684,12	682,36	680,60	678,84	678,84
Удельный расход топлива на отпуск ЭЭ по АО «ДГК»		391,96	388,40	387,20	379,87	376,56	377,91	377,91
Хабаровский край	г /кВт.ч	380,49	382,32	384,70	384,37	381,52	381,59	381,59
Приморский край		459,22	445,80	450,27	440,33	431,94	440,10	440,10
Амурская область		394,70	375,91	363,64	363,37	362,98	362,98	362,98
Саха (Якутия)		369,09	364,16	360,80	360,40	360,40	360,40	360,40
ЕАО		0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход топлива на отпуск ТЭ по АО «ДГК»		155,84	155,48	155,91	157,75	158,17	158,16	158,16
Хабаровский край	тут / Гкал	151,25	150,54	150,45	153,70	153,50	153,42	153,42
Приморский край		161,00	161,72	161,67	160,95	161,08	161,22	161,22
Амурская область		150,12	150,64	152,83	152,84	152,74	152,91	152,91
Саха (Якутия)		168,86	167,00	168,92	168,92	168,94	168,95	168,95
ЕАО		192,53	194,37	194,37	194,37	194,37	194,37	194,37
Расход электроэнергии на собственные нужды на производство электроэнергии		8,05	8,18	8,36	8,15	8,10	8,13	8,13
Хабаровский край	%	7,25	7,71	7,88	7,81	7,73	7,72	7,72
Приморский край		10,50	9,91	10,22	9,71	9,50	9,71	9,71
Амурская область		9,35	9,16	9,13	9,13	9,12	9,12	9,12
Саха (Якутия)		7,43	7,15	7,59	7,77	7,83	7,83	7,83
Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии **		51,78	42,67	44,11	42,59	41,11	41,06	41,06
Хабаровский край	кВт ч/Гкал	52,70	45,42	48,95	48,64	47,29	47,34	47,34
Приморский край		38,59	22,07	22,42	11,11	11,06	10,94	10,94
Амурская область		56,20	60,25	59,57	59,01	58,55	57,90	57,90
Саха (Якутия)		51,71	49,90	44,42	43,61	43,78	43,93	43,93

Раздел 5. Мероприятия по энергосбережению

Общие затраты на реализацию технических мероприятий по энергосбережению в 2025-2030 гг. запланированы в объёме 4 418,244 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:

2024 г. – 2 108,678 млн. руб.;
2025 г. – 770,716 млн. руб.;
2026 г. – 782,343 млн. руб.;
2027 г. – 549,963 млн. руб.;
2028 г. – 188,892 млн. руб.;
2029 г. – 17,652 млн. руб.

В рамках реализации данной программы для достижения эффекта энергоэффективности разработаны мероприятия по следующим направлениям.

1. Мероприятия, направленные на оптимизацию состава и режима работы генерирующего оборудования ТЭС и котельных АО «ДГК» проводятся ежегодно и являются организационными.

2. Снижение удельных расходов электрической и тепловой энергии на собственные нужды. Основными мероприятиями данного раздела являются – оптимизация режима работы электротехнического оборудования с отключением трансформаторов во избежание издержек холостого хода, ремонт элементов и узлов газовоздушных трактов котлоагрегатов для снижения присосов воздуха и сопротивления воздушному потоку.

3. Обеспечение эффективности работы схем водяного охлаждения для поддержания вакуума в конденсаторах турбин.

С целью эффективности работы системы водяного охлаждения и поддержания экономичного вакуума турбин за счёт снижения температурных напоров проводятся периодические чистки конденсаторов, организован оперативный контроль над выявлением и устранением присосов в вакуумные системы турбоустановок в период эксплуатации оборудования и проведении планово-предупредительных технических мероприятий.

4. Снижение температурных напоров в теплообменных устройствах.

Необходимый эффект снижения температурных напора в теплообменных аппаратах нагрева сетевой воды и подпиточной воды теплосети достигается за счет очистки трубных пучков, уплотнения фланцевых соединений арматуры и прочих элементов теплофикационной установки, находящихся под разрежением в период проведения ежегодных плановых ремонтов.

5. Минимизация потерь тепловой энергии в тепловых сетях и сетях горячего водоснабжения.

Для снижения потерь тепла при распределении и транспортировке до потребителя запланированы мероприятия по восстановлению разрушенной тепловой изоляции в рамках ремонтной и инвестиционной программ. Так же эффект снижения потерь достигается выполнением организационных мероприятий – оптимизация режимов работы тепловых сетей, своевременное выявление и устранение утечек, претензионная работа с предприятиями-транспортировщиками.

6. Мероприятия по ремонту, модернизации, реконструкции и техническому перевооружению действующего оборудования электростанций и котельных для максимального приближения ТЭП работы оборудования к заводским параметрам.

Раздел 6. Обеспечение мероприятий по энергосбережению

Работа по энергосбережению проводится в рамках принятых в компании программ: инвестиционной, ремонтной, программы снижения потерь тепловой энергии.

1. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

2. Правительство Республики Саха (Якутия):

Постановление от 03.05.2010 г. № 190 «Об установлении целевых показателей (индикаторов) энергетической эффективности в Республике Саха (Якутия)».

3. Комитет тарифов и цен правительства ЕАО:

Приказ от 21 марта 2016г. №18 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017-2019гг.»;

Приказ от 6 марта 2017 г. №18 «О внесении изменений в приказ Комитета тарифов и цен Правительства ЕАО от 21.03.2016 №18 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017-2019гг.»

4. Управление государственного регулирования цен и тарифов Амурской области:

Приказ 31.03.2014 №44-пр/э г. Благовещенск «Об установлении требований к Программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» (филиал «Амурская генерация») на период 2015-2019 годов;

Приказ 29.12.2016 №204-пр/э г. Благовещенск «О внесении изменений в приказ Управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 31.03.2014 №44-пр/э».

5. Агентство по тарифам Приморского края:

Постановление от 16 июня 2010 г. N 24/1 «Об утверждении типовых форм расчета целевых показателей для формирования требований к программам в области энергосбережения и повышения эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, для которых тарифы регулируются органами исполнительной власти Приморского края»;

Постановление от 09.10.2013 № 58/1 (ред. от 06.03.2017) "Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере реализации электрической энергии"

(вместе с "Реестром организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере реализации электрической энергии").

Постановление от 06 марта 2017 года г. Владивосток №13/15 «О внесении изменений в постановление Департамента по тарифам Приморского края от 16 июня 2010 года № 24/1 «Об утверждении типовых форм расчета целевых показателей для формирования требований к программам в области энергосбережения и повышения эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, для которых тарифы регулируются органами исполнительной власти Приморского края».

Постановление Агентства по тарифам приморского края от 30.02.2020 №14/1

6. Правительство Хабаровского края комитет по ценам и тарифам:

Постановление от 17.04.2013 № 10/1 «Об утверждении типовых форм расчёта целевых показателей для формирования требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, для которых тарифы регулируются комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края»;

Постановление от 26 октября 2016 г. № 36/2 «О внесении изменений в Постановление Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 17.04.2013 №10/1».

Раздел 7. Финансирование и стимулирование реализации мероприятий по энергосбережению

Общие затраты на реализацию организационных и технических мероприятий Программы энергосбережения, разработанную на период 2025-2030 гг. запланированы в объёме 4 418,244 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:

2024 г. – 2 108,678 млн. руб.;

2025 г. – 770,716 млн. руб.;

2026 г. - 782,343 млн. руб.;

2027 г. – 549,963 млн. руб.;

2028 г. – 188,892 млн. руб.;

2029 г. – 17,652 млн. руб.

Финансирование мероприятий Программы энергосбережения планируется осуществить из себестоимости продукции и средств инвестиционной программы.

Раздел 8. Мониторинг реализации Программы энергосбережения

Мониторинг реализации программы осуществляется ежеквартально. Ожидаемый эффект от реализации мероприятий Программы энергосбережения 2025-2030 гг. должен составить – **114,383 тыс. тут, 19,264 тыс. Гкал** на общую сумму **3 292 млн. рублей**. Сводные показатели ожидаемых результатов реализации комплекса мероприятий, включённых в Программу энергосбережения АО ДГК на 2025-2030 гг. отражены в приложении № 1.

