

**Муниципальное унитарное предприятие Горно-Алтайское
городское предприятие электрических сетей
(МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ»)**

П Р И К А З №71

г. Горно-Алтайск

«18» апреля 2025 г.

ПРИКАЗЫВАЮ:

Утвердить программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Муниципального Унитарного Предприятия «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» МУП «Горэлектросети» 2026-2030 г. г.

Директор МУП «Горэлектросети»



А. А. Коренов

Горно-Алтайское Городское Предприятие Электрических Сетей МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ»

649002 г. Горно-Алтайск ул. Связистов, 1, тел/факс (388-22) 6-22-93, 4-84-05, 6-12-08
ИНН 0400000157, р/счет 40702810200000000655, БИК-048405718,
Корр. Счет 301018101000000000718, , банк АКБ «Ноосфера» (ЗАО) г. Горно-Алтайск,
ОКПО-30247592, ОКВЭД-40.10.3, КПП-041101001. e-mail: g-ages@mail.ru

УТВЕРЖДАЮ:

Директор МУП «Горэлектросети»



Коренов А.А.

анреши 20 25 г.

ПРОГРАММА
В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
«ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»

/ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ»/
2026 – 2030 гг.

г. Горно-Алтайск

ВВЕДЕНИЕ

Деятельность МУП «Горэлектросети», как сетевой организации, связана с передачей такого энергетического ресурса как электрическая энергия, и являясь собственником зданий, сооружений, инженерных сетей и систем, МУП «Горэлектросети» несет бремя обязательств по выполнению мероприятий, направленных на энергосбережение в рамках Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» от 23.11.2009 ФЗ № 261, а также Приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 31 марта 2023 г. №2-ВД «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Алтай».

Реализацией политики энергосбережения компания занимается с момента своего создания в рамках выполнения одной из основных задач: снижение издержек.

Этого можно достичь благодаря использованию более экономичного оборудования при передаче (распределении) электроэнергии, экономном расходовании энергетических ресурсов, а также оптимизации режимов работы оборудования (удержание и сокращение величины потерь электрической энергии). Потери электроэнергии в электрических сетях - важнейший показатель экономичности, наглядный индикатор состояния системы учета электроэнергии.

При этом специфические черты накладываются рыночными отношениями, которые вызывают необходимость создания и внедрения все новых методов энергосбережения, переориентации в источниках финансирования и прогнозировании выполнения работ.

Достижение таких целевых показателей как снижение удельного объема потерь электрической энергии в сетях, снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций, а также снижение аварийности технологического оборудования должно быть обеспечено в результате реализации комплексной программы организационно-технических мероприятий, направленных на повышение энергетической эффективности в МУП «Горэлектросети» в период 2026 - 2030 гг.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ

Полное наименование субъекта: Муниципального унитарного предприятия
«Горно-Алтайское городское предприятие
электрических сетей»

Сокращенное наименование: МУП «Горэлектросети»

ИНН: 0400000157

КПП: 041101001

Место нахождения: 649002, Республика Алтай,
г. Горно-Алтайск, ул. Связистов, 1

Контактный телефон: тел./факс (388-22) 6-22-93

E-mail: g-ages@yandex.ru

Сайт: <http://g-ages.ru>

Руководитель организации: Коренов Анатолий Аркадьевич, директор.

МУП «Горэлектросети» (далее Предприятие) оказывает услуги по передаче электрической энергии в пределах территориальных границ г. Горно-Алтайска.

Общая протяженность воздушных и кабельных электрических сетей 10/0,4 кВ по состоянию на 31.12.2024 г. составляет 637,408 км; 8 РП (распределительных пунктов 10 кВ), 314 шт. трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ.

Основной объем электрической энергии поступает в сети Предприятия от смежной сетевой организации Филиал ПАО "Россети Сибирь", по уровню напряжения ВН, СН-2.

Средний фактический износ зданий по состоянию на 2025 г. составляет порядка 25%.

Общая площадь помещений организации составляет 3042,3 м², в том числе отапливаемая 2474,4 м².

На электроосвещение приходится 4% потребления электрической энергии от общего объема потребления в организации, годовое потребление электроэнергии на нужды освещения составляет порядка 11 000 кВт·ч.

Для освещения помещений используется энергосберегающих 281 светодиодный светильник, внутренняя система освещения управляется в ручном режиме и с применением электронного таймера времени (с контролем недельного графика рабочего времени).

Для наружного освещения используется 17- LED светильников уличного исполнения, наружная система освещения управляется в автоматическом режиме.

Основные факторы, влияющие на необходимость рационального использования энергетических ресурсов:

- потери электрической энергии при ее передаче по сетям Предприятия;
- относительно высокий износ основных фондов Предприятия, в том числе зданий, строений, сооружений, инженерных коммуникаций.

