

**Инвестиционная программа  
АО «Читаэнергосбыт»  
(ТП «Энергосбыт Калмыкии»)  
на период 2025-2036гг.**

**УТВЕРЖДАЮ**

руководитель организации

АО «Читаэнергосбыт»

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 г.

М.П.

г. Элиста 2024

# Содержание

1. Паспорт инвестиционного объекта «Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.».....	6
2. Приложение № 1.1. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Перечень инвестиционных проектов на период реализации.....	9
3. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2025 год.....	10
4. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2026 год.....	11
5. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2027 год.....	12
6. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2028 год.....	13
7. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2029 год.....	14
8. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2030 год.....	15
9. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2031 год.....	16
10. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2032 год.....	17
11. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2033 год.....	18

12. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2034 год.....	19
13. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2035 год.....	20
14. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2036 год.....	21
15. Приложение № 1.3. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Прогноз ввода/вывода объектов.....	22
16. Приложение № 2.1. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Краткое описание инвестиционной программы.....	23
17. Приложение №1 к Приложение № 2.1 к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Общая характеристика инвестиционной программы на период 2025-2036гг.....	24
18. Приложение № 2.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Краткое описание инвестиционной программы.....	100
19. Приложение № 2.3. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Финансовая модель по проекту инвестиционной программы.....	101
20. Приложение № 3.1. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта.....	102
21. Приложение № 4.1. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Финансовый план на период реализации инвестиционной программы.....	103
22. Приложение № 4.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Источники финансирования инвестиционных программ.....	105
23. Приложение № 4.3. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Финансовая модель (в разрезе каждого юридического лица группы/по конечным видам выпускаемой продукции) по годам до 2039 года включительно.....	106
24. Приложение № 5 к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Отчет об исполнении финансового плана.....	108
25. Приложение № 6.1. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 -	



Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС.....	110
26. Приложение № 6.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 -	
Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей.....	111
27. Приложение № 6.3. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 -	
Отчет о вводах/выводах объектов.....	112

**Паспорт инвестиционного объекта**  
АО "Читаэнергосбыт" (ТП "Энергосбыт Калмыкии")

№  
пункта

1	Наименование инвестиционного проекта	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.
2	Идентификатор проекта	G_08ЧЭС_ИСУ
3	Дата последнего внесения изменений в паспорт проекта	-

**Основная информация о проекте**

4	Принадлежность к группе проектов / мегапроекту связь с другими проектами (гиперссылка на материалы, в случае наличия)	Прочие инвестиционные проекты
5	Категория / подкатегория проекта	Повышение надежности, качества и безопасности оказания услуг в рамках основной деятельности
6	Филиал / Дочернее зависимое общество, реализующие проект (если применимо)	Не применимо
7	Субъект(ы) РФ, в которых реализуется проект	Республика Калмыкия
8	Территории / муниципальные образования субъектов РФ, на которых реализуется проект	г. Элиста
9	Тип проекта	Технический
10	Основные физические/ технические показатели вводимых объектов инвестиций	29 210 прибор учета
11	Основной технико-экономический показатель / показатель эффективности инфраструктуры, на улучшение которого направлен проект (если применимо)	Снижение объемов потребления электроэнергии на общедомовые нужды
12	Текущее фактическое значение показателя (до реализации проекта) (если применимо)	1,52 кВтч/кв.м. МОП
13	Целевое значение по итогам реализации проекта и год достижения (если применимо)	1,01 кВтч/кв.м. МОП
14	Краткая характеристика технологии / технических решений, применяемых на вводимых объектах инвестиций (если применимо) (гиперссылка на техническое задание на разработку проекта, в случае наличия)	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных жилых домах