Приложение № 1
к Регламенту формирования, согласования, утверждения и
реализации программ в области энергосбережения и
повышения энергетической эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности

Руководитель организации
Генеральный директор
(подпись)
С.В. Иртов
(Ф.И.О.)
" " 2025 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

АО "Дальневосточная генерирующая компания"
(наименование организации)
на 2025- 2030 годы

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"								
Почтовый адрес			680000, г.Хабаровск, ул.Фрунзе, д. 49								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Первый заместитель генерального директора - главный инженер Тениховский Валентин Васильевич (4212) 26-43-59, dgk@dgk.ru								
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2025 – 31.12.2030								
Сведения по объектам осуществляющим генерацию тепловой и (или) электрической энергии и (или) передачу электрической и (или) тепловой энергии в централизованном секторе											
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, %	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды**			
				Суммарные затраты ТЭР***		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2025	2108,678	169,270	0,01	9965230	77720114,00	50420	2700,849	—	—	—	—
Хабаровский край	1350,518	129,585	0,01	5270372	40655109,00	23492	181,171	---	---	---	---
Приморский край	144,413	10,575	0,00	1769550	14684839,00	6953	58,201	---	---	---	---
Амурская область	485,495	29,110	0,02	1373363	9616583,00	5695	2344,564	---	---	---	---
Саха (Якутия)	91,198	0,000	0,00	1426937	11785832,00	13938	114,235	---	---	---	---
ЕАО	37,054	0,000	0,00	125009	977751,00	342	2,678	---	---	---	---
2026	770,716	79,156	0,01	9995471	82596764,00	27601	230,506	---	---	---	---
Хабаровский край	456,276	79,156	0,01	5324061	43164798,00	16892	137,285	---	---	---	---
Приморский край	167,120	0,000	0,00	1709020	15329135,00	8472	75,495	---	---	---	---
Амурская область	109,026	0,000	0,00	1365431	10215050,00	1735	13,444	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	1472405	12824387,00	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	38,295	0,000	0,00	124554	1063394,00	502	4,282	---	---	---	---
2027	782,343	20,345	0,00	8996191	76643124,00	16268	140,329	---	---	---	---
Хабаровский край	469,066	20,345	0,00	5065953	42605205,00	6633	55,286	---	---	---	---
Приморский край	217,504	0,000	0,00	894152	8422025,00	7384	66,380	---	---	---	---
Амурская область	60,640	0,000	0,00	1378594	10759525,00	1656	13,374	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	1533280	13752744,00	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	35,133	0,000	0,00	124213	1103625,00	595	5,289	---	---	---	---
2028	549,963	0,000	0,00	8304461	73690868,00	14620	133,119	---	---	---	---
Хабаровский край	180,082	0,000	0,00	4423710	38737181,00	5062	44,872	---	---	---	---
Приморский край	194,760	0,000	0,00	795407	7730450,00	7927	74,302	---	---	---	---
Амурская область	175,120	0,000	0,00	1397052	11391500,00	1631	13,945	---	---	---	---

Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	1564421	14687265,00	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	0,000	0,000	0,00	123871	1144472,00	0	0,000	---	---	---	---
2029	188,892	0,000	0,00	8414938	78911302,00	7824	77,899	---	---	---	---
Хабаровский край	44,025	0,000	0,00	4433031	40365326,00	2285	21,603	---	---	---	---
Приморский край	104,796	0,000	0,00	892682	9191125,00	5002	51,340	---	---	---	---
Амурская область	0,000	0,000	0,00	1402348	11914994,00	0	0,000	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	1563348	16299755,00	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	40,071	0,000	0,00	123529	1140102,00	538	4,956	---	---	---	---
2030	17,652	0,000	0,00	8414938	78911302,00	1254	9,687	---	---	---	---
Хабаровский край	14,727	0,000	0,00	4433031	40365326,00	218	1,740	---	---	---	---
Приморский край	2,925	0,000	0,00	892682	9191125,00	1037	7,947	---	---	---	---
Амурская область	0,000	0,000	0,00	1402348	11914994,00	0	0,000	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	1563348	16299755,00	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	0,000	0,000	0,00	123529	1140102,00	0	0,000	---	---	---	---
ВСЕГО	4418,244	268,771	0,00	54091230	468473474,000	117987	3292,389	---	---	---	---
Хабаровский край	2514,693	229,086	0,00	28950158,406	245892945,000	54581,345	441,958	---	---	---	---
Приморский край	831,518	10,575	0,00	6953492,635	64548699,000	36773,880	333,664	---	---	---	---
Амурская область	830,281	29,110	0,00	8319136,079	65812646,000	10716,524	2385,327	---	---	---	---
Саха (Якутия)	91,198	0,000	0,00	9123738,930	85649738,000	13938,000	114,235	---	---	---	---
ЕАО	150,553	0,000	0,00	744704,110	6369446,000	1977,200	17,206	---	---	---	---

Сведения по объектам осуществляющим передачу электрической энергии											
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, %	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды**			
				Суммарные затраты ТЭР****		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				тыс. кВтч без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	тыс. кВтч без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2025											
2026											
2027											
2028											
2029											
2030											
ВСЕГО											

Сведения по объектам осуществляющим передачу тепловой энергии											
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, %	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды**			
				Суммарные затраты ТЭР*****		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				Гкал без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	Гкал без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
				Гкал без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	Гкал без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2025	179,052	0,00	0,00	3855127	19560	7243	2316,201	—	—	—	—
Хабаровский край	89,959	0,000	0,00	2074804	10716	4623	6,306	—	—	—	—
Приморский край	2,794	0,000	0,00	795439	5142	537	0,895	—	—	—	—
Амурская область	86,299	0,000	0,00	201079	843	2084	2309,000	—	—	—	—
Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	713950	2500	0	0,000	—	—	—	—
ЕАО	0,000	0,000	0,00	69856	359	0	0,000	—	—	—	—
2026	22,013	0,00	0,00	3806428	19344	2953	3,679	—	—	—	—
Хабаровский край	13,463	0,000	0,00	2044853	10555	1501	1,674	—	—	—	—
Приморский край	2,794	0,000	0,00	787177	5087	537	0,895	—	—	—	—
Амурская область	5,756	0,000	0,00	198363	843	915	1,111	—	—	—	—
Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	707498	2506	0	0,000	—	—	—	—
ЕАО	0,000	0,000	0,00	68537	353	0	0,000	—	—	—	—
2027	22,665	0,00	0,00	3768888	19351	2953	3,750	—	—	—	—
Хабаровский край	14,015	0,000	0,00	2021487	10659	1501	1,689	—	—	—	—
Приморский край	2,794	0,000	0,00	779598	5016	537	0,895	—	—	—	—
Амурская область	5,856	0,000	0,00	196974	838	915	1,166	—	—	—	—
Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	703007	2490	0	0,000	—	—	—	—
ЕАО	0,000	0,000	0,00	67822	349	0	0,000	—	—	—	—
2028	17,371	0,00	0,00	3723297	19113	2038	2,600	—	—	—	—
Хабаровский край	14,577	0,000	0,00	1997832	10521	1501	1,705	—	—	—	—
Приморский край	2,794	0,000	0,00	772286	4973	537	0,895	—	—	—	—
Амурская область	0,000	0,000	0,00	190716	810	0	0,000	—	—	—	—

Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО "Дальневосточная генерирующая компания"

(наименование организации)

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2024	Плановые значения целевых показателей по годам					
						2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Целевые показатели**										
1.1	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме	%	---	---	100	100	100	100	100	100	100
	Хабаровский край				100	100	100	100	100	100	100
	Приморский край				100	100	100	100	100	100	100
	Амурская область				100	100	100	100	100	100	100
	Саха (Якутия)				100	100	100	100	100	100	100
	ЕАО				100	100	100	100	100	100	100
1.2	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме	%	---	---	50	50	50	50	50	50	50
	Хабаровский край				50	50	50	50	50	50	50
	Приморский край				50	50	50	50	50	50	50
	Амурская область				50	50	50	50	50	50	50
	Саха (Якутия)				50	50	50	50	50	50	50
	ЕАО				50	50	50	50	50	50	50
1.3	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме	%	---	---	89	89	89	89	89	89	89
	Хабаровский край				87	87	87	87	87	87	87
	Приморский край				100	100	100	100	100	100	100
	Амурская область				85	85	85	85	85	85	85
	Саха (Якутия)				99	99	99	99	99	99	99
	ЕАО				100	100	100	100	100	100	100
1.4	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета в	%	---	---	100	100	100	100	100	100	100
	Хабаровский край				100	100	100	100	100	100	100
	Приморский край				100	100	100	100	100	100	100
1.5	Объем освоения внебюджетных средств, используемых для мероприятий по энергосбережению и повышению	%	---	---	100	100	100	100	100	100	100
	Хабаровский край				100	100	100	100	100	100	100
	Приморский край				100	100	100	100	100	100	100
	Амурская область				100	100	100	100	100	0	0
	Саха (Якутия)				100	100	0	0	0	0	0
	ЕАО				0	100	100	100	0	100	0
1.6	Доля объектов электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства в	%	---	---	0	0	0	0	0	0	0
	Хабаровский край				0	0	0	0	0	0	0
	Приморский край				0	0	0	0	0	0	0
	Амурская область				0	0	0	0	0	0	0
	Саха (Якутия)				0	0	0	0	0	0	0
	ЕАО				0	0	0	0	0	0	0
1.7	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	---	---	0	0	0	0	0	0	0
1.8	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче по тепловым сетям	%	---	---	-1,10	1,91	-0,41	1,68	2,44	-0,24	0,00
	Хабаровский край				-0,34	1,33	-0,25	1,93	5,03	-0,24	0,00
	Приморский край				-2,62	1,67	-0,18	5,57	-0,20	-0,20	0,00
	Амурская область				-1,91	3,36	-0,19	-0,12	-0,28	-0,12	0,00
	Саха (Якутия)				-1,93	5,97	-3,23	-0,15	-0,25	-0,21	0,00
	ЕАО				0,38	-0,07	-0,17	-0,08	-0,08	-0,08	0,00
1.9	Динамика изменения удельного расхода топлива на производство ЭЭ *	г/кВт.ч	---	---	0,31	-3,56	-1,20	-7,33	-3,31	1,35	0,00
	Хабаровский край				-3,62	1,84	2,38	-0,33	-2,85	0,07	0,00
	Приморский край				14,92	-13,42	4,48	-9,94	-8,39	8,16	0,00
	Амурская область				18,76	-18,79	-12,27	-0,27	-0,39	0,00	0,00

[illegible]

Протокол № 4

к Регламенту формирования, согласования, утверждения и реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