Отмечается динамика снижения энергопотребления в результате реализации энергосберегающих мероприятий: утепление и замена оконных и дверных проемов в зданиях и производственных/гаражных помещениях, утепление фасадов зданий, реконструкция системы отопления с применением автоматического регулирования.

Ниже приводится информация в части структуры энергопотребления, параметров зданий и сооружений, сведения о системе электроосвещения организаций, а также сведения о затратах на энергоресурсы.

Таблица 1. Структура потребления

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				2024	Примечание
			2020	2021	2022	2023		
1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	443	450	462	445	445	
2	Тепловая энергия	Гкал	0	0	0	0	0	
3	Твердое топливо	тыс. м ³	0	0	0	0	0	
4	Жидкое топливо	тыс. м ³	0	0	0	0	0	
5	Моторное топливо, в т.ч:	т.у.т.	64	58	57	60,9	58,9	
	Бензин	тыс. л.	41,87	35,87	31,59	29,51	30,32	
	Дизельное топливо	тыс. л.	24,33	22,25	24,56	27,73	26,89	
	Газ (моторное топливо)	тыс. л.	21,86	22,80	25,33	27,07	23,74	
6	Газ (кроме моторного топлива)	тыс. м ³	0	0	0	0	0	
7	Природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	
8	Холодная вода	тыс. м ³	541	499	525	528	523	
9	Горячая вода	тыс. м ³	0	0	0	0	0	

Таблица 2. Перечень зданий и сооружений

Параметр	АБК	Здание лаборатории, гаражей	Здание проходной	Склад
Площадь наружная	1411	1045,4	18	567,9
в том числе, м ² :				
1 этаж	777,1	1045,4	18	567,9
2 этаж	634,4			
Этажность здания	2	1	1	1
Кровля	Жестяная по деревянной обрешетке	Металлопрофиль по деревянной обрешетке	Металлопрофиль по деревянной обрешетке	Жестяная по деревянной обрешетке
Износ здания, строения, сооружения, %				
Фактический	24,5%	28%	24,5%	29,6%
Физический	30%	23%	5%	11%
Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения				
Фактическая	0,48	0,38	0,4	Не отапливаемый
Расчетно-нормативная	0,43	0,37	0,43	Не отапливаемый

Таблица 3. Сведения о системе внутреннего электроосвещения

Здания	Количество световых точек, ед.	из них:				Автоматизированная система управления освещением, тип
		С энергосберегающими лампами (светильниками)		С использованием датчиков движения, ед./кол-во датчиков, ед.	С использованием ЭПРА, ед.	
		Тип	Кол-во, ед.			
АБК	162	LED	162	0	0	частично
Здание лаборатории и гаражей	100	LED	100	0	0	нет
Здание проходной	1	LED	1	0	0	нет
Здание склада	18	LED	18	0	0	нет

Таблица 4. Сведения о системе наружного электроосвещения

Территория	Количество световых точек, ед.	из них:				Автоматизированная система управления освещением, тип
		С энергосберегающими лампами (светильниками)		С использованием датчиков движения, ед./кол-во датчиков, ед.	С использованием ЭПРА, ед.	
		Тип	Кол-во, ед.			
Площадка предприятия	17	LED	17	0	0	Да

Таблица 5. Сведения о затратах на энергоресурсы

Вид энергетического ресурса	Ед. изм.	Суммарные годовые затраты			Суммарные годовые затраты, расчеты за потребляемые энергетические ресурсы осуществляются с использованием приборов учета		
		2022	2023	2024	2022	2023	2024
Электрическая энергия (хознужды)	тыс. руб.	1843,54	1905,54	1981,69	1843,54	1905,54	1981,69
Э/Э (Потери электрической энергии при ее передаче)	тыс. руб.	54726,30	58890,49	63847,85	54726,30	58890,49	63847,85
Тепловая энергия	тыс. руб.	Электроотопление			Электроотопление		
ГВС	тыс. руб.	Не потребляется			Не потребляется		
ХВС	тыс. руб.	Центральный водопровод			Центральный водопровод		
Газ	тыс. руб.	Не потребляется			Не потребляется		
Моторное топливо	тыс. руб.	2860,64	2880,49	3210,77	2860,64	2880,49	3210,77
ВСЕГО	тыс. руб.	59430,48	63676,52	69040,31	59430,48	63676,52	69040,31

ПАСПОРТ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Наименование программы	ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2026-2030 ГОДЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»
Полное наименование организации	МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»
Основание для разработки Программы	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Федеральный закон «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» от 23.11.2009 ФЗ № 261. ▪ Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 31 марта 2023 г. №2-ВД «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Алтай». ▪ Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 N 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации". ▪ Постановление от 15 мая 2010 года Правительства Российской Федерации «О порядке установления требований к программам по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».
Цели Программы	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Обеспечение рационального использования топливно-энергетических ресурсов и оптимизация затрат на их использование при осуществлении основного вида деятельности организации – передачи электрической энергии по сетям организации. ▪ Реализация требований Федеральных законов, законодательных актов Правительства Российской Федерации в сфере энергосбережения и энергетической эффективности.

