



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

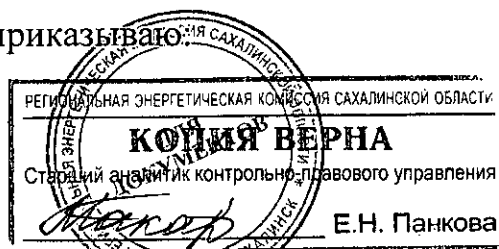
от 31.03.2025 № 1-3.25-198/25

г. Южно-Сахалинск

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики и теплоснабжения на 2026 - 2028 год

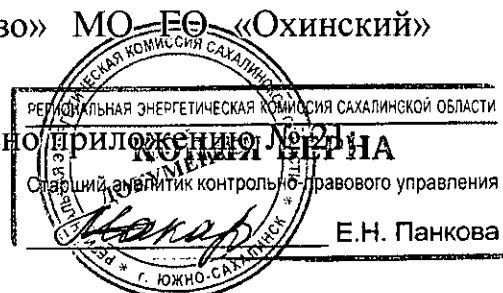
В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» (далее – Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций), а также на основании пункта 3.5. Положения о региональной энергетической комиссии Сахалинской области, утвержденного постановлением Правительства Сахалинской области от 17 мая 2013 года № 244, приказываю:

1-3.25-254/25(п) (1.0)

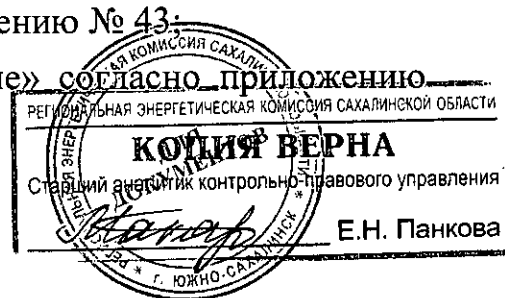


1. Установить требования к Программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по организациям:

- 1.1. ПАО «Сахалинэнерго» согласно приложению № 1;
- 1.2. АО «Аэропорт Южно-Сахалинск» согласно приложению № 2;
- 1.3. ООО «Сахалинская газовая энергетическая компания» согласно приложению № 3;
- 1.4. АО «Оборонэнерго» (Филиал «Дальневосточный») согласно приложению № 4;
- 1.5. ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ согласно приложению № 5;
- 1.6. АО «Сахалинская коммунальная компания» согласно приложению № 6;
- 1.7. ОАО «РЖД» (Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – Структурное подразделение «Трансэнерго») согласно приложению № 7;
- 1.8. ОАО «РЖД» (Дальневосточная дирекция по тепловодоснабжению – Структурное подразделение центральной дирекции по тепловодоснабжению) согласно приложению № 8;
- 1.9. МУП «Электросервис» согласно приложению № 9;
- 1.10. ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» согласно приложению № 10;
- 1.11. ООО «РСО Малиновка» согласно приложению № 11;
- 1.12. ООО «Сахалин-Ист» согласно приложению № 12;
- 1.13. МУП «Жилищно-эксплуатационное управление № 10» ГО «Город Южно-Сахалинск» согласно приложению № 13;
- 1.14. ООО «Инфраструктурные решения-Сахалин» согласно приложению № 14;
- 1.15. ООО «Сахалинская Генерирующая Компания» согласно приложению № 15;
- 1.16. ООО «Инфраструктурные решения-2» согласно приложению № 16;
- 1.17. ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз» согласно приложению № 17;
- 1.18. АО «Охинская ТЭЦ» согласно приложению № 18;
- 1.19. МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» МО ГО «Охинский» согласно приложению № 19;
- 1.20. МУП «Охинское коммунальное хозяйство» МО ГО «Охинский» согласно приложению № 20;
- 1.21. ООО «Охинские электрические сети» согласно приложению № 21;



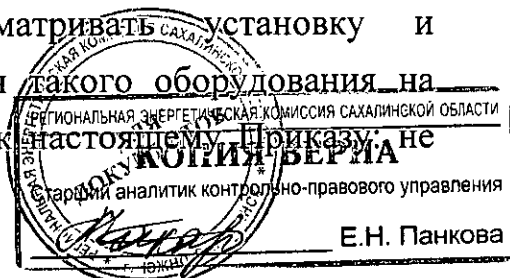
- 1.22. МУП «Транспорт» согласно приложению № 22;
- 1.23. ООО «Теплосеть» согласно приложению № 23;
- 1.24. ООО «ИКС Южно-Сахалинск» МО ГО «Долинский» согласно приложению № 24;
- 1.25. МУП «Районные электрические сети» МО «Корсаковский ГО» согласно приложению № 25;
- 1.26. ООО «ИКС-Корсаков» согласно приложению № 26;
- 1.27. МУП «Тепло» МО «Корсаковский ГО» согласно приложению № 27;
- 1.28. МУП «Жилкомсервис» МО «Курильский ГО» согласно приложению № 28;
- 1.29. АО «Мобильные ГТЭС» (на территории о. Кунашир) согласно приложению № 29;
- 1.29. АО «Мобильные ГТЭС» (на территории о. Шикотан) согласно приложению № 29;
- 1.30. ООО «Синтегра» согласно приложению № 30;
- 1.31. АО «Ногликская газовая электрическая станция» согласно приложению № 31;
- 1.32. МУП «Водоканал» МО «ГО Ногликский» согласно приложению № 32;
- 1.33. АО «Ногликский дорожник» согласно приложению № 33;
- 1.34. МУП «Теплотехник-1» согласно приложению № 34;
- 1.35. МУП «Поронайская коммунальная компания-1» согласно приложению № 35;
- 1.36. Сельскохозяйственный производственный кооператив Рыболовецкий колхоз «Дружба» согласно приложению № 36;
- 1.37. МУП «Вахрушевская коммунальная компания» согласно приложению № 37;
- 1.38. МП «Тепло-электросистемы Северо-Курильского городского округа» согласно приложению № 38;
- 1.39. МУП «Тепло» МО «Холмский ГО» согласно приложению № 39;
- 1.40. МУП «Тепловые сети» согласно приложению № 40;
- 1.41. МУП «Искра» согласно приложению № 41;
- 1.42. ОГАУ ЦМСР «Чайка» согласно приложению № 42;
- 1.43. ООО «ДальЭнергоИнвест» согласно приложению № 43;
- 1.44. МУП «Шикотанское жилищное управление» согласно приложению № 44;



- 1.45. ООО «Южно-Курильский Водоканал» согласно приложению № 45;
- 1.46. Служба пограничного управления по Сахалинской области в п. г. т. Южно-Курильск согласно приложению № 46;
- 1.47. ООО «Энергетик» МО ГО «Смирныховский» согласно приложению № 47;
- 1.48. МУП «Смирныховское жилищно-коммунальное хозяйство» МО ГО «Смирныховский» согласно приложению № 48;
- 1.49. МУП «Тепловик» согласно приложению № 49;
- 1.50. ГУП «Тымовское дорожное ремонтно-строительное управление» согласно приложению № 50;
- 1.51. ООО «Сахалинская теплоснабжающая компания» МО «Анивский ГО» согласно приложению № 51;
- 1.52. ООО «Управляющая компания "Зелёная планета"» согласно приложению № 52;
- 1.53. ООО «ИКС-Макаров» согласно приложению № 53;
- 1.54. ООО «Альянс» согласно приложению № 54;
- 1.55. МУП «Невельские коммунальные сети» согласно приложению № 55;
- 1.56. МУП «Водоканал» МО «Томаринский городской округ» согласно приложению № 56;
- 1.57. ООО «Комус-2» согласно приложению № 57;
- 1.58. МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство Углегорского городского поселения» согласно приложению № 58;
- 1.59. МКП «Шахтёрское коммунальное хозяйство» согласно приложению № 59.

2. Установить показатели энергетической эффективности зданий, строений, сооружений, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами организаций на 2026 - 2028 годы, согласно Приложению № 60 к настоящему Приказу.

3. Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, использующих в технологическом процессе производства и поставки энергоресурса насосное оборудование и электродвигатели без установленного (или встроенного в приводах) частотного регулирования, должны предусматривать установку и использование систем частотного регулирования такого оборудования на объектах, перечисленных в Приложении № 61 к настоящему Приказу. Не



менее 30% оборудования к концу 2026 года, не менее 65% - к концу 2027 года, 100 % - к концу 2028 года.

4. Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций - производителей электрической энергии (мощности) и производителей тепловой энергии (мощности), в соответствии с требованием подпункта 5 пункта 7 раздела II Правил установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, должны предусматривать в 2026 – 2028 годах снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги).

5. Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций могут, дополнительно, содержать иные целевые показатели и мероприятия, направленные на их достижение, помимо установленных настоящим Приказом целевых показателей и обязательных мероприятий.

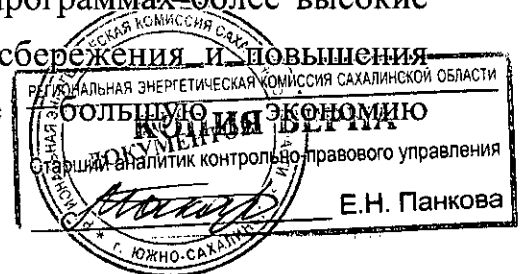
6. Установить следующие принципы определения значений целевых показателей к Программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

6.1. Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации Программ значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются для каждого года на протяжении всего срока реализации программ;

6.2. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусматриваемые в Программах, отражающие динамику (изменение) показателей, рассчитываются по отношению к значениям соответствующих показателей в предшествующем году;

6.3. При расчете значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности расчет объемов производства и потребления энергетических ресурсов, затрат на реализацию мероприятий и экономии от их реализации должен производиться в сопоставимых условиях;

6.4. Организации могут предусматривать в Программах более высокие значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие



энергетических ресурсов, по сравнению с установленными настоящим приказом.

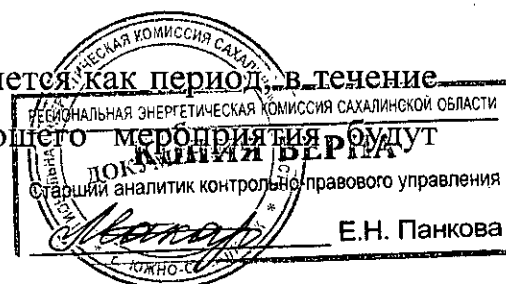
7. Установить следующий принцип корректировки значений целевых показателей к Программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности: в случае, если в ходе исполнения Программы на 2026 – 2028 годы фактически достигнутые значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности отличаются от плановых, то регулируемая организация по согласованию с региональной энергетической комиссией Сахалинской области может скорректировать плановые значения показателей при условии полного выполнения мероприятий, направленных на достижение данных показателей. Причины изменения плановых значений целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности должны быть обоснованы регулируемой организацией.