Перечень мероприятий ПЭиПЭЭ
АО "Дальневосточная генерирующая компания"
(наименование организации)

[illegible]

[illegible]

Целевые и прочие показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
на 2025 год Программы

АО "Дальневосточная генерирующая компания"

(наименование организации)

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	2024 г. ф24- ф23	Плановые значения целевых показателей по 2025 году						
				I квартал	II квартал	6 месяцев	III квартал	9 месяцев	IV квартал	Итого
1	2	3	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Целевые показатели**									
1.1	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемой ЭЭ	%	100	100	100	100	100	100	100	100
	Хабаровский край		100	100	100	100	100	100	100	100
	Приморский край		100	100	100	100	100	100	100	100
	Амурская область		100	100	100	100	100	100	100	100
	Саха (Якутия)		100	100	100	100	100	100	100	100
	ЕАО		100	100	100	100	100	100	100	100
1.2	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемой ТЭ	%	50	50	50	50	50	50	50	50
	Хабаровский край		50	50	50	50	50	50	50	50
	Приморский край		50	50	50	50	50	50	50	50
	Амурская область		50	50	50	50	50	50	50	50
	Саха (Якутия)		50	50	50	50	50	50	50	50
	ЕАО		50	50	50	50	50	50	50	50
1.3	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемой воды	%	89	89	89	89	89	89	89	89
	Хабаровский край		87	87	87	87	87	87	87	87
	Приморский край		100	100	100	100	100	100	100	100
	Амурская область		85	85	85	85	85	85	85	85
	Саха (Якутия)		99	99	99	99	99	99	99	99
	ЕАО		100	100	100	100	100	100	100	100
1.4	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемого природного газа	%	100	100	100	100	100	100	100	100
	Хабаровский край		100	100	100	100	100	100	100	100
	Приморский край		100	100	100	100	100	100	100	100
1.5	Объем освоения внебюджетных средств, используемых для мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования программы энергосбережения предприятия	%	100	100	100	100	100	100	100	100
	Хабаровский край		100	100	100	100	100	100	100	100
	Приморский край		100	0	100	100	100	100	100	100
	Амурская область		100	0	100	100	0	100	100	100
	Саха (Якутия)		100	0	0	100	0	100	100	100
	ЕАО		0	100	100	100	100	100	0	100
1.6	Доля объектов электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства в общем объеме объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	0	0	0	0	0	0	0	0
	Хабаровский край		0	0	0	0	0	0	0	0
	Приморский край		0	0	0	0	0	0	0	0
	Амурская область		0	0	0	0	0	0	0	0
	Саха (Якутия)		0	0	0	0	0	0	0	0
	ЕАО		0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0

1.8	Доля электрической энергии, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме электрической энергии, производимой организацией	%	0	0	0	0	0	0	0	0
	Хабаровский край		0	0	0	0	0	0	0	0
	Приморский край		0	0	0	0	0	0	0	0
	Амурская область		0	0	0	0	0	0	0	0
	Саха (Якутия)		0	0	0	0	0	0	0	0
	ЕАО		0	0	0	0	0	0	0	0
1.9	Доля тепловой энергии, производимой с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме тепловой энергии, производимой организацией	%	0	0	0	0	0	0	0	0
	Хабаровский край		0	0	0	0	0	0	0	0
	Приморский край		0	0	0	0	0	0	0	0
	Амурская область		0	0	0	0	0	0	0	0
	Саха (Якутия)		0	0	0	0	0	0	0	0
	ЕАО		0	0	0	0	0	0	0	0
1.10	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче по тепловым сетям		-1,10	0,21	3,84	0,77	16,81	2,32	1,02	1,91
	Хабаровский край		-0,34	-0,12	-1,96	-0,64	3,53	-0,02	3,63	1,33
	Приморский край		-2,62	-1,12	14,61	2,28	89,12	8,28	-10,57	1,67
	Амурская область		-1,91	1,09	27,30	4,26	26,66	5,81	-0,24	3,36
	Саха (Якутия)		-1,93	2,10	1,02	2,04	#ДЕЛ/0!	5,93	4,57	5,97
	ЕАО		0,38	-1,60	3,83	-0,38	-0,33	-0,45	0,63	-0,07
1.11	Динамика изменения удельного расхода топлива на производство ЭЭ *	г/кВт.ч	0,31	-8,38	-5,93	-7,37	0,55	-5,46	8,96	-3,56
	Хабаровский край		-3,62	3,10	-2,24	0,42	-1,35	0,41	8,30	1,84
	Приморский край		14,92	-20,04	-33,77	-23,92	40,13	-11,91	14,04	-13,42
	Амурская область		18,76	-30,92	-23,10	-27,13	-14,52	-24,36	1,64	-18,79
	Саха (Якутия)		-3,53	-17,24	9,20	-5,97	0,93	-3,88	2,05	-4,93
1.12	Динамика изменения удельного расхода топлива на производство ТЭ *	т.у.т./Гкал	0,28	13,12	16,37	14,09	-0,25	0,23	-1,37	-0,36
	Хабаровский край		-0,34	-0,61	-3,54	-1,08	2,68	0,82	-3,30	-0,71
	Приморский край		0,93	55,34	62,28	57,03	-7,51	0,54	1,05	0,72
	Амурская область		1,32	8,34	34,33	14,82	-4,56	-1,33	3,53	0,52
	Саха (Якутия)		1,35	-6,57	0,16	-4,73	1,47	-2,03	-1,45	-1,85
	ЕАО		0,77	13,89	15,96	14,48	0,36	1,87	1,78	1,84
1.13	Изменение удельного расхода воды на 1 Гкал тепловой энергии *	куб.м/Гкал	1,48	-0,20	-0,30	0,20	-4,13	0,35	0,70	0,46
	Хабаровский край		-29,58	-0,57	1,40	0,49	-1,69	0,85	0,58	0,64
	Приморский край		-13,67	0,39	-1,89	0,16	-8,28	0,64	1,91	1,10
	Амурская область		-5,22	0,50	0,18	0,53	-1,00	0,34	-0,05	0,20
	Саха (Якутия)		-9,11	-0,14	0,17	-0,10	0,96	-0,04	-0,10	-0,11
	ЕАО		-2,37	0,08	-0,20	0,05	0,22	0,06	0,26	0,13
2	Прочие показатели									
2.1										

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программыэнергосбережения и повышения энергетической эффективности

** Набор целевых показателей определяется индивидуально для каждого ДЗО (ВЗО) с учетом требований регулирующих органов и при согласовании с ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Исходные данные для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

АО "Дальневосточная генерирующая компания"
(наименование организации)