Задачи Программы	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Обеспечение эффективного использования электрической энергии при её передаче. ▪ Снижение издержек организации. ▪ Развитие и внедрение энергосберегающих технологий и оборудования.
Целевые показатели Программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Снижение удельного объема потерь электрической энергии в сетях. 2. Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на 1 условную единицу оборудования подстанций. 3. Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации, на 1 м² площади.
Сроки реализации Программы	2026 -2030 гг.
Источники и объемы финансового обеспечения реализации Программы	Тариф на передачу электрической энергии.
Планируемые результаты реализации Программы	Экономия электрической энергии в процессе осуществления деятельности при передаче электроэнергии в соответствии с утвержденными целевыми показателями (Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 31 марта 2023 г. №2-ВД).

Таблица 6.

**СВЕДЕНИЯ
О ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№	Наименование показателя программы	Ед. изм.	Плановые значения целевых показателей программы по годам				
			2026	2027	2028	2029	2030
1	Снижение фактического процента технологических потерь электрической энергии при ее передаче в рамках программы энергосбережения	%	11,20 ¹	11,20	11,20	11,20	11,20
2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии		X	X	X	X	X
2.1	электрической энергии	%	100	100	100	100	100
2.2	тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
2.3	газа природного	%	100	100	100	100	100
2.4	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100	100
3	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции на 1 условную единицу оборудования подстанций	%	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год				
4	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности	%	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год				
5	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, литров на 100 км пробега автотранспорта		X	X	X	X	X
5.1	бензин	%	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год				
5.2	дизельное топливо	%	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год				
6	Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	100	100	100	100	100
7	Сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	т/год	Не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год				

Значения целевых показателей корректируются в случае реализации инвестиционной программы и (или) внесения изменений в настоящую программу с учетом достигнутых значений целевых показателей.

¹ Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Таблица 7.

№ п/ п	Наименование мероприятий	Срок исполнения		Ответственная служба	Объем мероприятий	Годовое снижение потерь электроэнергии от внедрения мероприятий, тыс. кВт·ч				
		начало	окончание			2026	2027	2028	2029	2030
1	Мероприятия, направленные на сокращения технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях. Организационные и технические мероприятия.									
1.1	Отключение трансформаторов с сезонной нагрузкой	2026	2030	Служба главного инженера, АДС	3330 час	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
1.2	Выравнивание нагрузок фаз ЛЭП-0,38 кВ.	2026	2030	Служба главного инженера, АДС	24 фидера	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
1.3	Реконструкция ВЛ-10 кВ	2026	2030	Служба главного инженера		0	88,27	88,27	88,27	88,27
1.4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ	2026	2030							
1.5	Замена/перестановка недогруженных ТП-10/0,4 кВ	2026	2030	Служба главного инженера	10	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
2	Мероприятия по оптимизации энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности территориальных сетевых организаций									
2.1	Проведение энергетических обследований, сбор и анализ информации об энергопотреблении, разработка технико-экономических обоснований для внедрения энергосберегающих технологий	2026	2030	Служба главного инженера		X	X	X	X	X
2.2	Реконструкция системы отопления – замена старых водяных радиаторов отопления на локальные электрообогреватели с автоматическим регулированием температуры	2026	2030	Служба главного инженера		X	X	X	X	X
2.3	Контроль за рациональным расходованием энергоресурсами.	2026	2030	Служба главного инженера		X	X	X	X	X
3	Оснащение вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы (в том числе вредных объектов), приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии. Совершенствование систем расчетного и технического учета									
3.1	Проведение рейдов по выявлению неучтенной электроэнергии в производственном и бытовом секторе	2026	2030	Главный инженер, РЭС, ОТЭК	охват в 6500 потребителе й	90,00	149,73	306,73	467,73	747,73
3.2	Установка технического учета на фидерах подстанций для формирования баланса по подстанции	2026	2030	Главный инженер, РЭС, ОТЭК	140	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
3.3	Составление и анализ небаланса электроэнергии по подстанциям	2026	2030	Главный инженер, РЭС, ПТО, ОТЭК	ежемесячно	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
4	Всего					220,00	368,00	525,00	686,00	966,00

ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ, СООРУЖЕНИЙ, СОЗДАНИЕ ИЛИ МОДЕРНИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ПЛАНИРУЕТСЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ ИЛИ ИНВЕСТИЦИОННЫМИ ПРОГРАММАМИ ПРЕДПРИЯТИЯ

Таблица 8.