8. Установить следующие принципы определения организациями экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на достижение установленных (рассчитанных) значений целевых показателей и сроков их окупаемости:

8.1. Технологический эффект от реализации мероприятия определяется как сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разница между значением показателя расхода энергетического ресурса в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и значением показателя расхода энергетического ресурса в году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

8.2. Экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расхода энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации исходя из объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в году реализации мероприятия и цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса;

8.3. Срок окупаемости мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут

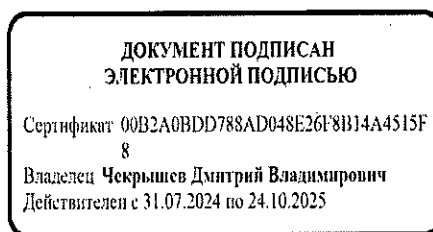


компенсированы суммарной величиной экономического эффекта от его реализации.

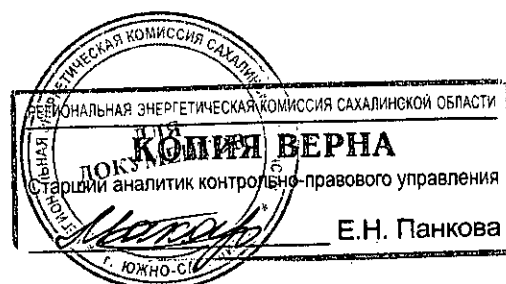
9. Организациям, указанным в приложениях № 1 – 59 к настоящему приказу, в трехмесячный срок со дня вступления в силу настоящего приказа привести программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с установленными требованиями.

10. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель



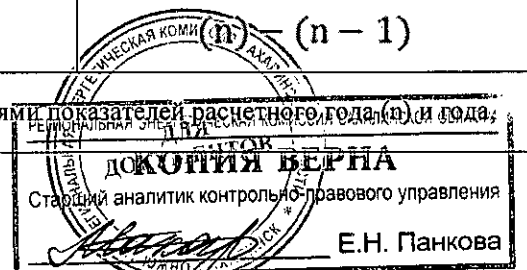
Д.В. Чекрышев



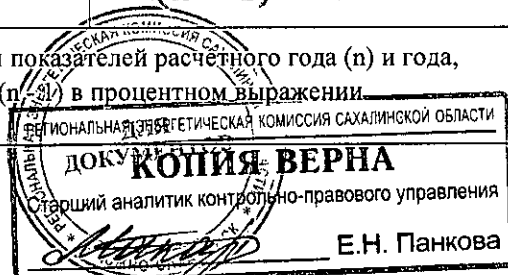
ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: ПАО «Сахалинэнерго»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Повышение КПД генерирующего оборудования режимно-наладочными и организационно-техническими мероприятиями.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Модернизация одного из КА на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 с заменой пароперегревателя I ступени (трубы потолочного пароперегревателя) и заменой змеевиков II ступени.	II - III кв.	II - III кв.	II - III кв.
1.3.	Реконструкция оконных блоков главного корпуса по ряду А, Е и постоянному торцу на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1			I - IV кв.
1.4.	Модернизация ДЭС в п. Новиково путём установки дизель-генератора оптимальной расчётной мощности в целях повышения эффективности работы автоматического изолированного гибридного энергетического комплекса	I - IV кв.		
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды на единицу отпуска тепловой энергии с коллекторов, Гкал/тыс. Гкал	-0,005	-0,005	-0,004
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива на единицу отпуска электроэнергии с шин, г. у. т./кВт·ч	-0,001	-0,001	0
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г/кВт·ч	0	-1,02	-1,06
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1 - 2.3	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года			



Организация: ПАО «Сахалинэнерго»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в абсолютной величине. Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г/кВт·ч).				
II. Передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Оптимизация режимов потребления энергоресурсов ФРС (замена люминесцентных ламп на светодиодные, установка освещения с применением фотореле или датчиками движения, установка системы погодного регулирования отопления в тепловых узлах, замена или утепление дверных блоков, теплоизоляция фасадов зданий)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Замена на перегруженных ВЛ 6(10) кВ и 0,4 кВ провода на большее сечение с целью увеличения пропускной способности и оптимизации режимов передачи электроэнергии по сетям.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Проведение рейдов по выявлению и прекращению безучётного электропотребления и хищения электроэнергии.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь электроэнергии в электрической сети, %	0	-0,01	-0,01
2.2.	Снижение расхода электроэнергии на хозяйственные нужды сетей, %	-0,12	-0,08	-0,05
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах.			
3.2.	к пункту 2.2	$\left(\frac{n}{(n - 1)} - 1\right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) в процентном выражении.			



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
ДОКУМЕНТОВ
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.Н. Панкова
Е.Н. Панкова
ЮЖНО-САХАЛИНСКИЙ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

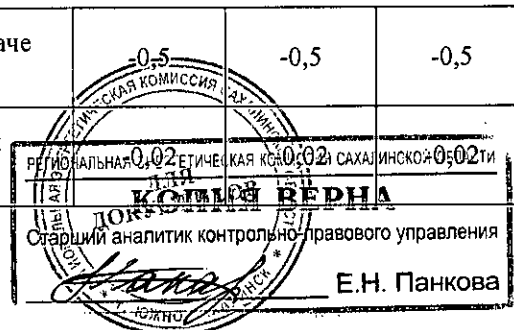
Организация: Акционерное общество «Аэропорт Южно-Сахалинск»				
N пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1	Замена устаревших агрегатов (насосов) в системе отопления и ГВС на новые, более эффективные насосы с высоким показателем КПД	I-IV кв.	I-IV кв.	-
1.2	Замена источников света устаревшей технологии на новые, светодиодные, с меньшим уровнем потребления электрической энергии	I-IV кв.	I-IV кв.	-
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1	Снижение расхода условного топлива на выработку тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2	Снижение расхода электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.3	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии	-0,4	-0,4	-0,4
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	К пункту 2.1-2.2	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентном выражении.				
3.2.	К пункту 2.3	$(n) - (n - 1)$		
Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг/Гкал)				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: ООО «Сахалинская Газовая Энергетическая компания»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство, передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Повышение КПД генерирующего оборудования	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь (относительных) электрической энергии в электрической сети, %	-0,5	-0,5	-0,5
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии, г. у. т./кВт·ч	-2,48	-2,45	-2,43
2.3.	Снижение расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г./кВт·ч	-1,86	-1,75	-1,73
3.	Формула расчёта целевого показателя			
	к пункту 2.1 - 2.3	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1), в процентных пунктах или в абсолютной величине. Удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве электрической энергии к отпуску электроэнергии с шин электростанции (г. у. т./кВт·ч). Относительная величина потерь электрической энергии в электрической сети рассчитывается как отношение потерь электрической энергии в электрической сети к поступлению электроэнергии в электрическую сеть организации выраженной в % (кВт·ч/кВт·ч x 100 %). Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт·ч).			
II. Производство, передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-0,5	-0,5	-0,5
2.2.	Снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, кВт/Гкал	-0,2	-0,2	-0,2



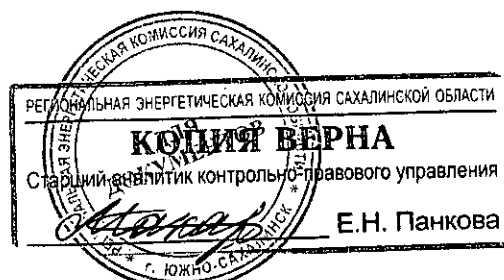
Организация: ООО «Сахалинская Газовая Энергетическая компания».				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,0011	-0,0009	-0,0009
3.	Формула расчёта целевого показателя			
	к пункту 2.1-2.3.	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1) в процентном выражении Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

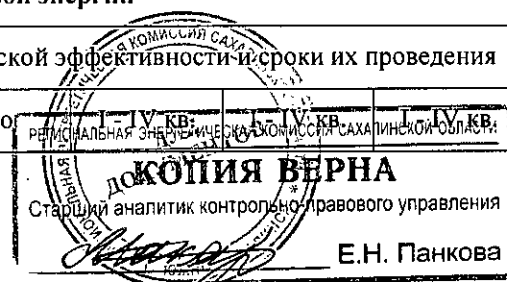
Организация: Филиал «Дальневосточный» ОАО «Оборонэнерго»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
1. Передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Внедрение системы энергоэффективного освещения	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь электрической энергии в электрической сети, %	-0,01	-0,01	-0,01
2.2.	Снижение расхода электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды, %	-0,02	-0,02	-0,02
3.	Формула расчёта целевого показателя			
	К пункту 2.1.	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1).			
	К пункту 2.2.	$\left(\frac{n}{(n - 1)} - 1\right) * 100, \%$		
3.2.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1) в процентном выражении.			



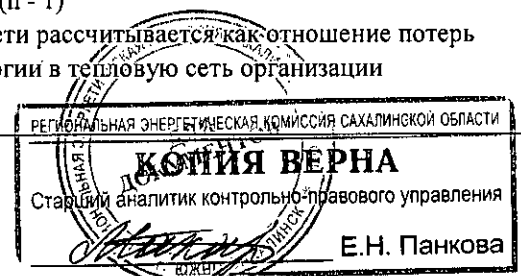
ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: Филиал «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России по ВВО				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Повышение КПД генерирующего оборудования	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь (относительных) электрической энергии в электрической сети, %	-0,02	-0,02	-0,01
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии, кг. у. т./кВт·ч	-0,01	-0,01	-0,01
2.3.	Снижение расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г./кВт·ч	-0,021	-0,018	-0,016
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пункту 2.1-2.2.	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1).</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве электрической энергии к отпуску электроэнергии с шин электростанции (кг. у. т./кВт·ч).</p> <p>Относительная величина потерь электрической энергии в электрической сети рассчитывается как отношение потерь электрической энергии в электрической сети к поступлению электроэнергии в электрическую сеть организации выраженная в % (кВт·ч/кВт·ч x 100 %).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт·ч).</p>			
II. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.