N п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Разбивка по годам						
			2024 *	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11
1	Полный объем освоения инвестиционной программы	млн. руб.	12 836,85	19 999,72	10 532,72	11 975,67	8 955,51	7 212,18	7 046,01
	Хабаровский край		6 953,87	13 508,35	6 527,94	8 503,00	6 353,43	4 082,16	3 983,58
	Приморский край		2 292,94	2 309,15	1 708,94	1 302,69	1 269,81	827,81	802,47
	Амурская область		678,63	1 479,58	1 472,89	642,48	741,17	936,48	1 013,78
	Саха (Якутия)		2 841,53	2 597,16	709,85	1 436,42	526,20	1 309,25	1 163,28
	ЕАО		69,89	105,48	113,09	91,09	64,90	56,48	82,90
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	млн. кВт. ч	2 846,64	2 901,37	2 981,07	2 679,41	2 455,89	2 478,74	2 478,44
	Хабаровский край		1 498,74	1 521,94	1 590,83	1 491,30	1 274,82	1 276,55	1 276,55
	Приморский край		498,40	515,94	509,80	275,41	253,71	274,83	274,83
	Амурская область		437,21	464,25	466,76	469,45	473,93	473,93	473,93
	Саха (Якутия)		385,07	370,41	384,86	414,43	424,61	424,61	424,31
	ЕАО		27,21	28,82	28,82	28,82	28,82	28,82	28,82
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	362,17	363,30	363,30	363,30	363,30	363,30	363,30
	Хабаровский край		125,63	122,12	122,12	122,12	122,12	122,12	122,12
	Приморский край		9,49	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88
	Амурская область		19,46	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51
	Саха (Якутия)		202,53	205,30	205,30	205,30	205,30	205,30	205,30
	ЕАО		5,06	5,49	5,490	5,490	5,490	5,490	5,490
4	Годовой объем потребления ВОДЫ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	258 611	284 042	284 042	284 042	284 042	284 042	284 042
	Хабаровский край		216 664	232 729	232 729	232 729	232 729	232 729	232 729
	Приморский край		22 375	30 064	30064	30064	30064	30064	30064
	Амурская область		7 705	8 867	8 867	8 867	8 867	8 867	8 867
	Саха (Якутия)		11 045	11 456	11 456	11 456	11 456	11 456	11 456
	ЕАО		823	927	927	927	927	927	927
5	Годовой объем потребления ГАЗА организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	3 982,85	3 835,48	3 921,73	3 733,05	3 301,49	3 497,70	3 497,70
	Хабаровский край		2 739,24	2 601,69	2 629,46	2 409,45	1 961,31	1 961,32	1 961,32
	Приморский край		1 243,62	1 233,79	1 292,27	1 323,60	1 340,18	1 536,38	1 536,38
6	Объем потребления ЭЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	млн. кВт. ч	2 846,64	2 901,37	2 981,07	2 679,41	2 455,89	2 478,74	2 478,44
	Хабаровский край		1 498,74	1 521,94	1 590,83	1 491,30	1 274,82	1 276,55	1 276,55
	Приморский край		498,40	515,94	509,80	275,41	253,71	274,83	274,83
	Амурская область		437,21	464,25	466,76	469,45	473,93	473,93	473,93
	Саха (Якутия)		385,07	370,41	384,86	414,43	424,61	424,61	424,31
	ЕАО		27,21	28,82	28,82	28,82	28,82	28,82	28,82
7	Объем потребления ТЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	181,08	181,65	181,65	181,65	181,65	181,65	181,65
	Хабаровский край		62,82	61,06	61,06	61,06	61,06	61,06	61,06
	Приморский край		4,75	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
	Амурская область		9,73	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26
	Саха (Якутия)		101,26	102,65	102,65	102,65	102,65	102,65	102,65
	ЕАО		2,53	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
8	Объем потребления ВОДЫ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	229 179	252 343	252 343	252 343	252 343	252 343	252 343
	Хабаровский край		188 497	202 474	202 474	202 474	202 474	202 474	202 474
	Приморский край		22 375	30 064	30 064	30 064	30 064	30 064	30 064
	Амурская область		6 549	7 537	7 537	7 537	7 537	7 537	7 537
	Саха (Якутия)		10 935	11 341	11 341	11 341	11 341	11 341	11 341
	ЕАО		823	927	927	927	927	927	927
9	Объем потребления природного ГАЗА, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	3 982,85	3 835,48	3 921,73	3 733,05	3 301,49	3 497,70	3 497,70
	Хабаровский край		2 739,24	2 601,69	2 629,46	2 409,45	1 961,31	1 961,32	1 961,32
	Приморский край		1 243,62	1 233,79	1 292,27	1 323,60	1 340,18	1 536,38	1 536,38
10	Общий объем освоения по всем мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности	млн. руб.	2 200,255	2 108,678	770,716	782,343	549,963	188,892	17,652
	Хабаровский край		1 830,945	1 350,518	456,276	469,066	180,082	44,025	14,727
	Приморский край		100,340	144,413	167,120	217,504	194,760	104,796	2,925
	Амурская область		164,772	485,495	109,026	60,640	175,120	0,000	0,000
	Саха (Якутия)		104,198	91,198	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ЕАО		0,000	37,054	38,295	35,133	0,000	40,071	0,000
11	Объем освоения внебюджетных средств, используемых для мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млн. руб.	2 200,255	2 108,678	770,716	782,343	549,963	188,892	17,652
	Хабаровский край		1 830,945	1 350,518	456,276	469,066	180,082	44,025	14,727
	Приморский край		100,340	144,413	167,120	217,504	194,760	104,796	2,925
	Амурская область		164,772	485,495	109,026	60,640	175,120	0,000	0,000
	Саха (Якутия)		104,198	91,198	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ЕАО		0,000	37,054	38,295	35,133	0,000	40,071	0,000
12	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	0	0	0	0	0	0	0
13	Общее число объектов электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства	у.е.	42	42	42	42	42	42	42
	Хабаровский край		16	16	16	16	16	16	16
	Приморский край		12	12	12	12	12	12	12
	Амурская область		10	10	10	10	10	10	10
	Саха (Якутия)		3	3	3	3	3	3	3
	ЕАО		1	1	1	1	1	1	1
14	Объекты электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у.е.	0	0	0	0	0	0	0
	Хабаровский край		0	0	0	0	0	0	0
	Приморский край		0	0	0	0	0	0	0
	Амурская область		0	0	0	0	0	0	0
	Саха (Якутия)		0	0	0	0	0	0	0
	ЕАО		0	0	0	0	0	0	0

15	Установленная мощность электростанций (средняя за период)	МВт	4 089,30	4 077,30	4 066,30	3 519,91	3 220,84	3 220,84	3 220,84
	Хабаровский край		2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 123,70	1 834,10	1 834,10	1 834,10
	Приморский край		739,20	739,20	739,20	339,20	329,74	329,74	329,74
	Амурская область		487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00
	Саха (Якутия)		594,00	582,00	571,00	570,00	570,00	570,00	570,00
	ЕАО		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	31,59	56,94	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Хабаровский край		15,29	54,20	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06
	Приморский край		46,33	49,64	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04
	Амурская область		81,58	70,41	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Саха (Якутия)		0,00	65,58	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08
17	Общий объем ЭЭ, передаваемой по распределительным сетям (отпускаемой в сеть)	тыс. кВт. ч	0	0	0	0	0	0	0
18	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВт. ч	0	0	0	0	0	0	0
19	Объем потерь ТЭ при ее передаче по тепловым сетям с учетом компенсации	тыс. Гкал	3 326,84	3 855,13	3 806,43	3 768,89	3 723,30	3 686,81	3 686,81
	Хабаровский край		1 852,33	2 074,80	2 044,85	2 021,49	1 997,83	1 976,64	1 976,64
	Приморский край		684,48	795,44	787,18	779,60	772,29	765,39	765,39
	Амурская область		100,13	201,08	198,36	196,97	190,72	189,52	189,52
	Саха (Якутия)		620,52	713,95	707,50	703,01	695,36	688,87	688,87
	ЕАО		69,36	69,86	68,54	67,82	67,10	66,38	66,38
20	Объем ЭЭ, используемый при передаче ТЭ	тыс. кВт. ч	221 839	221 817	221 795	221 773	221 750	221 728	221 706
	Хабаровский край		94 292	94 283	94 273	94 264	94 255	94 245	94 236
	Приморский край		77 802	77 794	77 786	77 778	77 771	77 763	77 755
	Амурская область		4 088	4 087	4 087	4 086	4 086	4 086	4 085
	Саха (Якутия)		15 340	15 339	15 337	15 336	15 334	15 333	15 331
	ЕАО		30 317	30 314	30 311	30 308	30 305	30 302	30 299
21	Объем производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. кВт ч	0	0	0	0	0	0	0
22	Общий объем электрической энергии, производимой организацией	тыс. кВт ч	20 835 426	20 336 383	20 529	18 560	17 495	17 755	17 755
	Хабаровский край		11 315 089	10 774 419	10 933	10 540	9 555	9 585	9 585
	Приморский край		3 040 096	3 214 376	3 050	1 250	1 020	1 250	1 250
	Амурская область		2 999 907	3 003 876	3 040	3 070	3 120	3 120	3 120
	Саха (Якутия)		3 480 333	3 343 712	3 506	3 700	3 800	3 800	3 800
	ЕАО		0	0	0	0	0	0	0
23	Объем производства тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Потребление топливно-энергетических ресурсов	тыс. т.у.т.	10 084,88	9 965,23	9 995,47	8 996,19	8 304,46	8 414,94	8 414,94
	Хабаровский край		5 407,34	5 270,37	5 324,06	5 065,95	4 423,71	4 433,03	4 433,03
	ЭЭ		3 804,78	3 610,39	3 667,24	3 550,39	3 222,45	3 233,84	3 233,84
	ТЭ		1 602,57	1 659,98	1 656,82	1 515,56	1 201,26	1 199,19	1 199,19
	Приморский край		1 691,15	1 769,55	1 709,02	894,15	795,41	892,68	892,68
	ЭЭ		1 223,52	1 259,89	1 201,29	484,54	386,62	484,54	484,54
	ТЭ		467,63	509,66	507,73	409,61	408,78	408,14	408,14
	Амурская область		1 391,48	1 373,36	1 365,43	1 378,59	1 397,05	1 402,35	1 402,35
	ЭЭ		1 019,33	964,23	944,99	954,22	969,72	969,72	969,72
	ТЭ		372,15	409,13	420,44	424,38	427,34	432,63	432,63
	Саха (Якутия)		1 472,75	1 426,94	1 472,41	1 533,28	1 564,42	1 563,35	1 563,35
	ЭЭ		1 154,34	1 094,43	1 137,17	1 198,80	1 231,20	1 231,20	1 231,20
	ТЭ		318,41	332,51	335,23	334,48	333,22	332,15	332,15
	ЕАО		122,16	125,01	124,55	124,21	123,87	123,53	123,53
25	Установленная тепловая мощность на начало года	тыс. Гкал/ч	11,715	11,725	11,725	11,725	11,725	11,725	11,725
	Хабаровский край		7,252	7,262	7,262	7,262	7,262	7,262	7,262
	Приморский край		1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797
	Амурская область		1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198
	Саха (Якутия)		1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
	ЕАО		0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
26	Объем тепловой энергии, производимой организацией	тыс. Гкал	20 156,32	21 377,35	21 379,13	21 365,12	21 352,69	21 355,49	21 355,49
	Хабаровский край		10 486,91	10 923,66	10 917,69	10 904,10	10 890,04	10 878,85	10 878,85
	Приморский край		4 344,42	4 812,29	4 801,35	4 791,15	4 780,85	4 771,64	4 771,64
	Амурская область		2 787,65	2 988,74	3 016,21	3 032,24	3 053,59	3 085,03	3 085,03
	Саха (Якутия)		1 861,29	1 966,21	1 959,76	1 955,26	1 947,62	1 941,13	1 941,13
	ЕАО		676,05	686,46	684,12	682,36	680,60	678,84	678,84
27	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией в сеть (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал	18 498,86	19 373,68	19 529,36	17 801,43	15 771,06	15 778,95	15 778,95
	Хабаровский край		10 595,18	11 026,80	11 012,30	9 860,78	7 825,68	7 816,49	7 816,49
	Приморский край		2 904,47	3 151,49	3 140,56	2 544,96	2 537,75	2 531,63	2 531,63
	Амурская область		2 479,07	2 715,97	2 751,09	2 776,54	2 797,88	2 829,33	2 829,33
	Саха (Якутия)		1 885,68	1 836,28	1 984,60	1 980,11	1 972,47	1 965,98	1 965,98
	ЕАО		634,47	643,14	640,80	639,04	637,28	635,53	635,53
28	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией потребителям	тыс. Гкал	16 629,22	17 317,60	17 359,54	17 383,07	17 416,23	17 455,52	17 455,52
	Хабаровский край		8 617,22	8 829,88	8 845,33	8 855,10	8 864,69	8 874,69	8 874,69
	Приморский край		3 655,47	4 012,21	4 009,54	4 006,91	4 003,92	4 001,61	4 001,61
	Амурская область		2 687,52	2 787,66	2 817,85	2 835,27	2 862,87	2 895,51	2 895,51
	Саха (Якутия)		1 062,63	1 071,81	1 071,81	1 071,81	1 071,81	1 071,81	1 071,81
	ЕАО		606,39	616,04	615,02	613,98	612,94	611,90	611,90
29	Удельный расход топлива на отпуск ЭЭ **	г.у.т./кВт.ч	391,96	388,40	387,20	379,87	376,56	377,91	377,91
	Хабаровский край		380,49	382,32	384,70	384,37	381,52	381,59	381,59
	Приморский край		459,22	445,80	450,27	440,33	431,94	440,10	440,10
	Амурская область		394,70	375,91	363,64	363,37	362,98	362,98	362,98
	Саха (Якутия)		369,09	364,16	360,80	360,40	360,40	360,40	360,40
30	Удельный расход топлива на отпуск ТЭ **	кг.у.т./Гкал	155,84	155,48	155,91	157,75	158,17	158,16	158,16
	Хабаровский край		151,25	150,54	150,45	153,70	153,50	153,42	153,42
	Приморский край		161,00	161,72	161,67	160,95	161,08	161,22	161,22
	Амурская область		150,12	150,64	152,83	152,84	152,74	152,91	152,91
	Саха (Якутия)		168,86	167,00	168,92	168,92	168,94	168,95	168,95
	ЕАО		192,53	194,37	194,37	194,37	194,37	194,37	194,37
31	Потребление топливно-энергетических ресурсов в стоимостном выражении ***	тыс. руб.	72 245,85	77 720 114,00	82 596 764,00	76 643 124,00	73 690 868,00	78 911 302,00	78 911 302,00
	Хабаровский край		35 841,00	40 655 109,00	43 164 798,00	42 605 205,00	38 737 181,00	40 365 326,00	40 365 326,00
	Приморский край		13 165,70	14 684 839,00	15 329 135,00	8 422 025,00	7 730 450,00	9 191 125,00	9 191 125,00
	Амурская область		9 104,53	9 616 583,00	10 215 050,00	10 759 525,00	11 391 500,00	11 914 994,00	11 914 994,00
	Саха (Якутия)		13 274,57	11 785 832,00	12 824 387,00	13 752 744,00	14 687 265,00	16 299 755,00	16 299 755,00
	ЕАО		860,05	977 751,00	1 063 394,00	1 103 625,00	1 144 472,00	1 140 102,00	1 140 102,00
32	Доля потребления электроэнергии на собственные нужды	%	11,81	12,28	12,56	12,23	11,81	11,78	11,78
	Хабаровский край		11,62	12,35	12,81	12,36	11,60	11,58	11,58
	Приморский край		12,36	12,08	12,53	11,97	12,25	11,92	11,92
	Амурская область		13,91	14,61	14,52	14,46	14,37	14,37	14,37
	Саха (Якутия)		10,14	10,12	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
33	Расход электроэнергии на собственные нужды на производство электроэнергии	%	8,05	8,18	8,36	8,15	8,10	8,13	8,13
	Хабаровский край		7,25	7,71	7,88	7,81	7,73	7,72	7,72