**Организационный статус проекта**

15	Статус прохождения процедур технологического и ценового аудита (гиперссылка на заключение в случае наличия)	не требуется
16	Статус и результаты процедуры общественного обсуждения проекта (гиперссылки на материалы в случае наличия)	нд
17	Оценка согласованности проекта с планами территориального развития субъекта РФ, муниципальных образований, отраслевыми схемами (гиперссылки на документы в случае наличия)	не требуется
18	Контакты для запроса информации по проекту (почтовый адрес, телефон, e-mail)	672039, Россия г. Чита, ул. Бабушкина д.38, +7 (3022) 23-33-85, kashurnikov_an@e-sbyt.ru

**Цели и основания проекта**

19	Основные цели проекта	Снижение объемов потребления электроэнергии на общедомовые нужды, получение данных по параметрам качества, одномоментное снятие показаний ИПУ и ОДПУ, сокращение негативного отношения потребителей к учету объемов электрической энергии, выявление незаконных подключений
20	Описание проекта: состав мероприятий и вводимых объектов (гиперссылки на материалы в случае наличия)	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в 535 многоквартирных жилых домах г. Элисты, в которых не требуется установка антивандальной системы
21	Основной заявитель (заявители) проекта / потребитель (потребители) услуг, на обеспечение которых направлен проект	Физические лица
22	Соответствующие государственные целевые программы / инвестиционные соглашения / нормативно-правовые акты / отраслевые и смежные документы (если применимо) (гиперссылки на документы в случае наличия)	Федерального Закона №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" Федерального Закона №35-ФЗ "Об электроэнергетике" Федерального Закона №522-ФЗ

**Рассмотренные альтернативные варианты реализации проекта**

23	Рассмотренные альтернативные варианты достижения целей проекта в т.ч. до включения проекта в инвестиционную программу (включая гиперссылку на материалы)	Альтернативных вариантов нет
24	Причины, по которым был выбран текущий вариант реализации проекта (гиперссылки на материалы в случае наличия)	Отсутствие альтернативных вариантов
25	Опыт субъекта естественной монополии в реализации проектов, аналогичных выбранному варианту (гиперссылки на материалы в случае наличия)	Внедрение ИСУ в районах Забайкальского края и г. Читы в 2016-2040гг.

**Обоснование проекта с точки зрения достижения целей**

Цели инвестиционного проекта	Обоснование проекта
------------------------------	---------------------

26-40	<p>Энергосбережение, детальный и точный учет энергоресурсов, повышение энергоэффективности, реализация стандартов обслуживания клиентов, выявление незаконных подключений, повышение качества и точности учета электрической энергии, оценка реальных объемов потребления и одномоментное снятие показаний для точности расчетов по ИПУ и ОДН</p>	<p>Снижения реальных доходов населения на территории региона, опережающего роста инфляции над ростом заработной платы не позволяет в полной мере осуществлять реализацию мероприятий по энергосбережению за счет внебюджетных источников (средств собственников жилья). Объемы внутридомовых потерь в жилищном фонде варьируются от 20% до 70%. Отсутствие приборов учета, фиксирующих потребления электрической энергии, имеет отрицательных социальный эффект для жителей многоквартирных домов. Отсутствие строгого порядка за полнотой учета и введением ограничений приводит к росту задолженности за поставленные энергоресурсы исполнителями коммунальных услуг, тем самым создавая цепочку неплательщиков за поставленные энергоресурсы от сбытовых до сетевых организаций региона. Общество создает условия для соблюдения баланса интересов субъектов электроэнергетики и всех категорий потребителей электрической энергии. Соблюдение принципов «потребил – заплатил» приводит к снижению социальной напряженности в обществе и положительно влияет на уровень оплаты.</p>
-------	---	--

Плановые технико-экономические показатели проекта / инфраструктурной сети с учетом проекта на этапе эксплуатации (в т.ч. показатели загрузки объекта)

41	41.1	41.2	41.3	41.4
	Наименование показателя, единицы измерения	Фактическое значение показателя до реализации проекта (если применимо)	Планируемое значение показателя после реализации проекта (на этапе эксплуатации) (если применимо)	Комментарий
	Снижение объемов потребления электроэнергии на общедомовые нужды, кВтч/кв.м. МОП	1,52	1,01	