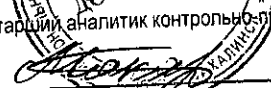
Организация: Филиал «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России по ВВО				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
	сжигания.			
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,1	-0,1	-0,1
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-1,4	-1,4	-1,2
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пункту 2.1-2.3.	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал x 100 %). Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал). Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			
III. Передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-0,05	-0,05	-0,05
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пункту 2.1-2.3.	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал x 100 %).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: АО «Сахалинская коммунальная компания» (МО ГО «Город Южно-Сахалинск»)				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал	-1550,0	-1600,0	-1600,0
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,10	-0,15	-0,15
2.3.	Снижение удельного расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	-0,10	-0,10	-0,10
2.4.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,4	-0,4	-0,4
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пункту 2.1 - 2.3	(n) – (n – 1)		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал x 100 %). Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал). Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления

Е.Н. Панкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

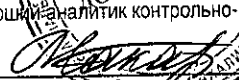
Организация: ОАО «РЖД» Дирекция по энергообеспечению – Структурное подразделение «ТРАНСЭНЕРГО» - Филиал ОАО «РЖД»		(Дальневосточная)		
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
1. Передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Ремонт и модернизация электрических сетей (ВЛ 0,4кВ)	I-IV кв.	I-IV кв.	-
1.3.	Внедрение системы энергоэффективного освещения	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.4.	Усиление тепловой защиты зданий и сооружений	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь электрической энергии в электрической сети, %	-0,05	-0,05	-0,05
3.	Формула расчёта целевого показателя			
3.1.	К пункту 2.1.	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в относительных единицах.			



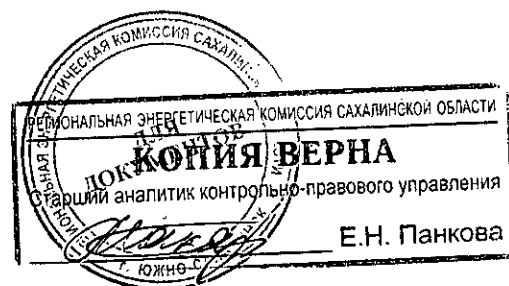
ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: ОАО «РЖД» по тепловодоснабжению – Структурное подразделение центральной дирекции по тепловодоснабжению – Филиал ОАО «РЖД»)		(Дальневосточная дирекция		
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространение организационной и технической информации)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Энергетическое обследование котельных и тепловых сетей	I - IV кв.	-	-
1.3.	Назначение приказом ответственного за внедрение плана энергосбережения и повышения эффективности деятельности предприятия	I - IV кв.	-	-
1.4.	Текущий ремонт изоляции тепловых сетей	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.5.	Ревизия и ремонт КиП и автоматики	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.6.	Ревизия и ремонт насосов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.7.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки тепловой энергии, Гкал/Гкал	-0,0011	-0,0011	-0,0011
2.2.	Снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, тыс. кВт/Гкал	-0,0002	-0,0002	-0,0002
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,082	-0,082	-0,076
2.4.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %	-0,02	-0,02	-0,02
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1. – 2.3.	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в абсолютном значении. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			
3.2.	к пункту 2.4.	$\left(\frac{n}{n-1} - 1\right) * 100, \%$		

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОЦИЯ ВЕРНА
 Старший аналитик контрольно-правового управления

 Е.Н. Панкова

Организация: ОАО «РЖД» по тепловодоснабжению – Структурное подразделение центральной дирекции по тепловодоснабжению – Филиал ОАО «РЖД»		(Дальневосточная дирекция		
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении.			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 9
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: МУП «Электросервис»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.2.	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.5.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь (относительных) электрической энергии в электрической сети, %	-0,03	-0,03	-0,03
2.2.	Снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды, %	-0,5	-0,5	-0,5
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	К пункту 2.1.	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в относительных единицах.			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 10
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: ООО «Газпром добыча шельф город Южно-Сахалинск»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространение организационной и технической информации)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Обеспечение оптимальной величины нагрузки трансформаторов, выравнивание фазных напряжений и нагрузок	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.5.	Оценка режимов энергопотребления для снижения нерациональных энергозатрат	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды электростанции, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки электрической энергии, %	-0,5	-0,2	-0,2
2.3.	Снижение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии, %	-0,5	-0,2	-0,2
3.	Формула расчёта целевого показателя			
	К пунктам 2.1.- 2.3.	(n) – (n – 1)		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1) в относительных единицах. Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO ² эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт·ч).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 11
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

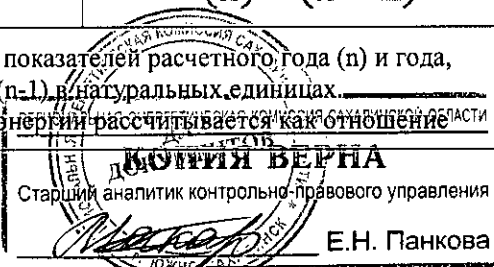
Организация: ООО «PCO Малиновка»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива, путем оптимизации режимов горения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Внедрение систем энергоэффективного светодиодного освещения	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.3.	Применение частотных преобразователей для насосов котельного оборудования	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электрической энергии при производстве тепловой энергии, %	-0,2	-0,2	-0,2
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг/Гкал	-0,4	-0,4	-0,4
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	К пункту 2.1	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1\right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 1) в процентном выражении			
3.2.	К пункту 2.2.	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1) в натуральных единицах. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 12
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: ООО «Сахалин-Ист»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство, передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Оптимизация режимов горения (поддержание оптимального соотношения топливо-воздух)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Применение при замене (ремонте, монтаже) тепловых сетей современных технологий в области тепловой изоляции	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Мероприятия по снижению потребления электроэнергии на технологические и собственные нужды	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.3.	Снижение расхода электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.4.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг/Гкал	-0,3	-0,3	-0,3
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1. – 2.3.	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 1) в процентном выражении			
3.2.	к пункту 2.4.	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1) в натуральных единицах. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение			


ЮЛИЯ БЕРНА
 Старший аналитик контрольно-правового управления
 Е.Н. Панкова

Организация: ООО «Сахалин-Ист»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
	расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			



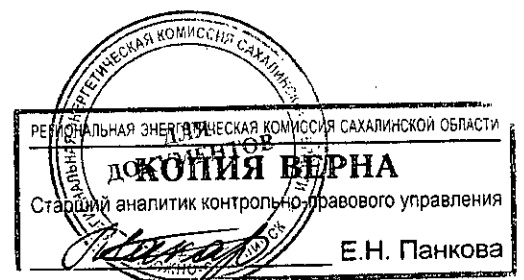
ПРИЛОЖЕНИЕ № 13
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: МУП «Жилищно-эксплуатационное управление № 10» «Город Южно-Сахалинск»		МО ГО		
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространение организационной и технической информации)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Оценка режимов энергопотребления для снижения нерациональных энергозатрат	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Организация и поддержание в исправном состоянии приборного учета энергоресурсов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды, тыс. кВт. ч	-1,1	-0,5	-0,2
2.2.	Снижение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
3.	Формула расчета целевого показателя			
	К пункту 2.1.	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1) в натуральных единицах. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			
3.2.	К пункту 2.2	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1\right) * 100, \%$		



Организация: МУП «Жилищно-эксплуатационное управление № 10» «Город Южно-Сахалинск»		МО ГО		
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 1) в процентном выражении				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 14
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: ООО «Инфраструктурные решения-Сахалин»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,001	-0,001	-0,780
2.2.	Снижение удельного расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	-0,100	-0,100	-0,100
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии	-0,400	-0,400	-0,400
3.	Формула расчета целевого показателя			
	К пунктам 2.1 - 2.3.	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1) в натуральных единицах. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 15
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

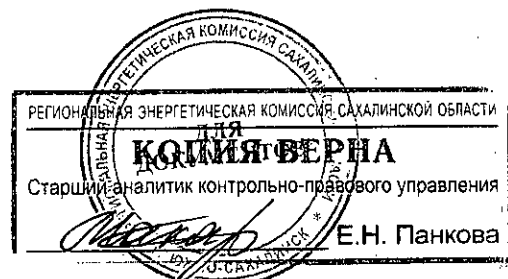
Организация: ООО "Сахалинская Генерирующая Компания"				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространение организационной и технической информации)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал	-5,00	-5,00	-5,00
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,05	-0,05	-0,10
2.3.	Снижение удельного расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, кВт·ч/Гкал	-0,10	-0,10	-0,10
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пунктам 2.1 - 2.3	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1) в натуральных единицах. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 16
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: ООО «Инфраструктурные решения-2»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)	-	III-IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Оптимизация режимов работы сетевого насосного оборудования	-	III-IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпущенной в сеть кВт·ч/Гкал	-	-0,001	-0,001
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пункту 2.1	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1) в натуральных единицах.			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 17
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода потерь электроэнергии в электрической сети, %	-0,009	-0,009	-0,009
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах.			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 18
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: АО «Охинская ТЭЦ»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Установка редуционно-охладительные установки (РОУ) с трубопроводами обвязки	I - IV кв.	-	-
1.2.	Капитальный ремонт котлоагрегатов (в соответствии с утвержденным графиком ремонтов).	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Модернизация насосного оборудования	I - IV кв.	-	-
1.4.	Установка АИИС, АСОДУ. Замена приборного парка	I - IV кв.	-	-
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды на единицу выработки электроэнергии, %	-3,726	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива на единицу отпуска тепловой энергии с коллекторов, кг. у.т./Гкал	0,339	0,366	0,284
2.3.	Снижение удельного расхода условного топлива на единицу отпуска электроэнергии с шин, г. у. т./кВт*ч	-1,799	-0,045	-0,044
2.4.	Снижение расхода тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды производителя энергии, %	-1,073	-	-
2.5.	Снижение удельного расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г/кВт*ч	-1,06	-1,06	-1,04
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пунктам 2.2, 2.3, 2.5	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1). Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г/кВт*ч).			