	Приморский край		10,50	9,91	10,22	9,71	9,50	9,71	9,71
	Амурская область		9,35	9,16	9,13	9,13	9,12	9,12	9,12
	Саха (Якутия)		7,43	7,15	7,59	7,77	7,83	7,83	7,83
34	Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии **	кВт ч/Гкал	51,78	42,67	44,11	42,59	41,11	41,06	41,06
	Хабаровский край		52,70	45,42	48,95	48,64	47,29	47,34	47,34
	Приморский край		38,59	22,07	22,42	11,11	11,06	10,94	10,94
	Амурская область		56,20	60,25	59,57	59,01	58,55	57,90	57,90
	Саха (Якутия)		51,71	49,90	44,42	43,61	43,78	43,93	43,93
35	Удельный расход воды на 1 Гкал тепловой энергии **	куб. м/Гкал	12,83	13,29	13,29	13,29	13,30	13,30	13,30
	Хабаровский край		20,66	21,31	21,32	21,34	21,37	21,39	21,39
	Приморский край		5,15	6,25	6,26	6,27	6,29	6,30	6,30
	Амурская область		2,76	2,97	2,94	2,92	2,90	2,87	2,87
	Саха (Якутия)		5,93	5,83	5,85	5,86	5,88	5,90	5,90
	ЕАО		1,22	1,35	1,35	1,36	1,36	1,37	1,37
	Дополнительные справочные данные								
36	Объем оказанных услуг (без НДС)	млн. руб.	120 394,4	148 158,9	153 780,9	150 119,5	152 102,2	156 273,0	156 273,0
	Хабаровский край		57 794	69 193,0	72 027,2	73 714,8	71 875,5	71 638,6	71 638,6
	Приморский край		30 611	38 838,3	40 833,5	32 722,6	33 575,8	37 430,4	37 430,4
	Амурская область		15 058	17 388,4	17 722,1	18 852,2	20 258,7	20 220,2	20 220,2
	Саха (Якутия)		15 002	20 485,5	20 737,2	22 248,1	23 692,2	24 161,4	24 161,4
	ЕАО		1 928	2 253,7	2 461,0	2 581,8	2 700,0	2 822,5	2 822,5
37	Годовые затраты на реализацию Программы (без НДС), в том числе	млн. руб.	2 200,255	2 108,678	770,716	782,343	549,963	188,892	17,652
	Хабаровский край		1 830,945	1 350,518	456,276	469,066	180,082	44,025	14,727
	Приморский край		100,340	144,413	167,120	217,504	194,760	104,796	2,925
	Амурская область		164,772	485,495	109,026	60,640	175,120	0,000	0,000
	Саха (Якутия)		104,198	91,198	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ЕАО		0,000	37,054	38,295	35,133	0,000	40,071	0,000
37.1	инвестиционная программа, в т.ч.	млн. руб.	0,000	169,270	79,156	20,345	0,000	0,000	0,000
	Хабаровский край		0,000	129,585	79,156	20,345	0,000	0,000	0,000
	Приморский край		0,000	10,575	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Амурская область		0,000	29,110	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Саха (Якутия)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ЕАО		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	- амортизация	млн. руб.	0,000	169,270	79,156	20,345	0,000	0,000	0,000
	Хабаровский край		0,000	129,585	79,156	20,345	0,000	0,000	0,000
	Приморский край		0,000	10,575	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Амурская область		0,000	29,110	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Саха (Якутия)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ЕАО		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	- прибыль	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	- заемные средства	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	- бюджетные средства (уровень бюджета)	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	- прочие	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37.2.	ремонтный фонд	млн. руб.	0,000	1 063,158	510,466	606,738	539,618	188,777	17,532
	Хабаровский край		0,000	420,763	197,231	294,715	171,042	43,910	14,607
	Приморский край		0,000	130,438	165,914	216,251	193,456	104,796	2,925
	Амурская область		0,000	456,385	109,026	60,640	175,120	0,000	0,000
	Саха (Якутия)		0,000	18,518	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ЕАО		0,000	37,054	38,295	35,133	0,000	40,071	0,000
37.3	прочие средства	млн. руб.	0,000	876,250	181,094	155,260	10,344	0,115	0,120
	Хабаровский край		0,000	800,170	179,889	154,006	9,041	0,115	0,120
	Приморский край		0,000	3,400	1,206	1,254	1,304	0,000	0,000
	Амурская область		0,070	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Саха (Якутия)		0,000	72,680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ЕАО		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

* В графе указывается оперативный факт (факт за 10 месяцев + план за 2 месяца)
** Указывается средний показатель по организации

Целевые индикаторы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2025 год программы