Показатели финансово-экономической эффективности проекта

42	42.1	42.2	42.3
	Наименование показателя	Значение показателя	Основные допущения, использованные при расчете показателя
	Сокращение затрат на снятие показаний приборов учета в МКЖД, млн. руб.	26,95	значение показателя рассчитано за период реализации проекта (2026-2037гг.)
	Сокращение затрат по введению режима ограничения электроэнергии абонентов, млн. руб.	65,15	значение показателя рассчитано за период реализации проекта (2026-2037гг.)
	Снижение объемов потребления электроэнергии на общедомовые нужды, млн. руб.	204,70	значение показателя рассчитано за период реализации проекта (2026-2037гг.)

Оценка тарифных последствий инвестиционного проекта и влияния проекта на конечную цену товара (услуги) для потребителя

43	43.1	43.2	43.3
Оценка тарифных последствий инвестиционного проекта	Наименование тарифа, регион	Оценка изменения в результате проекта	Краткая характеристика методологии расчета
	Сбытовая надбавка ГП, г. Элиста	рост на 23,4% к сбытовой надбавки	Отношение средней НВВ за период 2025-2039гг. взвешенной к прогнозным объемам продаж электрической энергии за соответствующий период

44	44.1	44.2	44.3
Оценка влияния проекта на конечную цену товара (услуги) для потребителя (если применимо)	Наименование тарифа, регион	Оценка изменения в результате проекта	Краткая характеристика методологии расчета
	Среднеотпускной тариф на электрическую энергию для потребителей, г. Элиста	рост на 3,0% к среднеотпускному тарифу на электрическую энергию для потребителей за 2024 год	Увеличение составляющей сбытовой надбавки в конечном среднеотпускном тарифе на электрическую энергию для потребителей за 2024 год (составляющая сбытовой надбавки в конечном тарифе в 2024 году составляет 12,6%)

Сроки реализации проекта и подрядчики по этапам проекта

45	45.1	45.2	45.3	
	Этапы проекта	Основные подрядчики (если выбраны)	Срок реализации (квартал, год) - фактические (для реализуемых / реализованных этапов) и плановые	
			Начало	Окончание
	Этап 1 (Заключение договора на разработку проектной документации)	не выбраны (будут выбраны по результатам закупочных процедур)	2025г.	2036г.
	Этап 2 (Заключение договора подряда)	не выбраны (будут выбраны по результатам закупочных процедур)	2025г.	2036г.
	Этап 3 (Поставка основного оборудования)	не выбраны (будут выбраны по результатам закупочных процедур)	2025г.	2036г.
	Этап 4 (Монтаж основного оборудования)	не выбраны (будут выбраны по результатам закупочных процедур)	2025г.	2036г.
	Этап 5 (Пусконаладочные работы)	не выбраны (будут выбраны по результатам закупочных процедур)	2025г.	2036г.
	Этап 6 (Завершение строительства)	не выбраны (будут выбраны по результатам закупочных процедур)	2025г.	2036г.
	Этап 7 (Комплексное опробование оборудования)	не выбраны (будут выбраны по результатам закупочных процедур)	2025г.	2036г.
	Этап 8 (Оформление (подписание) актов)	не выбраны (будут выбраны по результатам закупочных процедур)	2025г.	2036г.
	Этап 9 (Ввод в эксплуатацию объекта)	не выбраны (будут выбраны по результатам закупочных процедур)	2025г.	2036г.
	Справочно: даты начала и окончания более крупного проекта / программы, частью которого является данный проект (если применимо)		не применимо	не применимо

