

АО «Дальневосточная генерирующая компания»

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор АО «ДГК»

М.И. Шукайлов

« 28 » февраля 2020 г.



ПРОГРАММА

в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

АО «ДГК» на 2020-2025 гг.

г. Хабаровск, 2020г.

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 3053,843 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:</p> <p>2020 г. – 1024,096 млн. руб.;</p> <p>2021 г. – 664,586 млн. руб.;</p> <p>2022 г. – 573,727 млн. руб.;</p> <p>2023 г. – 281,204 млн. руб.;</p> <p>2024 г. – 347,774 млн. руб.;</p> <p>2025 г. – 162,456 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 и экологии 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 филиалы АО «ДГК»</p>
Контактные данные ответственного за предоставление справочной информации	Ведущий инженер производственно-технического управления Епанчинцева Валентина Николаевна, (4212)26-46-88, epanchintseva-vn@dgk.ru

Раздел 2. Общая информация

2.1 Общие сведения об организации: АО «Дальневосточная генерирующая компания», входит в состав ПАО «РусГидро», Дивизиона «Дальний Восток»
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 Шукайлов Михаил
Иннокентьевич
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 пять филиалов, структурные подразделения которых размещены в пяти субъектах Дальнего Востока Российской Федерации:

- Хабаровский край и ЕАО – филиал «Хабаровская генерация», СП «Хабаровские тепловые сети», СП «Комсомольские тепловые сети»
- Приморский край – филиал «Приморская генерация»; филиал «ЛутЭК» (со 2 квартала 2020 филиал «ЛутЭК» выходит из состава АО «ДГК»);
- Республика Саха (Якутия), южный район – СП «Нерюнгринская ГРЭС», в состав которого входят Нерюнгринская ГРЭС и Чульманская ТЭЦ;
- Амурская область – филиал «Амурская генерация».

Общие сведения об используемом оборудовании:

№ пп	Тип	Количество	Установленная мощность, МВт
Паровые турбины высокого давления			
1	T-180/210-130/540/540	6	180 x 6
2	T-100-130	3	100 x 2 + 105
3	T-50-130	2	55 x 2

№ пп	Тип	Количество	Установленная мощность, МВт
4	ПТ-80/100-130/13	1	80
5	ПТ-60-90	5	60 x 4 + 50
6	К-50-90	1	55
7	ПТ-25-90	1	30
8	Т-25-90	1	27,5
9	ПР-25-90	3	25 x 3
10	Т-50/55-90	1	50
Хабаровская Генерация		24	2102,5
1	Р-80-115	1	80
2	Т-98-115	1	98
3	Т-105-115	1	105
4	Т-109-115	1	109
5	ПР-50(60)-115/13/1,2	1	50
6	ПТ-55-115/13/1,2	1	55
7	КТ-115-8,8-2	2	100 x 2
8	К-100-90-6М	2	100 x 2
9	Т-80/97-90	1	80
10	К-41/50-90	1	41
11	К-82/100-90	1	82
Приморская Генерация		13	1100
1	К-110-90-7	2	110 x 2
2	Т-96/110/90	2	96 x 2
3	К-210-130-3	4	210 x 4
4	К-215-130-1	1	215
ЛутЭК		9	1467
1	К-210-130-3	1	210
2	Т-180/120-130-1	2	180 x 2
Нерюнгринская ГРЭС		3	570
1	ПТ-60-130/13-1.2	1	60
2	Т-110-120/130-4	2	110 x 2
3	К-50-90-7	1	50
4	П-33/50-90/8	1	33
Амурская Генерация		5	363
АО «ДГК»		54	5 602,5
Паровые турбины среднего давления			
1	ПТ- 12-35	2	12 x 2
2	К-12-35	2	12 x 2
3	К-6-35	1	6
4	Р-15-29	1	15
5	Р-10-29	1	10