АО "Дальневосточная генерирующая компания"																
N п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Базовый 2024							Год 2025						
			I квартал	II квартал	6 месяцев	III квартал	9 месяцев	IV квартал	Итого	I квартал	II квартал	6 месяцев	III квартал	9 месяцев	IV квартал	Итого
			факт	факт	факт	факт	факт	факт*	факт*	План	План	План	План	План	План	план
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Полный объем освоения инвестиционной программы	млн. руб.	481,41	1 214,42	1 695,83	2 194,52	3 890,34	8 946,51	12 836,85	476,08	1 633,31	2 109,39	4 080,53	6 189,93	13 809,8	19 999,72
	Хабаровский край		225,68	576,26	801,94	1 602,44	2 404,38	4 549,49	6 953,87	264,85	771,85	1 036,70	2 248,09	3 284,79	10 223,56	13 508,35
	Приморский край		141,57	233,24	374,81	312,93	687,74	1 605,20	2 292,94	125,78	153,17	278,95	682,42	961,37	1 347,77	2 309,15
	Амурская область		58,09	76,71	134,80	111,59	246,39	432,23	678,63	63,55	134,03	197,58	134,07	331,65	1 147,93	1 479,58
	Саха (Якутия)		54,40	327,10	381,50	165,68	547,18	2 294,35	2 841,53	20,71	572,85	593,56	990,93	1 584,49	1 012,67	2 597,16
	ЕАО		1,67	1,11	2,78	1,86	4,64	65,24	69,89	1,19	1,42	2,60	25,01	27,62	77,87	105,48
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	млн. кВт. ч	954,010	602,924	1 556,93	463,926	2 020,859	825,78	2 846,637	922,89	615,17	1 538,06	490,41	2 028,47	872,90	2 901,365
	Хабаровский край		505,12	315,76	820,88	231,70	1 052,58	446,16	1 498,74	488,72	309,62	798,33	256,27	1 054,61	467,33	1 521,94
	Приморский край		178,56	109,24	287,81	79,05	366,86	131,54	498,40	168,02	118,10	286,12	74,03	360,15	155,79	515,94
	Амурская область		133,73	88,17	221,90	83,34	305,24	131,97	437,21	139,36	101,06	240,42	87,48	327,90	136,35	464,25
	Саха (Якутия)		126,30	85,05	211,34	66,50	277,84	107,23	385,07	116,23	81,13	197,36	69,14	266,50	103,92	370,41
	ЕАО		10,30	4,70	15,00	3,33	18,33	8,88	27,21	10,57	5,26	15,83	3,48	19,31	9,51	28,82
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	161,49	48,39	209,88	22,682	232,56	129,60	362,17	161,89	47,73	209,62	18,29	227,91	135,39	363,30
	Хабаровский край		56,65	14,99	71,64	9,40	81,04	44,592	125,63	56,51	16,59	73,10	4,49	77,59	44,53	122,12
	Приморский край		4,80	0,99	5,79	0,43	9,49	3,275	9,49	6,22	1,19	5,93	0,44	6,37	3,51	9,88
	Амурская область		8,71	2,18	10,88	1,02	11,91	7,551	19,46	9,04	2,44	11,49	1,09	12,58	7,93	20,51
	Саха (Якутия)		89,13	29,65	118,78	11,45	130,22	72,305	202,53	89,29	26,85	116,14	11,80	127,94	77,36	205,30
	ЕАО		2,20	0,59	1,80	0,38	3,18	1,880	5,06	2,31	0,66	2,97	0,46	3,43	2,06	5,49
4	Годовой объем потребления воды организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	64 216,99	66 412,18	130 629,18	66 264	196 893	61 718	258 611	62 629	75 462	138 091	74 504	212 594	71 448	284 042
	Хабаровский край		52 251	54 740	106 992	57 300	164 292	52 372	216 664	49 054	62 700	111 754	62 550	174 304	58 425	232 729
	Приморский край		6 775	6 986	13 760	4 252	18 013	4 362	22 375	7 661	7 528	15 190	7 213	22 403	7 661	30 064
	Амурская область		1 583	1 819	3 402	2 215	5 618	2 087	7 705	2 241	2 310	4 551	2 156	6 707	2 160	8 867
	Саха (Якутия)		3 374	2 663	6 037	2 318	8 355	2 690	11 045	3 421	2 707	6 127	2 397	8 525	2 931	11 456
	ЕАО		234	204	437	179	616	206	823	252	217	469	187	656	271	927
5	Годовой объем потребления газа организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	1 316,86	825,34	2 142,19	665,49	2 807,68	1 175,17	3 982,85	1 258,45	781,25	2 039,69	675,74	2 715,43	1 120,06	3 835,483
	Хабаровский край		865,27	587,16	1 452,43	468,77	1 921,20	818,04	2 739,24	838,79	543,68	1 382,47	470,43	1 852,90	748,80	2 601,69
	Приморский край		451,58	238,18	689,76	196,72	886,48	357,13	1 243,62	419,66	237,57	657,23	205,31	862,53	371,26	1 233,79
6	Объем потребления ЭЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	млн. кВт. ч	954,01	602,92	1 556,93	463,93	2 020,86	825,78	2 846,64	922,89	615,17	1 538,06	490,41	2 028,47	872,90	2 901,37
	Хабаровский край		505,12	315,76	820,88	231,70	1 052,58	446,16	1 498,74	488,72	309,62	798,33	256,27	1 054,61	467,33	1 521,94
	Приморский край		178,56	109,24	287,81	79,05	366,86	131,54	498,40	168,02	118,10	286,12	74,03	360,15	155,79	515,94
	Амурская область		133,73	88,17	221,90	83,34	305,24	131,97	437,21	139,36	101,06	240,42	87,48	327,90	136,35	464,25
	Саха (Якутия)		126,30	85,05	211,34	66,50	277,84	107,23	385,07	116,23	81,13	197,36	69,14	266,50	103,92	370,41
	ЕАО		10,30	4,70	15,00	3,33	18,33	8,88	27,21	10,57	5,26	15,83	3,48	19,31	9,51	28,82
7	Объем потребления ТЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	80,74	24,20	104,94	11,34	116,28	64,80	181,08	80,94	23,87	104,81	9,14	113,95	67,69	181,65
	Хабаровский край		28,33	7,49	35,82	4,70	40,52	22,30	62,82	28,26	8,29	36,55	2,24	38,79	22,26	61,06
	Приморский край		2,40	0,49	2,89	0,22	3,11	1,64	4,75	2,37	0,60	2,96	0,22	3,19	1,75	4,94
	Амурская область		4,35	1,09	5,44	0,51	5,95	3,78	9,73	4,52	1,22	5,74	0,55	6,29	3,97	10,26
	Саха (Якутия)		44,56	14,82	59,39	5,72	65,11	36,15	101,26	44,64	13,43	58,07	5,90	63,97	38,68	102,65
	ЕАО		1,10	0,30	1,40	0,19	1,59	0,94	2,53	1,16	0,33	1,49	0,23	1,72	1,03	2,75
8	Объем потребления воды, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	57 153,07	58 996,44	116 149,52	58 459,68	174 609,19	54 569	229 179	55 882	66 937	122 819	66 025	188 844	63 499	252 343
	Хабаровский край		45 459	47 624	93 083	49 851	142 934	45 564	188 497	42 677	54 549	97 226	54 419	151 645	50 830	202 474
	Приморский край		6 775	6 986	13 760	4 252	18 013	4 362	22 375	7 661	7 528	15 190	7 213	22 403	7 661	30 064
	Амурская область		1 346	1 546	2 892	1 883	4 775	1 774	6 549	1 905	1 964	3 868	1 832	5 701	1 836	7 537
	Саха (Якутия)		3 340	2 637	5 977	2 294	8 271	2 663	10 935	3 386	2 679	6 066	2 373	8 439	2 902	11 341
	ЕАО		234	204	437	179	616	206	823	252	217	469	187	656	271	927
9	Объем потребления природного газа, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	1 316,86	825,34	2 142,19	665,49	2 807,68	1 175,17	3 982,85	1 258,45	781,25	2 039,69	675,74	2 715,43	1 120,06	3 835,48
	Хабаровский край		865,27	587,16	1 452,43	468,77	1 921,20	818,04	2 739,24	838,79	543,68	1 382,47	470,43	1 852,90	748,80	2 601,69
	Приморский край		451,58	238,18	689,76	196,72	886,48	357,13	1 243,62	419,66	237,57	657,23	205,31	862,53	371,26	1 233,79
10	Общий объем освоения по всем мероприятиям по энергосбережению и повышению энергоэффективности	млн. руб.	20,259	81,967	102,226	230,450	332,676	1 867,579	2 200,255	170,077	327,765	497,842	508,096	1 005,938	1 102,740	2 108,678
	Хабаровский край		11,466	72,06	83,525	169,85	253,378	1 577,567	1 830,945	114,707	154,632	269,339	213,198	482,537	867,981	1 350,518
	Приморский край		1,137	0,00	1,137	0,50	1,637	98,703	100,340	0,000	42,732	42,732	63,613	106,345	38,068	144,413
	Амурская область		7,656	9,91	17,564	0,89	18,452	146,320	164,772	3,000	106,397	109,397	228,685	338,082	147,413	485,495
	Саха (Якутия)		0,00	0,00	0,000	59,21	44,198	41,989	104,198	41,920	0,000	41,920	0,000	41,920	49,278	91,198
	ЕАО		0,00	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	10,450	24,004	34,454	2,600	37,054	0,000	37,054
11	Объем освоения внебюджетных средств, используемых для мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млн. руб.	20,259	81,967	102,226	230,450	332,676	1 867,58	2 200,26	170,077	327,765	497,842	508,096	1 005,938	1 102,740	2 108,678
	Хабаровский край		11,466	72,059	83,525	169,853	253,378	1 577,567	1 830,95	114,707	154,632	269,339	213,198	482,537	867,981	1 350,518
	Приморский край		1,137	0,000	1,137	0,500	1,637	98,703	100,34	0,000	42,732	42,732	63,613	106,345	38,068	144,413
	Амурская область		7,656	9,908	17,564	0,888	18,452	146,320	164,77	3,000	106,397	109,397	228,685	338,082	147,413	485,495
	Саха (Якутия)		0,000	0,000	0,000	59,209	59,209	44,989	104,20	41,920	0,000	41,920	0,000	41,920	49,278	91,198