Детализация оценки стоимости проекта по объектам инвестиций

46	46.1	46.2	46.3	46.4	46.5	46.6
	Объект инвестиций	Плановые физические/технические показатели объекта инвестиций	Плановая продолжительность полезного использования объекта, лет	Текущая оценка полной стоимости (сметная стоимость без НДС), млн. руб.	Текущая оценка полной стоимости (в постоянных ценах текущего года без НДС), млн. руб.	Комментарий, в т.ч. гиперссылка на источник расчета стоимости (если применимо)
	Внедрение АСКУЭ в МКЖД в 2025 году	2433 приборов учета	10	45,75	43,91	Локальные сметные расчеты направлена на электронном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение АСКУЭ в МКЖД в 2026 году	2435 приборов учета	10	47,62	43,94	Локальные сметные расчеты направлена на электронном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение АСКУЭ в МКЖД в 2027 году	2432 приборов учета	10	49,46	43,89	Локальные сметные расчеты направлена на электронном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение АСКУЭ в МКЖД в 2028 году	2436 приборов учета	10	51,53	43,96	Локальные сметные расчеты направлена на электронном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение АСКУЭ в МКЖД в 2029 году	2436 приборов учета	10	53,59	43,96	Локальные сметные расчеты направлена на электронном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение АСКУЭ в МКЖД в 2030 году	2435 приборов учета	10	55,71	43,94	Локальные сметные расчеты направлена на электронном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение АСКУЭ в МКЖД в 2031 году	2435 приборов учета	10	57,94	43,94	Локальные сметные расчеты направлена на электронном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение АСКУЭ в МКЖД в 2032 году	2433 приборов учета	10	60,21	43,91	Локальные сметные расчеты направлена на электронном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение АСКУЭ в МКЖД в 2033 году	2433 приборов учета	10	62,61	43,91	Локальные сметные расчеты направлена на электронном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение АСКУЭ в МКЖД в 2034 году	2433 приборов учета	10	65,12	43,91	Локальные сметные расчеты направлена на электронном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение АСКУЭ в МКЖД в 2035 году	2432 приборов учета	10	67,70	43,89	Локальные сметные расчеты направлена на электронном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение АСКУЭ в МКЖД в 2036 году	2437 приборов учета	10	70,55	43,98	Локальные сметные расчеты направлена на электронном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	<b>Всего - полная оценка стоимости проекта</b>			<b>687,78</b>	<b>527,14</b>	

#### Комментарии

47	Предлагаемый к рассмотрению проект «Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.» в намеченные сроки при существующей экономической ситуации в Российской Федерации, имеет производственную, экономическую и социальную эффективность. Инвестиционные затраты на осуществление проекта составляют 825,34 млн. рублей с учетом НДС и со сроком окупаемости 8,83 лет (простой) и 11,50 лет (дисконтированный). Дисконтированный доход за 20 лет составит 166,46 млн. руб. при ставке дисконтирования 10%.
----	--

#### Расположение объектов инвестиционного проекта - схема (если применимо)

48	не применимо
----	--------------

Перечень инвестиционных проектов на период реализации

Утверждаю  
руководитель организации

« \_ » \_\_\_\_\_ 2024 года  
М. П.