Нормируемое значение удельного расхода тепловой энергии на отопление зданий

Наименование показателя	Этажность зданий, строений, сооружений	
	1	2
Удельный расход тепловой энергии, кДж/(м³•С•сут)	30,5	29

Удельный (на 1 м³ отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности Предприятия, при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии не должен превышать нормируемое значение, указанное в таблице выше.

Здания, строения, сооружения, находящиеся в собственности Предприятия, при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии должны быть оборудованы:

- отопительными приборами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);
- лифтами 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 системами пофасадного автоматического регулирования или автоматического регулирования части здания (строения, сооружения);
- теплообменниками для нагрева воды на горячее водоснабжение с устройствами автоматического регулирования ее температуры, установленными на вводе в здание (строение, сооружение) или их часть;
- приборами учета энергетических и водных ресурсов, установленными на вводе в здание (строение, сооружение), в помещениях общего пользования и сдаваемых в аренду таких зданий (строений, сооружений);
- устройствами, оптимизирующих работу вентсистем (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;
- осветительными устройствами с использованием светодиодов в общем объеме используемых Предприятием осветительных устройств: в 2020 году не менее 75%;
- оборудованием, обеспечивающим выключением 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.

Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, находящиеся в собственности Предприятия, при осуществлении регулируемой

деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии для учета электрической энергии (мощности) должен составлять не менее 0,5.

ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБОРУДОВАНИЯ ПОДСТАНЦИЙ,
ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ, СОЗДАНИЕ ИЛИ МОДЕРНИЗАЦИЯ
КОТОРЫХ ПЛАНИРУЕТСЯ В РАМКАХ РЕАЛИЗАЦИИ УТВЕРЖДЕННЫХ
(СКОРРЕКТИРОВАННЫХ) В УСТАНОВЛЕННОМ ПОРЯДКЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

Таблица 9.

Наименование оборудования	Основные технические характеристики оборудования		Показатели энергетической эффективности	
	Уном, кВ	Номинальная мощность, МВА	Дпотерь холостого хода, кВт	Дпотерь короткого замыкания хода, кВт
Двухобмоточные трансформаторы	6 - 10	0,063	0,160	1,270
		0,10	0,217	1,591
		0,16	0,300	2,136
		0,25	0,425	2,955
		0,40	0,565	4,182
		0,63	0,696	6,136
		1,00	0,957	9,545
		1,25	1,350	13,250
		1,60	1,478	15,455
		2,50	2,130	23,182

СВЕДЕНИЯ О ПОКАЗАТЕЛЯХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОВОДОВ, СОЗДАНИЕ ИЛИ МОДЕРНИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ПЛАНИРУЕТСЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММОЙ

Таблица 10.

№	Наименование оборудования	Показатели энергетической эффективности	
		Номинальное сечение нулевой несущей жилы и токопроводящей жилы защищенных проводов, мм ²	Сопротивление постоянному току, не более Ом/км
1	Самонесущий изолированный провод	25	1,380
		35	0,986
		50	0,720
		54,6	0,630
		70	0,493
		95	0,363
		120	0,288
		150	0,236
		185	0,188
		240	0,145
2	Провод сталеалюминиевый	АС-35/6,2	0,7774
		АС-50/8	0,5951
		АС-70/11	0,4218
		АС-95/16	0,3007
		АС-120/19	0,244
		АС-120/27	0,2531
		АС-150/19	0,2046
		АС-150/24	0,2039

№	Наименование оборудования	Показатели энергетической эффективности	
		Номинальное сечение нулевой несущей жилы и токопроводящей жилы защищенных проводов, мм ²	Сопротивление постоянному току, не более Ом/км
		АС-185/24	0,154
		АС-185/29	0,1591
		АС-185/128	0,1543
		АС-185/43	0,1559
		АС-240/32	0,1182
		АС-240/39	0,1222
		АС-300/39	0,0958
		АС-400/51	0,0733
		АС-400/64	0,0741

ПРИНЦИПЫ ОПРЕДЕЛЕНИЯ В ПРОГРАММЕ ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (ИХ КОРРЕКТИРОВКИ), ОЖИДАЕМОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ЭФФЕКТА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ИХ ДОСТИЖЕНИЕ И ОЖИДАЕМЫХ СРОКОВ ИХ ОКУПАЕМОСТИ

Значение целевых показателей рассчитываются предприятием на каждый год реализации программы.

Рассчитанные значения целевых показателей корректируются Предприятием в случае внесения в установленном порядке изменений в инвестиционную программу и (или) корректировки установленных требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с учетом достигнутых значений целевых показателей.

Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий, направленных на достижение установленных (рассчитанных) значений целевых показателей и ожидаемые сроки их окупаемости определяется Предприятием в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

- ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятий определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;
- ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации, исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса;
- ожидаемый срок окупаемости мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.