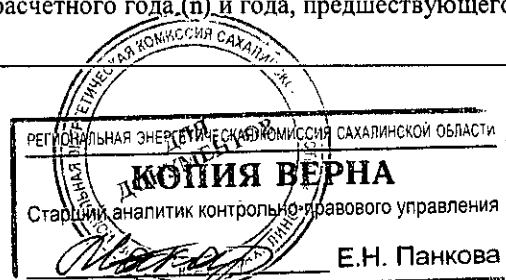
Организация: АО «Охинская ТЭЦ»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
3.2.	к пунктам 2.1. и 2.4	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1\right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении.			
II. Передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Недопущение утечек теплоносителя для снижения потерь в сети теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловой сети, %	-0,014	-0,014	-0,012
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах.			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 19
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

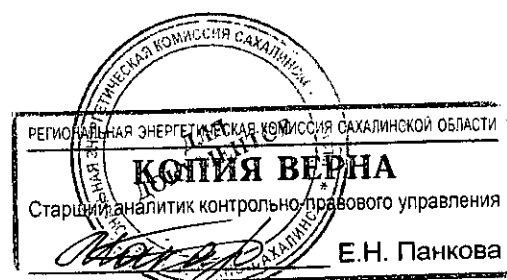
Организация: МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» Охинского муниципального округа				
N пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство, передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Режимно-наладочные испытания котлов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Замена аварийных участков тепловых сетей	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Организация и поддержание в исправном состоянии приборного учета энергоресурсов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,8	-0,7	-0,7
2.2.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, %	-1,0	-1,0	-1,0
2.3.	Снижение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-2,5	-2,5	-2,5
2.4.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, кг/Гкал	-0,9	-0,9	-0,9
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	К пунктам 2.1 - 2.3	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1\right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 2), в процентном выражении.			
3.2.	К пункту 2.4	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 20
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: МУП «Охинское коммунальное хозяйство» Охинского муниципального округа				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Недопущение утечек теплоносителя для снижения потерь в сети теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %	-0,08	-0,07	-0,07
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1	$(n) - (n - 1)$		
Целевые показатели рассчитываются как разница показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах.				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 21
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

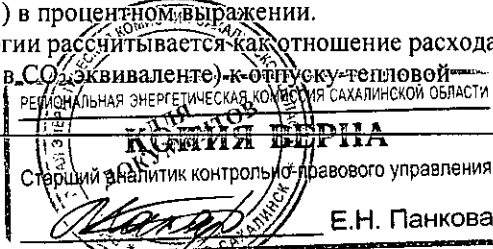
Организация: ООО «Охинские электрические сети»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
Передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.3.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.4.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода потерь электроэнергии в электрической сети, %	-0,03	-0,02	-0,01
2.2.	Снижение расхода электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды, %	-0,1	-0,1	-0,1
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пункту 2.1	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как разница показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах.			
	к пункту 2.2	$\left(\frac{n}{(n - 1)} - 1\right) * 100, \%$		
3.2.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении.			



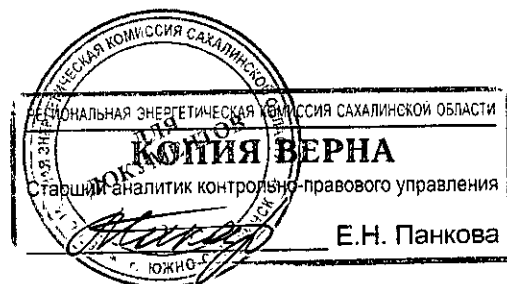
ПРИЛОЖЕНИЕ № 22
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: МУП «Транспорт» Александровск-Сахалинского муниципального округа				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1	Замена (реконструкция) оборудования, применение энергоэффективного оборудования и технологий	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2	Капитальный ремонт и реконструкция сетей	III кв.	III кв.	III кв.
1.3	Выполнение работ по усилению (восстановлению) тепловой изоляции теплопроводов, арматуры и фланцевых соединений	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4	Ремонт внутренних конструкций зданий и сооружений	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.5	Содержание в исправном состоянии запорно-регулирующей арматуры системы отопления	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,5	-0,5	-0,5
2.2.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,6
2.3.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %	-1	-1	-1
2.4.	Снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-1	-1	-1
2.5.	Снижение объемов выбросов парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1.- 2.5.	$\left(\frac{n}{n-1} - 1 \right) * 100, \%$		
<p>Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) в процентном выражении. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂-эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>				


РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
АНАЛИТИЧЕСКАЯ СЛУЖБА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.Н. Панкова

Организация: МУП «Транспорт» Александровск-Сахалинского муниципального округа				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
II. Производство и передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Ремонт и замена генерирующего оборудования	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления на собственные нужды подстанций и потери	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Ремонт и модернизация электрических сетей	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Усиление тепловой защиты зданий	III кв.	III кв.	III кв.
1.5.	Совершенствование средств и систем учёта энергоресурсов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.6.	Ремонт и замена генерирующего оборудования	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива на единицу выработки электрической энергии, %	-1,0	-1,0	-1,0
2.2.	Снижение потерь электрической энергии, %	-0,05	-0,05	-0,05
2.3.	Снижение объёма выбросов парниковых газов при производстве электрической энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1.-2.3.	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) в процентном выражении. Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), выраженное в процентах.				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 23
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: ООО «Теплосеть» Александровск-Сахалинский муниципальный округ				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача тепловой энергии				энергии
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения.			
1.1.	Оптимизация режимов горения	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Установка приборов учета тепловой энергии на станции смешивания теплоносителя №1,2.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.3.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.4.	Замена аварийных участков трубопроводов теплотрасс от котельных с заменой и восстановлением тепловой изоляции соответствующей требованиям энергоэффективности	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий.			
2.1	Снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки, %	-2	-2	-2
2.2	Снижение удельного расхода условного топлива (уголь) на единицу выработки, %	-0,5	-0,5	-0,5
2.3	Снижение расхода электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-1	-1	-1
2.4	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %	-2	-2	-2
2.5	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии	-0,4	-0,4	-0,4
3.	Формула расчета целевого показателя.			
	К пунктам 2.1-2.4	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
3.1.	Целевой показатель рассчитывается как соотношение значений величин расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1) в процентном выражении. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг/Гкал).			
3.2.	К пункту 2.5.	$(n) - (n - 1)$		
	Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг/Гкал)			

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
М.И. Панкова
Е.Н. Панкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 24
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: ООО «ИКС Южно-Сахалинск» Долинский муниципальный округ				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Проведение энергетического обследования	I - II кв.	-	-
1.2.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)	-	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Оптимизация режимов работы к/а на котельных	-	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения		I - IV кв.	I - IV кв.
1.5.	Организация и поддержание в исправном состоянии приборного учета энергоресурсов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,2
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.3.	Снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,2	-0,3
2.4.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг/Гкал	-0,2	-0,2	-0,2
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к разделу 2.1-2.3	$\left(\frac{n}{n-1} - 1 \right) * 100, \%$		
<p>Целевой показатель рассчитывается как соотношение значений величин расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 1) в процентном выражении.</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>				

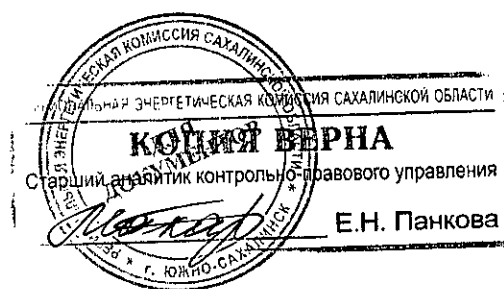
Региональная энергетическая комиссия Сахалинской области

АУДИТ ВЕРИТА

Старший аналитик контрольно-правового управления

Е.Н. Панкова

Организация: ООО «ИКС Южно-Сахалинск» Долинский муниципальный округ				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
3.2.	к разделу 2.4	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1)			
II. Передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Замена изоляции на подающих и обратных трубопроводах магистральных и межквартальных тепловых сетей	III кв.	III кв.	III кв.
1.2.	Замена аварийных участков тепловых сетей	III кв.	III кв.	III кв.
1.3.	Капитальный ремонт системы теплоснабжения	III кв.	III кв.	III кв.
1.4.	Оптимизация гидравлических и тепловых режимов работы системы теплоснабжения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.5.	Ликвидация утечек и несанкционированного расхода теплоносителя	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %	-0,2	-0,1	-0,1
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к разделу 2	$\left(\frac{n}{(n - 1)} - 1 \right) * 100, \%$		
Целевой показатель рассчитывается как соотношение фактических значений величин расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентном выражении.				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 25
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: Муниципальное унитарное предприятие «Районные электрические сети» Корсаковского муниципального округа				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Повышение КПД генерирующего оборудования	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь (относительных) электрической энергии в электрической сети, %	-0,20	-0,10	-0,10
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии, г. у. т./кВт·ч	-2,50	-2,45	-2,43
2.3.	Снижение расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г/кВт·ч	-0,83	-0,81	-0,80
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1-2.3.	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении. Удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве электрической энергии к отпуску электроэнергии с шин электростанции (г. у. т./кВт·ч). Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт·ч).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 26
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: общество с ограниченной ответственностью "Интеллектуальные коммунальные системы Корсаков"				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство, передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал	-789,00	-720,00	-681,00
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,06	-0,74	-0,06
2.3.	Снижение удельного расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	-0,10	-0,10	-0,10
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 - 2.3	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении.			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 27
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: МУП «Тепло» Корсаковского муниципального округа				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал	-2,00	-2,00	-5,00
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,05	-0,05	-0,10
2.3.	Снижение удельного расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	-0,10	-0,10	-0,10
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1-2.3.	$(n) - (n - 1)$		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении.</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве электрической энергии к отпуску электроэнергии с шин электростанции (г. у. т./кВт*ч).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт*ч).</p>				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 28
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: МУП «Жилкомсервис» Курильского муниципального округа				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,45	-0,43	-0,40
2.2.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-1,5	-1,5	-1,5
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к <u>пункту 2.1</u> – 2.2.	$(n) - (n - 1)$		
	<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении.</p> <p>Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал x100 %).</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 29
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: АО «Россети Мобильные газотурбинные электрические станции»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения в отношении всех видов деятельности организации границах Сахалинской области на всех территориях в				
	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
I. На территории МО «Южно-Курильский муниципальный округ» о. Кунашир				
I. 1. Производство и передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного светодиодного наружного и внутреннего освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Совершенствование и поддержание в исправном состоянии средств и систем учета энергоресурсов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Организация контроля качества топлива	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.5.	Оптимизация загрузки оборудования, направленная на снижение расходов условного топлива	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды, %	-0,5	-0,5	-0,5
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива на единицу выработки электрической энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.3.	Снижение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии, %	-0,11	-0,11	-0,11
3.	Формула расчета целевого показателя			