	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства** млн. рублей	Остаточная стоимость строительства** млн. рублей	План финансирования текущего года млн. рублей	Ввод мощностей													Объем финансирования****												
									План года 2025	План года 2026	План года 2027	План года 2028	План года 2029	План года 2030	План года 2031	План года 2032	План года 2033	План года 2034	План года 2035	План года 2036	Итого	План года 2025	План года 2026	План года 2027	План года 2028	План года 2029	План года 2030	План года 2031	План года 2032	План года 2033	План года 2034	План года 2035	План года 2036	Итого
									МВт/Гкал/ч кв/МВА	МВт/Гкал/ч кв/МВА	МВт/Гкал/ч кв/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВт/Гкал/ч кв/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	ВСЕГО					825,3			2 433,0	2 435,0	2 432,0	2 436,0	2 436,0	2 435,0	2 435,0	2 433,0	2 433,0	2 433,0	2 432,0	2 437,0	29 210,0	54,9	57,1	59,4	61,8	64,3	66,9	69,5	72,2	75,1	78,1	81,2	84,7	825,3
1	Техническое перевооружение и реконструкция					825,3			2 433,0	2 435,0	2 432,0	2 436,0	2 436,0	2 435,0	2 435,0	2 433,0	2 433,0	2 433,0	2 432,0	2 437,0	29 210,0	54,9	57,1	59,4	61,8	64,3	66,9	69,5	72,2	75,1	78,1	81,2	84,7	825,3
1.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																																	
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики					825,3			2 433,0	2 435,0	2 432,0	2 436,0	2 436,0	2 435,0	2 435,0	2 433,0	2 433,0	2 433,0	2 432,0	2 437,0	29 210,0	54,9	57,1	59,4	61,8	64,3	66,9	69,5	72,2	75,1	78,1	81,2	84,7	825,3
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.	П	-	2025	2036	825,3			2 433	2 435	2 432	2 436	2 436	2 435	2 435	2 433	2 433	2 433	2 432	2 437	29 210	54,9	57,1	59,4	61,8	64,3	66,9	69,5	72,2	75,1	78,1	81,2	84,7	825,3
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																	
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																																	
2.	Новое строительство								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																																	
2.2.	Прочие новое строительство																																	
	Сравнение:																																	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы					11,0			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	11,0
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.	-	-	2025	2036	11,0															0,0	0,0	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	11,0

\*(1) С - строительство, П - проектирование  
\*(2) - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)  
\*(3) - для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше  
\*(4) - в прогнозных ценах соответствующего года

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2025 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов													Иные объек-ты	Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов													Иные объек-ты	
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи						Всего	ПИР	СМР	обору-дование и мате-риалы	про-чие	Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи						
	ВСЕГО,	год ввода в эк-сплуатацию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	мощ-ность, МВт	теп-ловая энер-гия, Гкал/час	год ввода в эк-сплуатацию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	Коли-чество и мар-ка си-ловых транс-форма-торов, шт.	Мощ-ность, МВА	год ввода в эк-сплуатацию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про-тяжен-ность, км												год ввода в эк-сплуатацию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	мощ-ность, МВт	теп-ловая энер-гия, Гкал/час	год ввода в эк-сплуатацию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	Коли-чество и мар-ка си-ловых транс-форма-торов, шт.	Мощ-ность, МВА	год ввода в эк-сплуатацию	Норма-тивный срок служ-бы, лет
1	Техническое перевооружение и реконструкция															54,9	0,0	54,9	0,0	0,0														2433	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики															54,9	0,0	54,9	0,0	0,0														2433	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.															54,9	0,0	54,9	0,0	0,0														2433	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																		
1.4.	Установка устройств регулиро-вания напряжения и компен-сации реактивной мощности																																		
2.	Новое строительство																																		
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
2.2.	Прочее новое строительство																																		
Справочно:																																			
	Оплата процентов за привле-ченные кредитные ресурсы															0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.															0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2026 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов													Плановый объем финансирования, млн. руб. **					Технические характеристики созданных объектов													Иные объек- ты шт.			
		Генерирующие объекты				Подстанции			Линии электропередачи											Генерирующие объекты				Подстанции			Линии электропередачи									
	ВСЕГО,	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км		Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы	про- чие	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км			
1	Техническое перевооружение и реконструкция															57,1	0,0	57,1	0,0	0,0															2435	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики															57,1	0,0	57,1	0,0	0,0															2435	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.															57,1	0,0	57,1	0,0	0,0															2435	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																			
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																			
2.	Новое строительство																																			
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
2.2.	Прочее новое строительство																																			
Справочно:																																				
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы															0,8	0,0	0,0	0,0	0,8																
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.															0,8	0,0	0,0	0,0	0,8																

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2027 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов													Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов															Иные объек- ты шт.	
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи										Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи								
	ВСЕГО,	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км	ты шт.	Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы	прочие	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км			
1	Техническое перевооружение и реконструкция																59,4	0,0	59,4	0,0	0,0														2432	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																59,4	0,0	59,4	0,0	0,0														2432	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.																59,4	0,0	59,4	0,0	0,0														2432	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																			
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																			
2.	Новое строительство																																			
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
2.2.	Прочее новое строительство																																			
Справочно:																																				
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы																0,8	0,0	0,0	0,0	0,8															
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.																0,8	0,0	0,0	0,0	0,8															

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).



Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2028 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов													Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов																
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи										Иные объек- ты шт.	Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объек- ты шт.		
	ВСЕГО,	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км		Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы		про- чие	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля		про- тяжен- ность, км	
1	Техническое перевооружение и реконструкция																61,8	0,0	61,8	0,0	0,0														2436	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																61,8	0,0	61,8	0,0	0,0														2436	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.																61,8	0,0	61,8	0,0	0,0														2436	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																			
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																			
2.	Новое строительство																																			
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
2.2.	Прочее новое строительство																																			
Справочно:																																				
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы																0,9	0,0	0,0	0,0	0,9															
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.																0,9	0,0	0,0	0,0	0,9															

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2029 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов													Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов															Иные объек- ты шт.
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи										Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи							
	ВСЕГО,	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км	Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы	прочие	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км			
1	Техническое перевооружение и реконструкция															92,1	1,4	71,7	18,9	0,0														3643	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики															92,1	1,4	71,7	18,9	0,0														3643	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.															64,3	0,0	64,3	0,0	0,0														2436	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																		
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																		
2.	Новое строительство																																		
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
2.2.	Прочее новое строительство																																		
Справочно:																																			
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы															0,9	0,0	0,0	0,0	0,9															
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.															0,9	0,0	0,0	0,0	0,9															

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2030 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов													Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов																
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи										Иные объек- ты шт.	Генерирующие объекты					Подстанции				Линии электропередачи					Иные объек- ты шт.	
	ВСЕГО,	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км		Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы		прочие	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км		
1	Техническое перевооружение и реконструкция																66,9	0,0	66,9	0,0	0,0														2435	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
1.2.	Создание систем противоавар- ийной и режимной автоматики																66,9	0,0	66,9	0,0	0,0														2435	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.																66,9	0,0	66,9	0,0	0,0														2435	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																			
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																			
2.	Новое строительство																																			
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
2.2.	Прочее новое строительство																																			
Справочно:																																				
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы																1,0	0,0	0,0	0,0	1,0															
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.																1,0	0,0	0,0	0,0	1,0															

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2031 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов													Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов													Иные объек- ты шт.			
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи										Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи								
	ВСЕГО,	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км	Иные объек- ты шт.	Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы	прочие	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км	Иные объек- ты шт.		
1	Техническое перевооружение и реконструкция																69,5	0,0	69,5	0,0	0,0														2435	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																69,5	0,0	69,5	0,0	0,0														2435	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.																69,5	0,0	69,5	0,0	0,0														2435	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																			
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																			
2.	Новое строительство																																			
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
2.2.	Прочее новое строительство																																			
Справочно:																																				
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы																1,0	0,0	0,0	0,0	1,0															
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.																1,0	0,0	0,0	0,0	1,0															

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2032 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов													Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов																
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи										Иные объек- ты шт.	Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объек- ты шт.		
	ВСЕГО,	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км		Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы		про- чие	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля		про- тяжен- ность, км	
1	Техническое перевооружение и реконструкция																72,2	0,0	72,2	0,0	0,0														2433	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																72,2	0,0	72,2	0,0	0,0														2433	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.																72,2	0,0	72,2	0,0	0,0														2433	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																			
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																			
2.	Новое строительство																																			
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
2.2.	Прочее новое строительство																																			
Справочно:																																				
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы																1,0	0,0	0,0	0,0	1,0															
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.																1,0	0,0	0,0	0,0	1,0															