	ЕАО		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	10,450	24,004	34,454	2,600	37,054	0,000	37,054
12	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Общее число объектов электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства	у.е.	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
	Хабаровский край		16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
	Приморский край		12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
	Амурская область		10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
	Саха (Якутия)		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	ЕАО		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
14	Объекты электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у.е.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Хабаровский край		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Приморский край		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Амурская область		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Саха (Якутия)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ЕАО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Установленная мощность электростанций (средняя за период)	МВт	4 089,30	4 089,30	4 089,30	4 089,30	4 089,30	4 089,30	4 077,30	4 077,30	4 077,30	4 077,30	4 077,30	4 077,30	4 077,30	4 077,30
	Хабаровский край		2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10
	Приморский край		739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20
	Амурская область		487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00
	Саха (Якутия)		594,00	594,00	594,00	594,00	594,00	594,00	582,00	582,00	582,00	582,00	582,00	582,00	582,00	582,00
	ЕАО		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
16	Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	11,75	27,79	34,06	22,18	30,06	36,12	31,59	71,94	50,03	60,93	41,45	54,36	64,58	56,94
	Хабаровский край		17,40	14,05	17,71	11,26	15,54	14,57	15,29	69,62	45,60	57,54	39,53	51,47	62,31	54,20
	Приморский край		66,86	38,31	46,12	37,88	55,19	46,33	63,83	48,15	55,95	28,00	46,53	58,87	49,64	
	Амурская область		0,00	75,33	88,89	65,18	80,90	83,60	81,58	83,82	62,42	73,06	55,06	67,00	80,55	70,41
	Саха (Якутия)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,37	59,33	70,29	54,60	65,00	67,32	65,58	
17	Общий объем ЭЭ, передаваемой по распределительным сетям (отпускаемой в сеть)	тыс. кВт. ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВт. ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Объем потерь ТЭ при ее передаче по тепловым сетям с учетом компенсации	тыс. Гкал	1 642,68	104,49	1 747,17	1,68	1 748,85	1 577,99	3 326,84	1 669,42	230,04	1 899,46	193,93	2 093,38	1 761,74	3 855,13
	Хабаровский край		726,15	194,82	920,97	265,25	1 186,21	666,12	1 852,33	712,32	183,68	895,99	318,09	1 214,08	860,72	2 074,80
	Приморский край		292,94	21,15	314,08	-53,39	260,70	423,79	684,48	282,41	97,02	379,44	79,00	458,44	337,00	795,44
	Амурская область		285,43	-163,19	122,24	-221,78	-99,54	199,67	100,13	309,45	-109,26	200,19	-210,14	-9,95	211,03	201,08
	Саха (Якутия)		311,02	49,24	360,27	-1,54	261,79	620,52	342,87	52,11	394,99	-5,77	389,22	324,73	713,95	
	ЕАО		27,15	2,46	29,61	13,13	42,74	26,62	69,36	22,37	6,48	28,85	12,75	41,60	28,26	69,86
20	Объем ЭЭ, используемый при передаче ТЭ	тыс. кВт. ч	84 520,48	38 654,45	123 174,93	13 813,14	136 988,07	84 851	221 839	84 512	38 651	123 163	13 812	136 974	84 843	221 817
	Хабаровский край		37 735,83	14 625,27	52 361,10	1 471	53 832	40 460	94 292	37 732	14 624	52 356	1 471	53 827	40 456	94 283
	Приморский край		29 263,74	14 464,89	43 728,63	8 250	51 979	25 823	77 802	29 261	14 463	43 724	8 249	51 973	25 820	77 794
	Амурская область		1 800,42	664,29	2 464,71	33	2 498	1 590	4 088	1 800	664	2 464	33	2 497	1 590	4 087
	Саха (Якутия)		5 277,26	3 672,20	8 949,46	1	8 950	6 390	15 340	5 277	3 672	8 949	1	8 950	6 389	15 339
	ЕАО		10 443,24	5 227,80	15 671,04	4 058	19 729	10 588	30 317	10 442	5 227	15 669	4 058	19 727	10 587	30 314
21	Объем производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. кВт ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Общий объем электрической энергии, производимой организацией	тыс. кВт ч	6 560 067,017	4 598 192	11 158 259	3 885 643	15 043 903	5 791 523	20 835 426	6 336 063	4 455 042	10 791 105	3 731 281	14 522 386	5 813 997	20 336 383
	Хабаровский край		3 568 780	2 482 227	6 051 007	2 002 335	8 053 342	3 261 747	11 315 089	3 412 211	2 259 690	5 671 901	1 980 641	7 652 542	3 121 877	10 774 419
	Приморский край		1 049 595	696 253	1 745 849	564 207	2 310 056	730 040	3 040 096	1 019 184	777 344	1 796 528	456 968	2 253 496	960 880	3 214 376
	Амурская область		862 282	618 546	1 480 828	618 257	2 999 085	900 822	881 756	663 928	1 545 684	592 032	2 137 716	866 160	3 003 876	
	Саха (Якутия)		1 079 409	801 166	1 880 576	700 844	2 581 420	898 914	3 480 333	1 022 912	754 080	1 776 992	701 640	2 478 632	865 080	3 343 712
	ЕАО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Объем производства тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Потребление топливно-энергетических ресурсов	тыс. т.у.т.	3 415,58	2 080,57	5 496,15	1 691,32	7 187,47	2 897,41	10 084,88	3 302,42	2 057,18	5 359,60	1 644,19	7 003,80	2 961,43	9 965,230
	Хабаровский край		1 804,56	1 113,29	2 917,85	886,13	3 803,98	1 603,36	5 407,34	1 760,30	1 046,47	2 806,77	877,67	3 684,44	1 585,94	5 270,37
	рр		1 121,27	879,73	2 001,00	774,55	2 775,55	1 029,23	3 804,78	1 080,74	791,88	1 872,62	752,60	2 625,22	985,17	3 610,39
	гэ		683,29	233,56	916,85	111,58	1 028,43	574,14	1 602,57	679,56	254,58	934,14	125,07	1 059,21	600,76	1 659,98
	Приморский край		625,44	364,95	990,39	259,02	1 249,40	441,75	1 691,15	601,41	397,24	998,64	237,28	1 235,92	533,63	1 769,55
	рр		402,23	302,43	704,66	238,69	943,35	280,18	1 223,52	373,44	317,52	690,96	208,00	898,97	360,92	1 259,89
	гэ		223,21	62,51	285,73	20,33	306,05	161,57	467,63	227,96	79,72	307,68	29,27	336,95	172,71	509,66
	Амурская область		442,56	272,12	714,68	264,47	979,15	412,34	1 391,48	428,19	290,27	718,46	248,49	966,95	406,41	1 373,36
	рр		280,20	225,57	505,77	233,90	739,68	279,66	1 019,33	262,94	226,92	489,86	213,24	703,10	261,13	964,23
	гэ		162,36	46,55	208,91	30,57	239,47	132,68	372,15	165,25	63,35	228,60	35,25	263,85	145,28	409,13
	Саха (Якутия)		490,71	314,02	804,73	271,06	1 075,79	396,96	1 472,75	460,46	304,48	764,94	270,27	1 035,21	391,73	1 426,94
	рр		358,58	263,99	622,57	243,11	865,68	288,66	1 154,34	325,49	254,00	579,49	242,89	822,38	272,05	1 094,43
	гэ		132,13	50,03	182,16	27,95	210,11	108,30	318,41	134,97	50,48	185,45	27,38	212,83	119,68	332,51
	ЕАО		52,31	16,20	68,51	10,64	79,15	43,00	122,16	52,06	18,73	70,79	10,49	81,28	43,73	125,01
25	Установленная тепловая мощность на начало года	тыс. Гкал/ч	11,714	11,714	11,714	11,714	11,714	11,718	11,715	11,725	11,725	11,725	11,725	11,725	11,725	11,725
	Хабаровский край		7,251	7,251	7,251	7,251	7,251	7,255	7,252	7,262	7,262	7,262	7,262	7,262	7,262	7,262
	Приморский край		1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797
	Амурская область		1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198
	Саха (Якутия)		1,130	1,13	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
	ЕАО		0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
26	Объем тепловой энергии, производимой организацией	тыс. Гкал	9 000,132	2 807,232	11 807,364	1 218,544	13 025,908	7 130,41	20 156,32	9 029,56	3 231,40	12 260,96	1 482,59	13 743,55	7 633,80	21 377,35
	Хабаровский край		4 625,90	1 443,69	6 069,58	641,52	6 711,11	3 775,80	10 486,91	4 572,27	1 594,72	6 166,99	713,81	6 880,80	4 042,86	10 923,66
	Приморский край		2 124,31	606,21	2 730,53	135,98	2 866,51	1 477,91	4 344,42	2 139,93	781,23	2 921,16	313,68	3 234,84	1 577,44	4 812,29
	Амурская область		1 188,47	370,49	1 558,95	228,98	1 787,93	999,72	2 787,65	1 224,27	454,29	1 678,56	248,65	1 927,21	1 061,53	2 988,74
	Саха (Якутия)		768,87	297,14	1 066,01	158,07	1 224,08	637,22	1 861,29	805,70	296,42	1 102,12	153,44	1 255,56	710,65	1 966,21
	ЕАО		292,59	89,70	382,29	54,00	436,29	239,77	676,05	287,39	104,74	392,12	53,02	445,14	241,31	686,46
27	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией в сеть (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал	8 219,920	2 520,103	10 740,023	1 146,232	11 886,256	6 612,61	18 498,86	8 267,70	2 881,72	11 149,42	1 143,77	12 293,19	7 080,49	19 373,68