Организация: АО «Россети Мобильные газотурбинные электрические станции»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
	к пунктам 2.1- 2.3	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1\right) * 100, \%$		
3.1.	<p>Целевой показатель рассчитывается как соотношение значений величин расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении.</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве электрической энергии к отпуску электроэнергии с шин электростанции (кг. у. т./кВт*ч).</p> <p>Относительная величина потерь электрической энергии в электрической сети рассчитывается как отношение потерь электрической энергии в электрической сети к поступлению электроэнергии в электрическую сеть организации выраженная в % (кВт*ч/кВт*ч x 100 %).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт*ч).</p>			
I. II. Производство, передача тепловой энергии, в том числе в режиме комбинированной выработки				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Применение антинакипных методов на теплообменниках	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Замена (восстановление) тепловой изоляции на магистральных и внутриквартальных трубопроводах горячей воды (теплоснабжения) на современные теплоизоляционные материалы	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Ликвидация утечек и несанкционированного разбора теплоносителя	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Организация и поддержание в исправном состоянии приборного учета (ПВС, электрической энергии, воды)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, %	-0,05	-0,05	-0,05
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1\right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентном выражении			
Организация: АО «Россети Мобильные газотурбинные электрические станции»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
II. На территории МО «Южно-Курильский муниципальный округ» о. Шикотан				
II. I. Производство и передача электрической энергии				



Организация: АО «Россети Мобильные газотурбинные электрические станции»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
	Оптимизация загрузки оборудования, направленная на снижение расходов условного топлива	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
	Организация контроля качества топлива	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Организация и поддержание в исправном состоянии приборного учета (электрической энергии, дизельного топлива, воды)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива на единицу выработки электрической энергии, %	-0,05	-0,05	-0,05
2.2.	Снижение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии, %	-0,05	-0,05	-0,05
3.	Формула для расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1-2.2	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
	Целевой показатель рассчитывается как соотношение значений величин расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении. Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт*ч).			

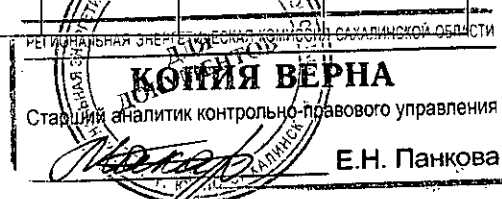
Организация: АО «Россети Мобильные газотурбинные электрические станции»

№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год

III. На территории МО «Курильский муниципальный округ»

III. I. Производство и передача электрической энергии

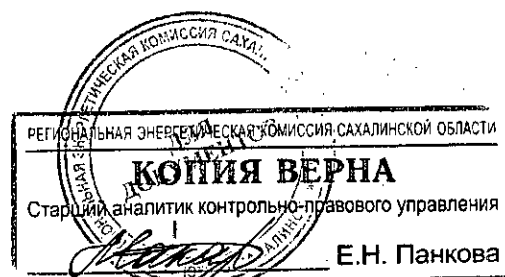
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Оптимизация загрузки оборудования, направленная на снижение расходов условного топлива и выбросов загрязняющих веществ	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Применение системы автоматического управления наружным и уличным освещением на производственных объектах	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.



Организация: АО «Россети Мобильные газотурбинные электрические станции»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
1.3	Замена традиционных источников света на светодиодное освещение	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4	Организация и поддержание в исправном состоянии приборного учета (электрической энергии, дизельного топлива, воды)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.5	Выполнение регламентных работ согласно паспортным характеристикам оборудования	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь электрической энергии при передаче электрической энергии, %	-0,05	-0,05	-0,05
2.2.	Снижение расхода условного топлива на единицу отпуска электрической энергии, %	-0,5	-0,5	-0,5
2.3.	Снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги), %	-0,5	-0,5	-0,5
3.	Формула для расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1-2.2	$\left(\frac{n}{n-1} - 1 \right) * 100, \%$		
	<p>Целевой показатель рассчитывается как соотношение значений величин расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентном выражении.</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве электрической энергии к отпуску электроэнергии с шин электростанции (кг. у. т./кВт·ч).</p> <p>Относительная величина потерь электрической энергии в электрической сети рассчитывается как отношение потерь электрической энергии в электрической сети к поступлению электроэнергии в электрическую сеть организации, выраженное в % (кВт. ч/кВт·ч x 100%).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO2 эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г/кВт·ч)</p>			
III. II. Производство, передача тепловой энергии, в том числе в режиме комбинированной выработки				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Применение антинакипных методов на теплообменниках	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Замена (восстановление) тепловой изоляции на магистральных и внутриквартальных трубопроводах горячей воды (теплоснабжения) на современные теплоизоляционные материалы	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Ликвидация утечек и несанкционированного разбора теплоносителя	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Организация и поддержание в исправном состоянии приборного учета (электрической энергии, дизельного топлива, воды)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			



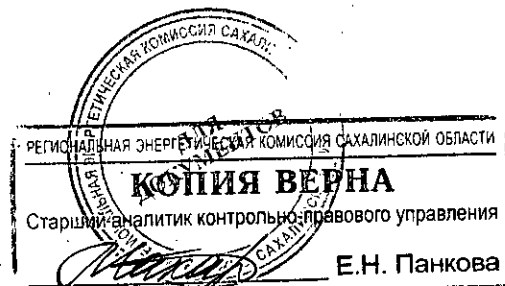
Организация: АО «Россети Мобильные газотурбинные электрические станции»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, %	-0,2	-0,2	-0,2
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1\right) * 100, \%$		
Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентном выражении				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 30
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: ООО «Синтегра» (МО «Курильский муниципальный округ» о. Итуруп)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Повышение КПД генерирующего оборудования	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии, г. у. т./кВт·ч	-0,349	-0,348	-0,347
2.2.	Снижение расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г/кВт·ч	-0,656	-0,656	-0,656
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1- 2.2	$(n) - (n - 1)$		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1).</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве электрической энергии к отпуску электроэнергии с шин электростанции (г. у. т./кВт·ч).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт·ч).</p>				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 31
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

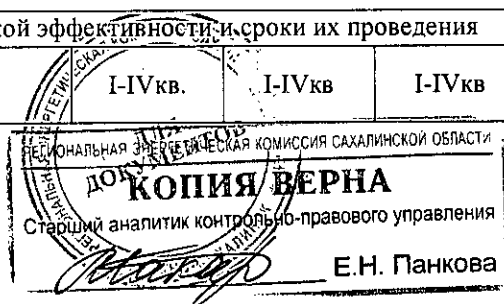
Организация: АО «Ногликская газовая электрическая станция»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
Производство электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.3.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды на единицу выработки электроэнергии (кВт·ч/тыс. кВт·ч)	-0,005	-0,005	-0,005
2.2.	Снижение удельного расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г/кВт·ч	-0,83	-0,83	-0,83
2.3.	Снижение расхода топлива на выработку электрической энергии, %	-1,0	-1,0	-1,0
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пункту 2.1. – 2.2.	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в натуральных значениях. Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт·ч).			
	к пункту 2.3.	$\left(\frac{n}{n-1} - 1\right) * 100, \%$		
3.2.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении.			


 РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
ЕКОНОМИКА ВЕРНА
 Старший аналитик контрольно-правового управления
 Е.Н. Панкова

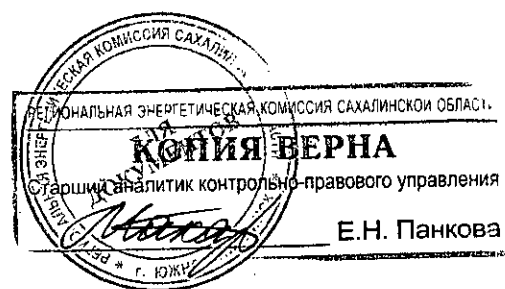
ПРИЛОЖЕНИЕ № 32
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» Ногликского муниципального округа				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Проведение режимно-наладочных испытаний котлоагрегатов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Применение современных технологий изоляций трубопроводов тепловых сетей	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии, %	-0,5	-0,5	-0,05
2.3.	Снижение расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г./кВт·ч	-0,016	-0,016	-0,016
3.	Формула расчёта целевого показателя			
3.1.	К пунктам 2.1.- 2.2.	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентном выражении.			
	К пункту 2.3.	$(n) - (n - 1)$		
3.2.	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентных пунктах или натуральных значениях. Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт·ч).			
II. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Повышение КПД генерирующего оборудования	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.



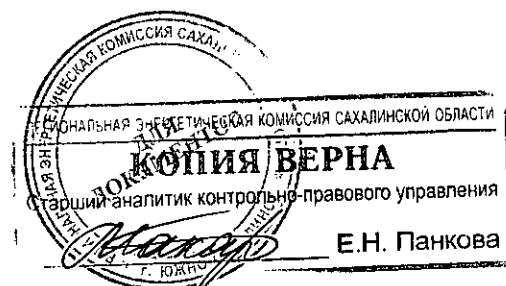
Организация: муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» Ногликского муниципального округа				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
1.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередач	I-IVкв.	I-IVкв.	I-IVкв.
1.2.	Внедрение системы энергоэффективного светодиодного наружного и внутреннего освещения	I-IVкв.	I-IVкв.	I-IVкв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение потерь (относительных) электрической энергии в электрических сетях, %	-0,02	-0,02	-0,02
2.3.	Снижение объемов выбросов парниковых газов на единицу выработки электрической энергии, отпускаемой с шин электростанции, г/кВт·ч	-1	-1	-1
3.	Формула расчёта целевого показателя			
3.2.	К пункту 2.1-2.2	$\left(\frac{n}{n-1} - 1\right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентном выражении.			
	К пункту 2.3.	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов, при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 33
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

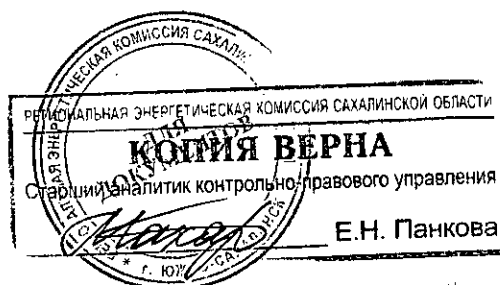
Организация: Акционерное общество «Ногликский дорожник»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Ежегодная промывка системы отопления		I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Замена тепловых сетей	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.3.	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.4.	Замена приборов учёта	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.3.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %	-0,5	-0,5	-0,5
2.4.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-0,4	-0,4	-0,4
3.	Формула расчёта целевого показателя			
	К пунктам 2.1.- 2.2.	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении.			
	К пункту 2.3.	$\left(\frac{n}{(n - 1)} - 1\right) * 100, \%$		
3.2.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 34
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

