

АО «Дальневосточная генерирующая компания»

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор АО «ДГК»
К.К. Ильковский

«16» апреля 2023 г.

ПРОГРАММА

в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

АО «ДГК» на 2023-2028 гг.

Первый заместитель Генерального директора –
главный инженер



В.В. Тениховский

Начальник Управления эксплуатации




К.В. Ильичев

Исполнитель: Ю.А. Кофанов

г. Хабаровск, 2023г.

АО «Дальневосточная генерирующая компания»

УТВЕРЖДАЮ


Генеральный директор АО «ДГК»
К.К. Ильковский

«__» _____ 2023 г.

ПРОГРАММА

в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

АО «ДГК» на 2023-2028 гг.

г. Хабаровск, 2023г.

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 2184,546 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:</p> <p>2023 г. – 838,828 млн. руб.;</p> <p>2024 г. – 441,038 млн. руб.;</p> <p>2025 г. 254,648 млн. руб.;</p> <p>2026 г. – 232,081 млн. руб.;</p> <p>2027 г. – 171,237 млн. руб.;</p> <p>2027 г. – 246,714 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 производственно-технического управления АО «ДГК».</p> <p>Контроль хода реализации мероприятий Программы обеспечивают структурные подразделения АО «ДГК»</p>
Контактные данные ответственного за предоставление справочной информации	Главный специалист управления эксплуатации Кофанов Юрий Андреевич, (4212)26-43-17, kofanov-ya@dgc.ru

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 Ильковский Константин Константинович

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):

ПЭиПЭЭ 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 «Совгаванская ТЭЦ», 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».
- ЕАО – СП «Биробиджанская ТЭЦ».

Средняя установленная электрическая мощность АО «ДГК»
на 01.01.2023 года

Электростанции	Установленная мощность	
	Электрическая, МВт	Тепловая, Гкал/ч
АО «ДГК»	4119,3	11747,69
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
Майская ГРЭС	6	15,4
Совгаванская ТЭЦ	126	200
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	48	165
Водогрейная котельная	---	200

Износ основного оборудования составляет:

- турбоустановок – 23,63%;
- котлоагрегатов – 37,36%
- тепловых сетей – 68,52% 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
Майская ГРЭС	Ургальский, Г, Влага общая 13,2%, зольность – 35%, теплота сгорания – 3643 ккал/кг, выход летучих – 25%	Смесь каменных углей Тугнуйского, Эльгинского, Ургальского, Хакасского месторождений	Отсутствует
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 уголь, 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%	<u>Газ для к/а ст. № 1-10</u> Бурый уголь Павловского месторождения	Мазут для к/а ст. № 1-10
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.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Потребление топливно-энергетических ресурсов: по АО «ДГК»	тыс. т.у.т.	11 999,23	9 467,82	9 620,26	9 681,52	9 698,47	9 698,47	9 698,47
Хабаровский край		4 532,35	4 799,61	4 838,54	4 859,05	4 893,10	4 893,10	4 893,10
Приморский край		4 762,59	1 867,36	1 989,49	2 042,37	2 042,37	2 042,37	2 042,37
Амурская область		1 162,90	1 197,11	1 201,77	1 201,77	1 201,77	1 201,77	1 201,77
Саха (Якутия)		1 414,31	1 479,13	1 465,85	1 453,73	1 436,63	1 436,63	1 436,63
ЕАО		127,08	124,61	124,61	124,61	124,61	124,61	124,61
Объем электрической энергии, производимой организацией по АО «ДГК»	тыс.кВт. ч	19 052 427	19 784 312	20 228 261	20 489 861	20 655 061	20 655 061	20 655 061
Хабаровский край		9 552 008	9 818 928	9 850 061	9 910 061	10 010 061	10 010 061	10 010 061
Приморский край		3 615 239	3 684 580	4 050 000	4 225 000	4 225 000	4 225 000	4 225 000
Амурская область		2 623 450	2 702 228	2 720 000	2 720 000	2 720 000	2 720 000	2 720 000
Саха (Якутия)		3 261 730	3 578 576	3 608 200	3 634 800	3 700 000	3 700 000	3 700 000
ЕАО		0	0	0	0	0	0	0
Объем тепловой энергии, производимой организацией по АО «ДГК»	тыс. Гкал	18 992,09	19 001,33	19 001,33	19 001,33	19 001,33	19 001,33	19 001,33
Хабаровский край		11 097,50	10 982,42	10 982,42	10 982,42	10 982,42	10 982,42	10 982,42