№ пп	Тип	Количество	Установленная мощность, МВт
Хабаровская Генерация		7	79
1	ПТ-12-35/10М	3	12 х 3
2	К-12	1	12
Нерюнгринская ГРЭС		4	48
1	К-12-29	1	12
2	9-7-29/7	1	7
Амурская Генерация		2	19
АО «ДГК»		13	146
Паровых турбин		67	5 748,5
Газовые турбины			
1	ГТГ-1А – стационарные	4	12 х 4
Газовых турбин		7	93
Дизельные установки			
1	Г-72	4	0,8 х 4
2	Г-66	1	0,63
3	6Д30/50	1	0,42
4	АПДС-200	1	0,2
5	ДТ 64Н-36/45	1	0,63
Дизельных установок		8	5,08
АО «ДГК»		82	5 846,58

№ пп	Тип	Кол-во	Производительность, т/ч
Энергетические котлы высокого давления			
1	Е-670-140-545/545	6	670 х 6
2	БКЗ-210-140	14	210 х 14
3	БКЗ-220-100	9	220 х 9
4	ТП-170-100	3	170 х 3
5	БКЗ-160-100	8	160 х 8
Хабаровская Генерация		41	10 730
1	БКЗ-220-100	8	220 х 8
2	Е-210-140	14	210х14
3	ТП-170-100	5	160 х 4+130 х 1
4	В-ВОДОТР-120	2	120 х 2
Приморская Генерация		29	5 830
1	БКЗ-670-140	5	670 х 5
2	БКЗ-220-100	8	100 х 8
ЛуТЭК		13	4 150
1	ТПЕ-214 СЗХЛ	3	670 х 3
Нерюнгринская ГРЭС		3	2 010

№ пп	Тип	Кол-во	Производительность, т/ч
1	БКЗ-420-140	4	420 х 4
2	БКЗ-220-100	4	100 х 4
Амурская Генерация		8	2 080
АО «ДГК»		93	24 800
Энергетические котлы среднего давления			
1	Т-150-35	1	150 х 1
2	Бабкок- Вилькокс	3	120 х 3
3	БКЗ-75-39	4	75 х 4
4	ТС-35-44	6	35 х 6
Хабаровская Генерация		14	1 020
1	БКЗ-75-39БТЭЦ	7	75 х 7
2	ТС-35-39Ургал	3	35 х 3
ХТСК		10	630
1	ЦКТИ-75-39	4	75 х 4
Амурская Генерация		4	300
1	ЦКТИ-75-39	2	75 х 2
2	БКЗ-75-39	3	75 х 3
Нерюнгринская ГРЭС		5	375
АО «ДГК»		33	2 325
Водогрейные котлы и паровые котлы низкого давления			
1	ПТВМ-180	3	350 х 3
2	ПТВМ-100	3	100 х 3
3	КВГМ-100	10	100 х 10
4	ГМ-50-14(пар)	4	50 х 4
Хабаровская Генерация		20	2550
1	ПТВМ-100	2	100 х 2
2	КВГМ-100	2	100 х 2
3	ПТВМ-50	3	50 х 3
4	Б-50-14 (пар)	2	30 х 2
ХТСК		9	610
1	ВК-100/120-130/4	2	100 х 2
Амурская Генерация		2	200
1	КВТК-100	7	100 х 7
Нерюнгринская ГРЭС		7	700
1	БКЗ-75-16 (пар)	3	50 х 3
2	ДКВР -10/13 (пар)	2	6,25 х 2
3	ДКВР- 20/13 (пар)	3	12,5 х 3
4	ТП-20М (пар)	3	10 х 3
5	КВГМ-100	6	100 х 6
6	ЭЧМ-25/35	3	35 х 3
7	ВЭФ	3	25 х 3

№ пп	Тип	Кол-во	Производительность, т/ч
Приморская генерация (ПТС)		23	1010
Водогрейных		44	
Паровых		17	
АО «ДГК»		61	

Паровых		143	
Водогрейных		44	
ОАО «ДГК»		187	

Технические характеристики станций.