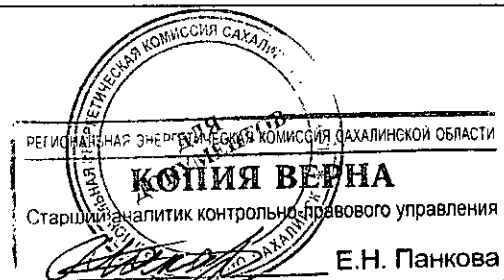
Организация: МУП «Теплотехник-1» (МО «Поронайский муниципальный округ»)				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Замена осветительных устройств на энергосберегающие	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Выявление и устранение утечек теплоносителя	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.3.	Замена оборудования на энергоэффективное	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %	-1	-1	-1
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-0,4	-0,4	-0,4
3.	Формула расчёта целевого показателя			
3.1.	К пунктам 2.1-2.2	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1\right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентном выражении.			
3.2.	К пунктам 2.1.- 2.3.	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 35
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: МУП «Поронайская коммунальная компания – 1»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения путем замены тепловой изоляции на тепловых сетях, замена ветхих сетей теплоснабжения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Замена традиционных источников света на светодиодное освещение	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-0,3	-0,3	-0,3
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, %	-0,4	-0,4	-0,4
2.3.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-0,3	-0,3	-0,3
2.4.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,0018	-0,0018	-0,0018
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	К пунктам 2.1 – 2.4	$(n) - (n - 1)$		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении.</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 36
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

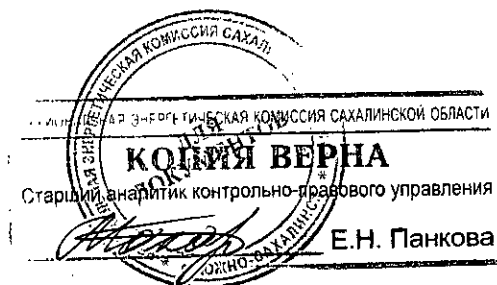
Организация: Сельскохозяйственный производственный кооператив «Рыболовецкий колхоз "Дружба"»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Замена традиционных источников света на светодиодное освещение	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Ремонт котельного оборудования, устранение присосов воздуха в газоходах и обмуровка котла, замена физически и морально устаревшего оборудования	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Замена (восстановление) тепловой изоляции на трубопроводах горячей воды (теплоснабжения) и пара (технология) на современные теплоизоляционные материалы	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.3.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, %	-0,3	-0,3	-0,3
2.4.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,73	-0,74	-0,73
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 - 2.4	$(n) - (n - 1)$		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении.</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p> <p>Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал x 100 %).</p>				

ДОКУМЕНТ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.Н. Панкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 37
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

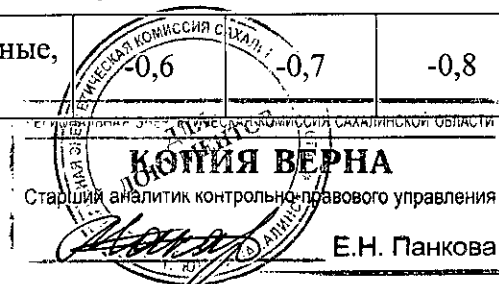
Организация: МУП «Вахрушевская коммунальная компания»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-3,0	-3,0	-3,0
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-1,0	-1,0	-1,0
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-25,0	-25,0	-25,0
3.	Формула расчета целевого показателя			
	К пунктам 2.1 – 2.3.	(n) – (n – 1)		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в абсолютном значении или в процентных пунктах.</p> <p>Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал•100 %).</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 38
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: МП «Тепло-электросистемы Северо-Курильского муниципального округа»				
N пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство, передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Реализация механизма заинтересованности персонала в энергосбережении. Назначение введение системы премирования работников за достижение показателей экономии.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Регулярная очистка светильников и окон.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Осуществление контроля за потреблением энергетических ресурсов, используемых организацией. Проведение анализа потребления энергоресурсов с целью выявления сверхнормативных расходов.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Внедрение системы энергоэффективного светодиодного наружного и внутреннего освещения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.5.	Оптимизация загрузки оборудования, направленная на снижение расходов условного топлива и выбросов загрязняющих веществ.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.6.	Обеспечение оптимальной величины нагрузки трансформаторов, выравнивание фазных напряжений и нагрузок.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.7.	Замена провода АС на СИП.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.8.	Организация и поддержание в исправном состоянии приборного учета (электрической энергии, дизельного топлива, воды).	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные, хозяйственные нужды, %	-0,6	-0,7	-0,8



Организация: МП «Тепло-электросистемы Северо-Курильского муниципального округа»				
N пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
2.2.	Снижение потерь электрической энергии при передаче электрической энергии, %	-0,05	-0,04	-0,03
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1	К пунктам 2.1 - 2.2	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1\right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 1), в процентном выражении.			
II. Производство, передача тепловой энергии, в том числе в режиме комбинированной выработки				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Модернизация котельной ВКК с заменой котлов и котельного оборудования.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Проведение режимно-наладочных испытаний котельной оборудования на котельной ВКК.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Замена (восстановление) тепловой изоляции на магистральных и внутриквартальных трубопроводах горячей воды на современные теплоизоляционные материалы.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, %	-0,1	-0,248	-0,249
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива на единицу выработки (отпуска) тепловой энергии, %	-0,026	-0,105	-0,131
2.3.	Снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги),%	-0,040	-0,145	-0,173
2.4.	Снижение потерь воды в сетях ГВС, м ³	4355,0	4330,0	4310,0
2.5.	Снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги),%	-0,25	-0,35	-0,35
3.	Формула расчета целевого показателя			



Организация: МП «Тепло-электросистемы Северо-Курильского муниципального округа»				
N пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
3.1.	К пунктам 2.1 - 2.5	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1\right) * 100, \%$		
Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 1), в процентном выражении.				



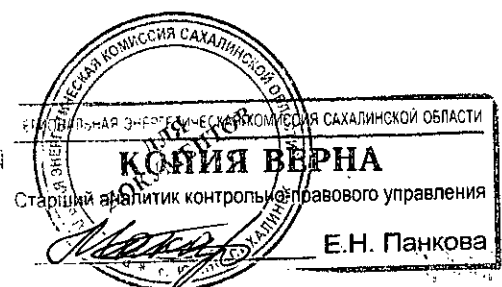
ПРИЛОЖЕНИЕ № 39
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: Муниципальное унитарное предприятие «Тепло» Холмского муниципального округа				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2025 год
I. Производство, передача электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространение организационной и технической информации)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Анализ, оценка аварийности и потерь в тепловых, электрических и водопроводных сетях	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Оптимизация режимов работы энергоисточников, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировки схем энергоснабжения и теплоснабжения, местных условий и видов топлива	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Применение антинакипных методов на теплообменниках	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, %	-0,87	-0,87	-0,87
2.2.	Снижение расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г./кВт·ч	-0,6	-0,61	-0,62
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	К пункту 2.1.	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении.			
	к пункту 2.2.	$(n) - (n - 1)$		
3.2.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) в процентном выражении или в натуральном выражении.			

КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.Н. Панкова

Организация: Муниципальное унитарное предприятие «Тепло» Холмского муниципального округа				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2025 год
II. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Применение антинакипных методов на теплообменниках	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Ликвидация утечек и несанкционированного расхода теплоносителя	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода условного топлива на единицу отпуска тепловой энергии, %	-1,6	-1,6	-1,6
2.2.	Снижение расхода воды на единицу передаваемой тепловой энергии, %	-0,41	-0,41	-0,41
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пункту 2	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении.			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 40
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: МУП «Тепловые сети» Холмского муниципального округа				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-1	-1	-1
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-1	-1	-1
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,196	-0,196	-0,196
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 - 2.3	$(n) - (n - 1)$		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1)</p> <p>Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал*100 %).</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 41
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: МУП «Искра» Холмского муниципального округа				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Внедрение системы энергоэффективного светодиодного наружного и внутреннего освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-1	-1	-1
2.2.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,16	-0,16	-0,16
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 - 2.2	(n) – (n – 1)		
	<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1).</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 42
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: ОГАУ «Центр медико-социальной реабилитации "Чайка"» муниципальный округ»		(МО «Холмский		
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,3	-0,3	-0,3
2.2.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,217	-0,217	-0,217
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 - 2.2	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1). Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал). Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 43
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: ООО «ДальЭнергоИнвест» (МО «Курильский муниципальный округ», «Южно-Курильский муниципальный округ»)				
N пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство, передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Оптимизация загрузки оборудования, направленная на снижение расходов условного топлива и выбросов загрязняющих веществ	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Применение системы автоматического управления наружным и уличным освещением на производственных объектах	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Замена традиционных источников света на светодиодное освещение	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Организация и поддержание в исправном состоянии приборного учета (электрической энергии, дизельного топлива, воды)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.5.	Выполнение регламентных работ согласно паспортным характеристикам оборудования	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды, %	-0,1	-0,1	-0,8
2.2.	Снижение расхода условного топлива на единицу отпуска электрической энергии, %	-0,2	-0,1	-0,1
2.3.	Снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги), %	-0,2	-0,1	-0,1
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	К пунктам 2.1 - 2.3	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
<p>Целевой показатель рассчитывается как соотношение значений величин расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении.</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве электрической энергии к отпуску электроэнергии с шин электростанции (кг. у. т./кВт*ч).</p> <p>Относительная величина потерь электрической энергии в электрической сети рассчитывается как отношение потерь электрической энергии в электрической сети к поступлению электроэнергии в электрическую сеть организации выраженная в % (кВт*ч/кВт*ч x 100 %).</p>				

КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.Н. Панкова

Организация: ООО «ДальЭнергоИнвест» (МО «Курильский муниципальный округ», «Южно-Курильский муниципальный округ»)				
N пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
	Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт·ч).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 44
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: МУП «Шикотанское жилищное управление» (МО «Южно-Курильский муниципальный округ»)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Ремонт (замена) котельного оборудования, технологических трубопроводов котельных, устранение присосов воздуха в газоходах и обмуровка котла.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Замена (восстановление) тепловой изоляции на магистральных и внутриквартальных трубопроводах на современные теплоизоляционные материалы	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Организация и поддержание в исправном состоянии приборного учета энергоресурсов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации обязательных мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,01	-0,01	-0,01
2.3.	Снижение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-0,01	-0,01	-0,01
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 – 2.3.	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 1), в процентном выражении.				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 45
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: ООО «Южно-Курильский Водоканал» (МО «Южно-Курильский муниципальный округ»)				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство, передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Ремонт (замена) котельного оборудования, технологических трубопроводов котельных, устранение присосов воздуха в газоходах и обмуровка котла, замена физически и морально устаревших котлов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Замена (восстановление) тепловой изоляции на магистральных и внутриквартальных трубопроводах горячей воды на современные теплоизоляционные материалы	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Внедрение системы энергоэффективного светодиодного наружного и внутреннего освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Организация и поддержание в исправном состоянии приборного учета (электрической энергии, дизельного топлива, воды)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, %	-3,0	-6,0	-9,0
2.2.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,05	-0,05	-0,05
2.3.	Снижение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-0,05	-0,05	-0,05
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	К пунктам 2.1. – 2.3	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1) в процентном выражении.			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 46
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: Служба пограничного управления по Сахалинской области Курильск		в п. г. т. Южно		
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,01	-0,01	-0,01
2.2.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,106	-0,106	-0,106
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1, 2.2	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1). Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал). Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 47
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: ООО «Энергетик» (МО Смирныховский муниципальный округ)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
Производство и передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Регулярная очистка прозрачных элементов светильников и датчиков автоматического отключения, а так же стёкол в окнах производственных помещений	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь электрической энергии в сетях, %	-0,05	-0,05	-0,05
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива на выработку, %	-0,05	-0,05	-0,05
2.3.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды, %	-0,05	-0,05	-0,05
2.4.	Снижение расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г/кВт·ч	-0,34	-0,34	-0,34
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1. - 2.3.	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1).			
3.2.	к пункту 2.4.	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 48
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: ООО «Энергетик» (МО Смирныховский муниципальный округ)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
Производство и передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Регулярная очистка прозрачных элементов светильников и датчиков автоматического отключения, а так же стёкол в окнах производственных помещений	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь электрической энергии в сетях, %	-0,05	-0,05	-0,05
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива на выработку, %	-0,05	-0,05	-0,05
2.3.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды, %	-0,05	-0,05	-0,05
2.4.	Снижение расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г/кВт·ч	-0,34	-0,34	-0,34
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1. - 2.3.	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1).			
3.2.	к пункту 2.4.	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 49
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: МУП «Тепловик» Тымовского муниципального округа				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство, передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Строительство, реконструкция и модернизация объектов тепловой энергии.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-0,2	-0,2	-0,2
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,5	-0,5	-0,5
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии	-0,4	-0,4	-0,4
3.	Формула расчёта целевого показателя			
	К пунктам 2.1.- 2.3.	(n) – (n – 1)		
3.1.	<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1)</p> <p>Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в (Гкал/Гкал•100 %).</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 50
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

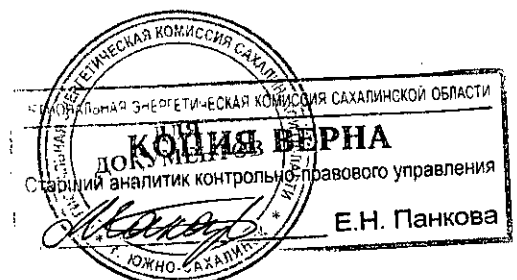
Организация: Государственное унитарное предприятие «Тымовское дорожное ремонтно-строительное управление»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,216	-0,216	-0,216
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.2.	к пункту 2	$(n) - (n - 1)$		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1)</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 51
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: ООО «Сахалинская теплоснабжающая компания» (МО Анивский муниципальный округ)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство, передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-0,8	-0,8	-0,8
2.2.	Снижение удельного расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,0012	-0,0014	-0,0014
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 - 2.3	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 52
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная компания «Зеленая планета»»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-1,0	-1,0	-1,0
2.2.	Снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.3.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.4.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,106	-0,106	-0,106
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 53
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: ООО «ИКС-Макаров» (Макаровский муниципальный округ)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Замена насосного оборудования на менее энергоёмкое	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Замена светильников на светодиодные прожектора котельная с. Восточное	I-IV кв.	I-IV кв.	-
1.3.	Капитальные ремонты котельного оборудования и теплотрасс			I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,5	-0,5	-0,5
2.2.	Снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-1	-1	-1
2.3.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %	-3	-3	-3
2.4.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг/Гкал	-10	-10	-10
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.4	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг/Гкал)			
3.2.	к пунктам 2.1. – 2.3.	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1\right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) в процентном выражении			

КОПИЯ БЕРТА
ДОКУМЕНТ
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.Н. Панкова
ИЖИНС - САХАЛИНСК

ПРИЛОЖЕНИЕ № 54
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: Общество с ограниченной ответственностью «Альянс» (Макаровский муниципальный округ)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,116	-0,116	-0,116
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1, 2.2	$(n) - (n - 1)$		
	<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1).</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 55
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: Муниципальное унитарное предприятие «Невельские коммунальные сети»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал	-10,00	-10,00	-10,00
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,05	-0,05	-0,10
2.3.	Снижение удельного расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, кВт·ч/Гкал	-0,10	-0,10	-0,10
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.2.	к пункту 2	$(n) - (n - 1)$		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1)</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 56
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: МУП «Водоканал» (Томаринский муниципальный округ)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки.				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Установка систем частотного регулирования в приводах электродвигателей на дымососах	I-III кв.	I-III кв.	I-III кв.
1.2.	Ремонт котельного оборудования, устранение присосов воздуха в газоходах и обмуровка котла, замена физически и морально устаревших котлов	I-III кв.	I-III кв.	I-III кв.
1.3.	Оптимизация загрузки оборудования, направленная на снижение расходов условного топлива	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.4.	Обеспечение оптимальной величины трансформаторов, выравнивание фазных напряжений и нагрузок	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды, %	-0,3	-0,3	-0,3
2.2.	Снижение расхода условного топлива на единицу отпуска электрической энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.3.	Снижение расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г./кВт·ч	-0,2	-0,2	-0,2
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 - 2.3	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1).			
II. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Проведение энергетического обследования	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Применение антинакипных методов на теплообменниках	I-III кв.	I-III кв.	I-III кв.

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.Н. Панкова
Е.Н. Панкова

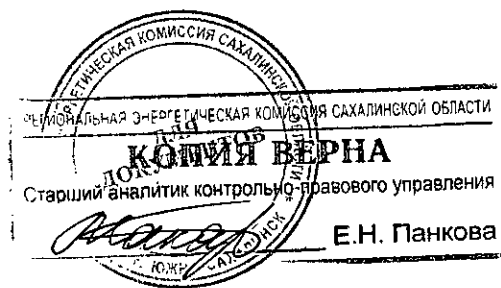
Организация: МУП «Водоканал» (Томаринский муниципальный округ)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
1.3.	Проведение работ по увеличению эффективности оборудования, замена оборудования на менее энергоемкое при производстве тепловой энергии, установка частотных преобразователей электроэнергии	I-III кв.	I-III кв.	I-III кв.
1.4.	Ремонт котельного оборудования, устранение присосов воздуха в газоходах и обмуровка котла	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.6.	Сбор конденсата пара с продувочных линий и отопления ТЭЦ г. Томари	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода условного топлива на единицу отпуска тепловой энергии, %	-0,3	-0,3	-0,3
2.2.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, %	-0,15	-0,15	-0,15
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-0,14	-0,14	-0,14
2.4.	Снижение расхода электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,3	-0,3	-0,3
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентном выражении.				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 57
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

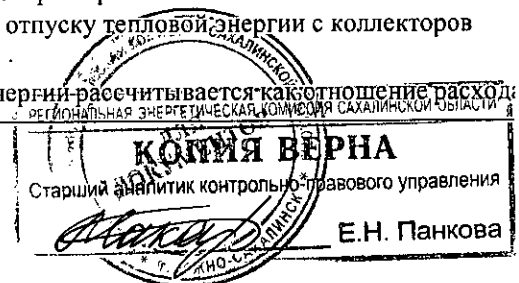
Организация: общество с ограниченной ответственностью «КОМУС-2» (Томаринский муниципальный округ)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %	-3	-3	-3
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии, %	-0,5	-0,5	-0,5
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии	-0,4	-0,4	-0,4
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	К пунктам 2.1-2.2	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентном выражении.			
3.2.	к пункту 2.3.	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 58
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» Углегорского муниципального округа				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
Производство и передача тепловой энергии				
1.	Обязательные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Информационное обеспечение энергоснабжения (регламент совещаний, распространение организационной и технической информации)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Ремонт и замена котельного оборудования (котлы, газоходы, дымогарные трубы)	III кв.	III кв.	III кв.
1.3.	Ремонт и замена физически изношенных участков тепловых сетей	III кв.	III кв.	III кв.
1.4.	Установка систем частотного регулирования в приводах дымососов, вентиляторов котельных	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-0,5	-0,5	-0,5
2.2.	Снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, кВт·ч/Гкал	-0,427	-0,423	-0,419
2.3.	Снижение расхода воды на единицу передаваемой тепловой энергии, м ³ /Гкал	-0,0024	-0,0024	-0,0024
2.4.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,5	-0,5	-0,5
2.5.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,238	-0,231	-0,224
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 - 2.5	$(n) - (n - 1)$		
Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал). Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода				



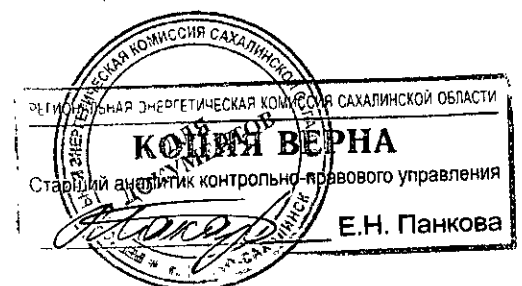
Организация: МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» Углегорского муниципального округа				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
	парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 59
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Организация: МКП «Шахтёрское коммунальное хозяйство» Углегорского муниципального округа				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2026 год	2027 год	2028 год
I. Производство и передача тепловой энергии.				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения.			
1.1.	Установка систем частотного регулирования в приводах дымососов, вентиляторов котельных	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Замена традиционных источников света на светодиодное освещение	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.3.	Оснащенность приборами учета тепловой энергии, воды.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.4.	Применение системы автоматического управления наружным освещением	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.5.	Замена морально и физически устаревших котлов	III кв.	III кв.	III кв.
1.6.	Ремонт котельного оборудования (в т. ч. замена газоходов, замена дымогарных труб)	III кв.	III кв.	III кв.
1.7.	Замена физически изношенных участков теплотрасс, с применением ППУ изоляции	III кв.	III кв.	III кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий.			
2.1.	Снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки тепловой энергии, %.	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, %.	-0,2	-0,2	-0,2
2.3.	Снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, %.	-0,1	-0,1	-0,1
2.4.	Снижение объема выбросов парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-0,15	-0,15	-0,15
3.	Формула расчета целевого показателя.			
	к пунктам 2.1-2.4	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
3.1.	Целевой показатель рассчитывается как соотношение значений величин расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении.			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 60
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

Показатели энергетической эффективности зданий, строений, сооружений, создание или модернизация которых планируется инвестиционной программой организации осуществляющей регулируемый вид деятельности в сфере электроэнергетики и теплоснабжения.