Приморский край		2 695,26	3 036,56	3 036,56	3 036,56	3 036,56	3 036,56	3 036,56
Амурская область		2 517,54	2 486,91	2 486,91	2 486,91	2 486,91	2 486,91	2 486,91
Саха (Якутия)		2 030,40	1 856,44	1 856,44	1 856,44	1 856,44	1 856,44	1 856,44
ЕАО		651,39	639,00	639,00	639,00	639,00	639,00	639,00
Удельный расход топлива на отпуск ЭЭ по АО «ДГК»		378,84	378,34	378,31	376,38	373,84	373,84	373,84
Хабаровский край		371,25	370,96	375,20	375,17	375,23	375,23	375,23
Приморский край		423,10	421,61	414,83	410,77	410,77	410,77	410,77
Амурская область		360,04	361,55	361,29	361,29	361,29	361,29	361,29
Саха (Якутия)		364,42	366,01	357,99	350,62	337,36	337,36	337,36
ЕАО		0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход топлива на отпуск ТЭ по АО «ДГК»		154,79	153,90	153,90	153,90	153,90	153,90	153,90
Хабаровский край		151,30	149,55	149,55	149,55	149,55	149,55	149,55
Приморский край		162,88	161,75	161,75	161,75	161,75	161,75	161,75
Амурская область		146,45	144,97	144,97	144,97	144,97	144,97	144,97
Саха (Якутия)		164,72	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61
ЕАО		194,61	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00
Расход электроэнергии на собственные нужды на производство электроэнергии		9,43	8,20	8,20	8,16	8,11	8,11	8,11
Хабаровский край		8,86	7,92	8,11	8,10	8,13	8,13	8,13
Приморский край		11,11	9,08	8,70	8,59	8,59	8,59	8,59
Амурская область		10,89	9,06	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11
Саха (Якутия)		8,16	7,40	7,19	7,07	6,80	6,80	6,80
Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии **		55,34	52,72	52,88	52,62	52,16	52,16	52,16
Хабаровский край		54,17	50,16	50,40	50,41	50,42	50,42	50,42
Приморский край		58,17	53,85	53,80	53,79	53,79	53,79	53,79
Амурская область		58,50	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14
Саха (Якутия)		55,48	59,31	59,35	56,95	52,74	52,74	52,74

Раздел 5. Мероприятия по энергосбережению

Общие затраты на реализацию технических мероприятий по энергосбережению в 2023-2028 гг. запланированы в объеме 2184,546 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:

2023 г. – 838,828 млн. руб.;

2024 г. – 441,038 млн. руб.;

2025 г. 254,648 млн. руб.;
2026 г. – 232,081 млн. руб.;
2027 г. – 171,237 млн. руб.;
2027 г. – 246,714 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 газозвоздушных 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 2023-2028 гг. запланированы в объёме 2184,546 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:

2023 г. – 838,828 млн. руб.;
2024 г. – 441,038 млн. руб.;
2025 г. 254,648 млн. руб.;
2026 г. – 232,081 млн. руб.;
2027 г. – 171,237 млн. руб.;
2028 г. – 246,714 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 2023-2028 гг. должен составить – **90,97 тыс. тут, 17,99 млн. кВтч, 45,0 тыс. Гкал** на общую сумму **924,695 млн. рублей**. Сводные показатели ожидаемых результатов реализации комплекса мероприятий, включённых в Программу энергосбережения АО ДГК на 2023-2028 гг. отражены в приложении № 1.