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2033 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов													Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов													Иные объек- ты шт.			
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи										Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи								
	ВСЕГО,	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км	Иные объек- ты шт.	Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы	прочие	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км	Иные объек- ты шт.		
1	Техническое перевооружение и реконструкция																75,1	0,0	75,1	0,0	0,0														2433	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																75,1	0,0	75,1	0,0	0,0														2433	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.																75,1	0,0	75,1	0,0	0,0														2433	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																			
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																			
2.	Новое строительство																																			
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
2.2.	Прочее новое строительство																																			
	Справочно:																																			
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы																1,1	0,0	0,0	0,0	1,1															
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.																1,1	0,0	0,0	0,0	1,1															

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2034 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов													Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов															Иные объек- ты шт.
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи										Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи							
	ВСЕГО,	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км	Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы	прочие	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км			
1	Техническое перевооружение и реконструкция															78,1	0,0	78,1	0,0	0,0														2433	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики															78,1	0,0	78,1	0,0	0,0														2433	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.															78,1	0,0	78,1	0,0	0,0														2433	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																		
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																		
2.	Новое строительство																																		
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
2.2.	Прочее новое строительство																																		
Справочно:																																			
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы															1,1	0,0	0,0	0,0	1,1															
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.															1,1	0,0	0,0	0,0	1,1															

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2035 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов													Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов															Иные объек- ты шт.
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи										Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи							
	ВСЕГО,	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км	Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы	прочие	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км			
1	Техническое перевооружение и реконструкция															81,2	0,0	81,2	0,0	0,0														2432	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики															81,2	0,0	81,2	0,0	0,0														2432	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.															81,2	0,0	81,2	0,0	0,0														2432	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																		
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																		
2.	Новое строительство																																		
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
2.2.	Прочее новое строительство																																		
Справочно:																																			
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы															1,2	0,0	0,0	0,0	1,2															
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.															1,2	0,0	0,0	0,0	1,2															

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).



Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2036 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов													Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов															Иные объек- ты шт.
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи										Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи							
	ВСЕГО,	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км	Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы	прочие	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км			
1	Техническое перевооружение и реконструкция															84,7	0,0	84,7	0,0	0,0														2437	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики															84,7	0,0	84,7	0,0	0,0														2437	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.															84,7	0,0	84,7	0,0	0,0														2437	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																		
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																		
2.	Новое строительство																																		
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
2.2.	Прочее новое строительство																																		
Справочно:																																			
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы															1,2	0,0	0,0	0,0	1,2															
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.															1,2	0,0	0,0	0,0	1,2															

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

«    » 2024 года  
М. П.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей*				Вывод мощностей				Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)** млн руб.	Ввод основных средств																																	
		МВт, Гкал/час, км, МВ, А				МВт, Гкал/час, км, МВ, А					План года 2025					План года 2026	План года 2027	План года 2028	План года 2029	План года 2030	План года 2031	План года 2032	План года 2033	План года 2034	План года 2035	План года 2036	Итого	План года 2025					План года 2026	План года 2027	План года 2028	План года 2029	План года 2030	План года 2031	План года 2032	План года 2033	План года 2034	План года 2035	План года 2036	Итого
		2025	2026	2027	Итого	2025	2026	2027	Итого		1 кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого													1 кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого												
		кВт/МВ, А/другое***																										млн руб.																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	25	25	26	27	28	29	30	31	33	33	33	33	33	33	33	38	39	40	41	42
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирные дома в г. Элиста в 2025-2036гг.									687,8	0	0	0	2 433	2 433	2 435	2 432	2 436	2 436	2 435	2 435	2 433	2 433	2 433	2 432	2 437	29 210	0,0	0,0	0,0	45,8	45,8	47,6	49,5	51,5	53,6	55,7	57,9	60,2	62,6	65,1	67,7	70,5	687,8

\*\*\* Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств.

22/112

## Краткое описание инвестиционной программы

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2024 года  
М.П.

I. Общая характеристика инвестиционной программы (Приложение №1 к данному Приложению)

II. Характеристика инвестиционных проектов/направлений инвестиционной программы (в соответствии с Приложением 2.2 к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. № 114).