	Хабаровский край		4 674,26	1 456,53	6 130,80	650,45	6 781,24	3 813,93	10 595,18	4 619,76	1 608,88	6 228,64	717,90	6 946,54	4 080,27	11 026,80
	Приморский край		1 395,71	382,89	1 778,60	118,75	1 897,35	1 007,12	2 904,47	1 421,11	481,96	1 903,08	178,87	2 081,95	1 069,55	3 151,49
	Амурская область		1 095,35	297,28	1 392,62	165,25	1 557,87	921,19	2 479,07	1 140,00	396,02	1 536,02	195,40	1 731,42	984,54	2 715,97
	Саха (Якутия)		779,72	300,62	1 080,34	159,33	1 239,67	646,01	1 885,68	816,62	299,56	1 116,19		1 116,19	720,09	1 836,28
	ЕАО		274,89	82,78	357,66	52,46	410,12	224,36	634,47	270,20	95,30	365,50	51,60	417,10	226,04	643,14
28	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией потребителям	тыс. Гкал	7 268,529	2 673,993	9 942,522	1 206,016	11 148,538	5 480,68	16 629,22	7 270,23	2 974,63	10 244,86	1 277,58	11 522,44	5 795,16	17 317,60
	Хабаровский край		3 891,46	1 246,73	5 138,19	375,80	5 513,99	3 103,22	8 617,22	3 850,94	1 408,61	5 259,55	395,32	5 654,87	3 175,01	8 829,88
	Приморский край		1 829,15	584,66	2 413,81	189,21	2 603,01	1 052,45	3 655,47	1 855,21	683,70	2 538,91	234,52	2 773,43	1 238,78	4 012,21
	Амурская область		903,04	533,67	1 436,71	450,76	1 887,47	800,05	2 687,52	914,82	563,55	1 478,37	458,79	1 937,16	850,50	2 787,66
	Саха (Якутия)		379,56	221,73	601,30	149,42	750,71	311,92	1 062,63	384,46	220,60	605,06	148,74	753,81	318,00	1 071,81
	ЕАО		265,31	87,20	352,52	40,84	393,35	213,04	606,39	264,80	98,17	362,97	40,20	403,17	212,87	616,04
29	Удельный расход топлива на отпуск ЭЭ **	г.у.т./кВт.ч	376,01	411,19	390,58	430,00	400,87	361,77	391,96	367,63	405,26	383,21	430,56	395,41	370,73	388,40
	Хабаровский край		358,22	400,19	375,53	432,18	389,79	354,51	380,49	361,31	397,95	375,95	430,83	390,20	362,81	382,32
	Приморский край		436,89	495,54	460,27	480,74	465,28	413,94	459,22	416,85	461,77	436,35	520,87	453,37	427,98	445,80
	Амурская область		380,61	423,00	398,42	435,24	409,37	351,78	394,70	349,70	399,90	371,29	420,72	385,01	353,41	375,91
	Саха (Якутия)		372,13	364,77	368,97	380,11	372,04	350,55	369,09	354,89	373,97	363,01	381,04	368,15	352,61	364,16
30	Удельный расход топлива на отпуск ТЭ **	кг.у.т./ Гкал	139,25	145,64	140,77	175,42	156,75	154,20	155,84	152,38	162,01	154,87	175,17	156,98	152,84	155,48
	Хабаровский край		147,71	161,78	151,06	171,55	151,66	150,54	151,25	147,10	158,24	149,98	174,22	152,48	147,24	150,54
	Приморский край		105,08	103,12	104,64	161,17	161,31	160,43	161,00	160,41	165,40	161,67	163,66	161,85	161,48	161,72
	Амурская область		136,61	125,63	134,00	184,97	153,72	144,03	150,12	144,96	159,96	148,82	180,41	152,39	147,56	150,64
	Саха (Якутия)		171,85	168,36	170,88	175,43	169,49	167,65	168,86	165,27	168,52	166,15	176,90	167,46	166,20	167,00
	ЕАО		178,79	180,56	179,21	202,92	193,00	191,67	192,53	192,68	196,53	193,69	203,28	194,87	193,45	194,37
31	Потребление топливно-энергетических ресурсов в стоимостном выражении	тыс. руб.	24 075,97	15 073,46	39 149,43	12 010,97	51 160,41	21 085,44	72 245,85	25 230 998,00	16 070 212,00	41 301 210,00	12 922 268,00	54 223 478,00	23 496 636,00	77 720 114,00
	Хабаровский край		12 238,99	7 606,1	19 845,07	5849,28	25 694,35	10 146,65	35 841,00	13 292 149,00	8 087 251,00	21 379 400,00	6 832 780,00	28 212 180,00	12 442 929,00	40 655 109,00
	Приморский край		4 508,72	2 658,1	7 166,82	1958,51	9 125,33	4 040,37	13 165,70	4 701 390,00	3 349 619,00	8 051 009,00	2 063 628,00	10 114 637,00	4 570 202,00	14 684 839,00
	Амурская область		2 882,52	1 887,4	4 769,96	1787,02	6 556,98	2 547,56	9 104,53	2 939 148,00	2 034 727,00	4 973 875,00	1 769 260,00	6 743 135,00	2 873 448,00	9 616 583,00
	Саха (Якутия)		4 116,90	2 812,1	6 929,02	2342,75	9 271,77	4 002,80	13 274,57	3 901 710,00	2 456 667,00	6 358 377,00	2 173 264,00	8 531 641,00	3 254 191,00	11 785 832,00
	ЕАО		328,83	109,7	438,56	73,42	511,98	348,07	860,05	396 601,00	141 948,00	538 549,00	83 336,00	621 885,00	355 866,00	977 751,00
32	Доля потребления электроэнергии на собственные нужды	%	12,34	11,58	12,03	10,81	11,71	12,07	11,81	12,31	11,92	12,15	11,81	12,06	12,81	12,28
	Хабаровский край		12,29	11,44	11,94	10,50	11,58	11,73	11,62	12,34	11,94	12,18	11,80	12,08	13,02	12,35
	Приморский край		12,28	12,34	12,31	12,00	12,23	12,76	12,36	12,10	11,54	11,86	12,61	12,01	12,23	12,08
	Амурская область		14,62	13,79	14,27	13,08	13,92	13,89	13,91	14,73	14,53	14,64	14,39	14,57	14,69	14,61
	Саха (Якутия)		10,73	9,67	10,28	8,74	9,86	10,93	10,14	10,34	9,93	10,16	9,15	9,88	10,81	10,12
33	Расход электроэнергии на собственные нужды на производство электроэнергии	%	7,54	8,64	7,99	9,06	8,27	7,50	8,05	7,47	8,66	7,96	9,52	8,36	7,71	8,18
	Хабаровский край		6,91	7,77	7,26	8,26	7,51	6,60	7,25	7,06	8,07	7,47	9,04	7,87	7,30	7,71
	Приморский край		9,67	11,31	10,33	11,80	10,69	9,89	10,50	9,13	10,26	9,62	12,19	10,14	9,38	9,91
	Амурская область		8,44	10,64	9,36	10,84	9,79	8,30	9,35	8,23	9,89	8,95	10,81	9,46	8,41	9,16
	Саха (Якутия)		6,83	7,48	7,11	7,54	7,23	8,00	7,43	6,53	7,71	7,03	8,04	7,31	6,67	7,15
34	Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии **	кВт ч/Гкал	47,44	64,40	51,52	71,70	53,50	48,72	51,78	37,07	50,28	40,48	65,92	43,14	41,86	42,67
	Хабаровский край		46,83	68,34	52,11	72,90	54,22	49,97	52,70	38,96	54,33	42,93	76,15	46,37	43,80	45,42
	Приморский край		36,89	41,44	37,75	97,52	38,50	38,76	38,59	21,27	20,65	21,11	10,70	20,22	25,67	22,07
	Амурская область		49,67	66,37	53,25	83,77	56,55	55,60	56,20	50,22	77,77	57,32	108,40	63,09	55,25	60,25
	Саха (Якутия)		58,48	58,25	58,41	52,70	53,50	40,86	51,71	47,73	55,88	49,92	50,64	50,00	49,72	49,90
35	Удельный расход воды на 1 Гкал тепловой энергии **	куб. м/Гкал	7,14	23,66	11,06	54,38	15,12	8,66	12,83	6,94	23,35	11,26	50,25	15,47	9,36	13,29
	Хабаровский край		11,30	37,92	17,63	89,32	24,48	13,87	20,66	10,73	39,32	18,12	87,63	25,33	14,45	21,31
	Приморский край		3,19	11,52	5,04	31,27	3,19	2,95	5,15	3,58	9,64	5,20	22,99	6,93	4,86	6,25
	Амурская область		1,33	4,91	2,18	9,67	3,14	2,09	2,76	1,83	5,08	2,71	8,67	3,48	2,04	2,97
	Саха (Якутия)		4,39	8,96	5,66	14,66	6,83	4,22	5,93	4,25	9,13	5,56	15,63	6,79	4,12	5,83
	ЕАО		0,80	2,27	1,14	3,31	1,41	0,86	1,22	0,88	2,07	1,20	3,53	1,47	1,12	1,35

* В графе указывается оперативный факт (факт за 10 месяцев + план за 2 месяца)

** Указывается средний показатель по организации