1. Удельный (на 1 м³ отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление новых зданий, строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, не должен превышать нормируемое значение в соответствии с СНиП 23-02-2003.

2. Здания, вводимые в эксплуатацию при строительстве, а также модернизируемые в соответствии с утвержденной инвестиционной программой должны быть оборудованы:

- отопительными приборами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);

- устройствами автоматического регулирования подачи теплоты на отопление, установленными на вводе в здание, строение, сооружение, а также по-фасадно или части здания;

- теплообменниками для нагрева воды на горячее водоснабжение с устройством автоматического регулирования ее температуры, установленными на вводе в здание или в части здания;

- приборами учета энергетических и водных ресурсов, установленными на вводе в здание, в помещениях общего пользования и сдаваемых в аренду;

- устройствами, оптимизирующими работу вентиляционных систем (воздухопропускные клапаны в окнах или стенах, автоматически обеспечивающие подачу наружного воздуха по потребности, утилизаторы теплоты вытяжного воздуха для нагрева приточного, использование рециркуляции);

- регуляторами давления воды в системах холодного и горячего водоснабжения на вводе в здание, строение, сооружение;



- устройствами автоматического снижения температуры воздуха в помещениях общественных зданий в нерабочее время в зимний период;
- энергосберегающими осветительными приборами, имеющими соотношение показателей светотдачи к величине потребляемой электрической мощности не менее 80 Лм/Вт;
- оборудованием, обеспечивающим выключение освещения при отсутствии людей в местах общего пользования (датчики движения, выключатели);
- устройствами компенсации реактивной мощности при работе электродвигателей;
- второй дверью в тамбурах входных групп, обеспечивающей минимальные потери тепловой энергии, или вращающимися дверями;
- ограничителями открывания окон.

3. Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, строительство или модернизация которых планируется утвержденной инвестиционной программой для учета электрической энергии (мощности), должен составлять не менее 0,5.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 61
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области

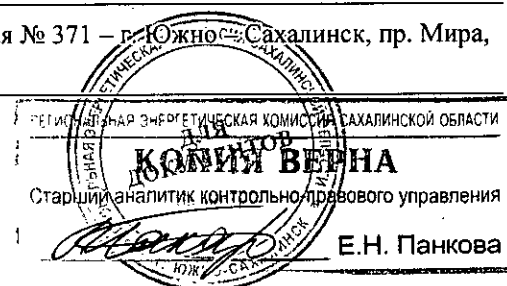
№ 1-3.25-198/25 от 31.03.2025

**Перечень предприятий с наименованиями объектов, в которых находится
оборудование, требующее оснащения частотным регулированием.**

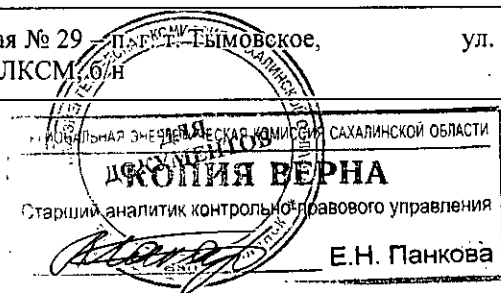
N и Наименование предприятия	Наименование и адрес объекта
1. Акционерное общество «Сахалинская коммунальная компания»	Районная котельная – г. Южно-Сахалинск, ул. Бумажная, 26
	Котельная № 21 – с. Восточка, 1
	Котельная № 10 – с. Синегорск, ул. Коммунистическая, 60
2. Муниципальное унитарное предприятие «Поронайская коммунальная компания-1»	Котельная № 3 – г. Поронайск, ул. Совхозная, 1
	Котельная № 6 – г. Поронайск, ул. Западная, 28 Б
	Котельная № 8 – г. Поронайск, ул. Торфяная, 23
3. Общество с ограниченной ответственностью «Комус-2»	Котельная № 1 – с. Красногорск, ул. Карла Маркса, 121 А
	Котельная № 2 – с. Красногорск, ул. Победы, 3 А
	Котельная № 3 – с. Красногорск, ул. Новая, 9 А
	Котельная № 4 – с. Красногорск, ул. Победы, 93 А
	Котельная № 5 – с. Красногорск, ул. Ушакова, 1 А
4. Муниципальное унитарное предприятие «Теплотехник-1»	Котельная № 13 – с. Леонидово, ул. Калинина, 24 А
	Котельная № 14 – с. Леонидово, ул. Поронайская, 33
5. Областное государственное автономное учреждение «Центр медико-социальной реабилитации «Чайка»	Котельная – с. Пионеры, ул. Школьная, 10



N и Наименование предприятия	Наименование и адрес объекта
6. Муниципальное унитарное предприятие «Невельские коммунальные сети»	Районная котельная – г. Невельск, ул. Советская, 36
7. Общество с ограниченной ответственностью «Сахалинская теплоснабжающая компания»	ЦРК – г. Анива, ул. Пудова, 6
	Котельная №6 – с. Троицкое, ул. Центральная, 32 А
	Котельная № 7 – с. Троицкое, ул. Советская, 15 А
8. Муниципальное предприятие «Тепло-электросистемы Северо-Курильского муниципального округа»	Котельная ВКК – г. Северо-Курильск, ул. Шутова, 30 Б
9. Муниципальное унитарное предприятие «Шикотанское жилищное управление»	Котельная «Терешкова» - с. Малокурильское, ул. Терешкова, б/н
	Котельная «Молодёжная» - с. Малокурильское, ул. Молодёжная, б/н
	Котельная «Черёмушки» - с. Малокурильское, ул. Черёмушки, б/н
	Котельная «Нагорная» - с. Крабозаводское, ул. Нагорная, б/н
	Котельная «Ключевая» - с. Крабозаводское, ул. Ключевая, б/н
10. Муниципальное казенное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» Углегорского муниципального округа	Котельная №10 - г. Углегорск, ул. Красноармейская, 23 А
	Котельная №1 – г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 1
	Котельная №2 – г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 2
	Котельная №3 – г. Углегорск, ул. Победы, 187
	Котельная №21 – г. Углегорск, ул. Красноармейская, 18
11. ОАО "РЖД" (Дальневосточная дирекция по тепловодоснабжению - Структурное подразделение центральной дирекции по тепловодоснабжению - Филиал ОАО "РЖД")	Котельная ПМС – г. Поронайск, ул. Эстакадная, 1 А
12. Филиал "Центральное жилищно-коммунальное управление" Минобороны России по ВВО	Котельная № 159 – с. Троицкое, ул. Гвардейская, в/г № 36
	Котельная № 371 – г. Южно-Сахалинск, пр. Мира, в/г № 20



N и Наименование предприятия	Наименование и адрес объекта
13. Муниципальное унитарное предприятие «Ногликский Водоканал»	Котельная № 1 – п. г. т. Ноглики, ул. Физкультурная, 11
	Котельная № 2 – п. г. т. Ноглики, ул. Буровиков, б/н
	Котельная № 5 – п. г. т. Ноглики, ул. Советская, 60А
	Котельная № 9 – п. г. т. Ноглики ул. Физкультурная, 11
	Котельная № 16 – п. г. т. Ноглики, ул. Строительная, б/н
	Котельная Ноглики -2 – п. г. т. Ноглики, ул. Ак. Штенберга, б/н
	Ромашка – п. г. т. Ноглики, ул. Вокзальная, 20А
	Мини-ГТТЦ – с. Ныш, ул. Крайняя, б/н
14. Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» Томаринского муниципального округа Сахалинской области	Котельная ТЭЦ – г. Томари, ул. Ленина, 19 А
	Котельная - с. Пензенское, б/н
	Котельная – с. Черемшанка, б/н
	Котельная № 2 - с. Ильинское, ул. Лесная, 14
15. Общество с ограниченной ответственностью «Интеллектуальные коммунальные системы Корсаков»	Котельная №16 – г. Корсаков, ул. Морская, 10/2
16. Муниципальное унитарное предприятие «Тепло» Корсаковского муниципального округа	БМК – с. Соловьёвка, Военный городок № 18
	Котельная инв. 283 – с. Третья Падь, Военный городок № 12
17. Муниципальное унитарное предприятие «Тепловик»	Котельная № 4 – п. г. т. Тымовское, ул. Объездная, 6
	Котельная № 6 – п. г. т. Тымовское, ул. Подгорная, 1
	Котельная № 8 – п. г. т. Тымовское, ул. Кировская, 104 А
	Котельная № 24 – п. г. т. Тымовское, ул. Октябрьская, 5
	Котельная № 29 – п. г. т. Тымовское, ул. 40 Лет ВЛКСМ, б/н



N и Наименование предприятия	Наименование и адрес объекта
18. Муниципальное унитарное предприятие «Транспорт»	ММК – с. Мгачи, ул. Первомайская, 61
19. Акционерное общество «Россети мобильные газотурбинные электрические станции»	Котельная № 51 - с. Горное, ул. Военный городок, в/г № 2
20. Муниципальное унитарное предприятие «Смирныховское Жилищно-коммунальное хозяйство»	Котельная № 1 – п. г. т. Смирных, ул. 3 микрорайон, 27
	Котельная № 4 – п. г. т. Смирных, ул. Полевая, 13 А
	Котельная № 6 – п. г. т. Смирных, ул. 60 Лет СССР, 4
	Котельная № 12 – п. г. т. Смирных, ул. Ленина, 59
	Котельная № 22 – п. г. т. Смирных, ул. Южная, 1
	Котельная № 25 – п. г. т. Смирных, ул. Полевая, 13
	Котельная № 26 – п. г. т. Смирных, ул. Центральная, 13
21. Муниципальное унитарное предприятие «Тепло» г. Александровск-Сахалинский	Котельная «Совхоз» - г. Александровск – Сахалинский, ул. Тимирязева, б/н
	Котельная «Рыбозавод» - г. Александровск – Сахалинский, пер. Герцена, 2 А