Установленная электрическая мощность АО «ДГК» на 01.01.2020 года

Электростанции	Установленная мощность	
	Электрическая, МВт	Тепловая, Гкал/ч
АО «ДГК»	5918,63	12812,80
Хабаровская генерация	2231,30	6371,8
Хабаровская ТЭЦ-1	435	1200,2
Хабаровская ТЭЦ-3	720	1640
Комсомольская ТЭЦ-2	222,5	786
Комсомольская ТЭЦ-3	360	1240
Амурская ТЭЦ-1	285	1169
Николаевская ТЭЦ	130,6	321,2
Майская ГРЭС	78,20	15,4
Приморская генерация	1096,7	2518
Владивостокская ТЭЦ-2	497	1051
Артемовская ТЭЦ	400	297
Партизанская ГРЭС	199,7	160
Приморские тепловые сети	0	1010
Амурская генерация	506	1243,7
Благовещенская ТЭЦ	404	817
Райчихинская ГРЭС	102	238,1
Нерюнгринская ГРЭС (филиал)	618	1385
Нерюнгринская ГРЭС	570	820
Чульманская ТЭЦ	48	165
Водогрейная котельная	---	400
ЛуТЭК	1467	237
Приморская ГРЭС	1467	237
Хабаровские тепловые сети	0,63	1057,92
Хабаровская ТЭЦ-2	---	610
Ургальская котельная	---	70,2
Котельная Некрасовка	---	30,18
Котельная Волочаевский городок	---	9,54
Биробиджанская ТЭЦ	---	338

Объёмы производства АО «ДГК» за 11 месяцев 2019 г.

филиалы	Электроэнергия, млн. кВтч	Теплоэнергия, тыс. Гкал
АО «ДГК»	22 202,007	16 675,849
Хабаровская генерация	7 629,098	8 314,705
Приморская генерация	4 878,627	3 169,578
Амурская генерация	2 164,157	1941,962
Нерюнгринская ГРЭС	2 761,970	1 615,053
ЛуТЭК	4 768,155	218 ,890
Хабаровские тепловые сети,	---	1415,661
в том числе БирТЭЦ	---	548,526

Износ основного оборудования составляет:

- турбоустановок – 60,7%;
- котлоагрегатов – 60,1%
- тепловых сетей – 36,7% тепловых сетей имеют срок службы свыше 25 лет.

Виды сжигаемого топлива.			
Наименование предприятия	Проектное топливо	Основное (сжигаемое) топливо	Резервное топливо
Хабаровская ТЭЦ-1	Бурий 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-Харанорский, Ургальский	Уголь для котлов ст. № 8, 10, 11,12,13,14,15,16
Хабаровская ТЭЦ-2	Мазут	<u>Газ для к/а ст. № 1, 2, 5, 6, 7, 8, 9</u> Мазут для к/а ст. №: 3, 4	Мазут
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> Нерюнгринский уголь, СС-030 Влага общая 10%, зольность – 23%, теплота сгорания – 5680 ккал/кг, выход летучих – 21%	Уголь для котла эн.бл. ст. №4
Комсомольская ТЭЦ-1	Бурий уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42%	Газ	Мазут

Комсомольская ТЭЦ-2	Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42%	Газ	Смесь бурых и каменных углей-Харанорский, Ургальский
Комсомольская ТЭЦ-3	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> Смесь бурых и каменных углей-Харанорский, Ургальский	Уголь
Майская ГРЭС	Ургальский, Г, Влага общая 13,2%, зольность – 35%, теплота сгорания – 3643 ккал/кг, выход летучих – 25%	Смесь каменных углей	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 Харанорского и Райчихинского месторождений	Отсутствует
Благовещенская ТЭЦ	Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42%	Уголь Райчихинского месторождения	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%	Смесь бурых и каменных углей	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	Отсутствует
Владивостокская ТЭЦ-2	Бурый уголь Павловского месторождения Влага общая 42%, зольность – 35%, теплота сгорания – 2300 ккал/кг, выход летучих – 58%	Газ для к/а ст. № 1-10; Смесь бурых углей	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	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 Харанорский, Ургальский	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 Компании 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.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Потребление топливно-энергетических ресурсов: по АО «ДГК»	тыс. т. у. т.	11 997,84	10 314,54	10 106,10	10 095,23	10 045,58	10 066,75	10 066,75
Хабаровский край		4 532,35	4 495,44	4 598,97	4 579,95	4 589,70	4 586,92	4 586,92
Приморский край		4 762,59	3 151,99	2 825,82	2 809,99	2 755,58	2 783,14	2 783,14
Амурская область		1 162,90	1 141,60	1 141,46	1 154,54	1 158,79	1 165,85	1 165,85
Саха (Якутия)		1 414,31	1 398,63	1 413,21	1 424,41	1 413,11	1 402,44	1 402,44
ЕАО		125,70	126,90	126,63	126,35	128,40	128,40	128,40
Объем электрической энергии, производимой организацией по АО «ДГК»	тыс. кВт. ч	25 835 395	21 492 636	20 995 000	21 145 000	21 157 000	21 250 000	21 250 000
Хабаровский край		9 092 256	9 085 740	9 500 000	9 550 000	9 620 000	9 620 000	9 620 000
Приморский край		10 786 890	6 493 000	5 530 000	5 530 000	5 450 000	5 540 000	5 540 000
Амурская область		2 639 061	2 570 480	2 590 000	2 640 000	2 650 000	2 670 000	2 670 000
Саха (Якутия)		3 317 187	3 343 416	3 375 000	3 425 000	3 437 000	3 420 000	3 420 000
ЕАО		0	0	0	0	0	0	0
Объем тепловой энергии, производимой организацией по АО «ДГК»	тыс. Гкал	20 066,39	20 115,71	20 070,72	19 783,55	19 538,09	19 544,72	19 544,72
Хабаровский край		11 017,04	11 173,29	11 244,77	11 089,16	10 956,92	10 956,92	10 956,92
Приморский край		4 127,49	4 001,86	3 894,78	3 798,59	3 703,42	3 703,42	3 703,42
Амурская область		2 321,20	2 329,60	2 278,42	2 260,71	2 263,08	2 269,70	2 269,70
Саха (Якутия)		1 943,59	1 948,83	1 992,01	1 975,83	1 956,80	1 956,80	1 956,80
ЕАО		657,07	662,13	660,75	659,26	657,88	657,88	657,88
Удельный расход топлива на выработку ЭЭ по АО «ДГК»	г /кВт.ч	390,30	382,98	381,20	380,24	378,91	377,99	377,99
Хабаровский край		362,55	357,90	352,66	351,18	351,20	350,87	350,87
Приморский край		426,53	438,40	452,81	453,02	451,99	449,81	449,81
Амурская область		362,62	361,42	362,47	361,71	362,14	361,88	361,88
Саха (Якутия)		369,39	360,26	359,64	359,16	354,87	351,93	351,93
ЕАО		157,86	157,08	157,58	157,56	157,94	157,93	157,93
Удельный расход топлива на выработку ТЭ по АО «ДГК»	тут / Гкал	151,17	150,85	151,32	151,37	151,97	151,97	151,97

Хабаровский край		172,68	170,19	171,83	171,74	171,65	171,65	171,65
Приморский край		147,18	147,68	147,73	147,61	147,54	147,52	147,52
Амурская область		165,82	165,33	165,05	164,99	164,92	164,92	164,92
Саха (Якутия)		191,30	191,65	191,65	191,65	195,18	195,18	195,18
ЕАО		390,30	382,98	381,20	380,24	378,91	377,99	377,99

Раздел 5. Мероприятия по энергосбережению

Общие затраты на реализацию технических мероприятий по энергосбережению в 2020-2025 гг. запланированы в объёме 3053,843 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:

2020 г. – 1024,096 млн. руб.;

2021 г. – 664,586 млн. руб.;

2022 г. – 573,727 млн. руб.;

2023 г. – 281,204 млн. руб.;

2024 г. – 347,774 млн. руб.;

2025 г. – 162,456 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 газоздушных 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. Департамент 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».

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 2020-2025 гг. запланированы в объёме 3053,843 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:

2020 г. – 1024,096 млн. руб.;
2021 г. – 664,586 млн. руб.;
2022 г. – 573,727 млн. руб.;
2023 г. – 281,204 млн. руб.;
2024 г. – 347,774 млн. руб.;
2025 г. – 162,456 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 2020-2025 гг. должен составить – **93,17 тыс. тут, 30,22 млн. кВтч, 117,69 тыс. Гкал** на общую сумму **664,828 млн. рублей**. Сводные показатели ожидаемых результатов реализации комплекса мероприятий, включённых в Программу энергосбережения АО ДГК на 2020-2025 гг. отражены в приложении № 1.