III. Решения региональных органов исполнительной власти Российской Федерации о согласовании инвестиционных программ

# **Общая характеристика инвестиционной программы на период 2025-2036гг.**

г. Элиста 2024

## Содержание

1. Программа развития Гарантирующего поставщика АО "Читаэнергосбыт" (ТП «Энергосбыт Калмыкии») на территории г. Элисты на 2025-2036гг.....	26
2. Бизнес-план «Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.».....	28
3. Презентация «Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах».....	88
4. Дополнительные расходы, подлежащих включению в НВВ для реализации инвестиционной программы на 2025-2036гг.....	97
5. Пояснительная таблица к дополнительным расходам, подлежащих включению в НВВ для реализации инвестиционной программы на 2025-2036гг.....	98
6. Расчет дополнительных расходов, подлежащих включению в НВВ для реализации инвестиционного проекта «Внедрения ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.».....	99

Программа развития Гарантирующего поставщика АО "Читаэнергосбыт" (ТП "Энергосбыт Калмыкии") на территории г. Элисты на 2025-2036гг.

Утверждаю  
руководитель организации

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2024 г.  
М.П.

№ п/п	Наименования инвестиционного проекта, объекта и работ	Месяц и год начала и окончания проекта	Проектная сметная стоимость ВСЕГО, тыс. руб. без НДС	Количество	Освоение, тыс. руб. без НДС	Финансирование, тыс. руб. с учетом НДС				Включение в тариф, тыс. руб. без НДС			Срок окупаемости
						Итого финансирование	в т.ч.			Итого	в т.ч.		
							за счет амортизации	капитальные вложения	кредитные средства		за счет амортизации	капитальные вложения	
I	Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты	2025г. - 2036г.	687 781	29 210	687 781	825 338	511 650	109 636	204 052	687 781	575 144	112 638	8,83
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2025 год	2025 год	45 751	2 433	45 751	54 902	0	41 348	13 554	34 457	0	34 457	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2026 год	2026 год	47 621	2 435	47 621	57 145	10 980	32 022	14 143	35 835	9 150	26 685	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2027 год	2027 год	49 464	2 432	49 464	59 357	22 409	22 313	14 635	37 268	18 674	18 594	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2028 год	2028 год	51 528	2 436	51 528	61 833	34 281	12 230	15 322	38 759	28 567	10 192	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2029 год	2029 год	53 589	2 436	53 589	64 306	46 647	1 724	15 935	40 309	38 873	1 437	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2030 год	2030 год	55 709	2 435	55 709	66 851	50 306	0	16 545	41 922	41 922	0	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2031 год	2031 год	57 938	2 435	57 938	69 525	52 318	0	17 207	43 599	43 599	0	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2032 год	2032 год	60 206	2 433	60 206	72 247	54 411	0	17 836	45 343	45 343	0	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2033 год	2033 год	62 614	2 433	62 614	75 137	56 588	0	18 549	47 156	47 156	0	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2034 год	2034 год	65 119	2 433	65 119	78 142	58 851	0	19 291	49 043	49 043	0	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2035 год	2035 год	67 695	2 432	67 695	81 235	61 205	0	20 029	51 004	51 004	0	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2036 год	2036 год	70 548	2 437	70 548	84 658	63 653	0	21 004	53 044	53 044	0	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2037 год	2037 год								54 901	54 901	0	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2038 год	2038 год								56 692	53 195	3 497	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2039 год	2039 год								58 450	40 672	17 777	

Программа развития Гарантирующего поставщика АО "Читаэнергосбыт" (ТП "Энергосбыт Калмыкии") на территории г. Элисты на 2025-2036гг.

Утверждаю  
руководитель организации  
«    »                    2024 г.  
М.П.

№	Наименование мероприятия/статьи расходов	Цель реализации проекта	Содержание проекта	Наименование населенного пункта	Объем финансирования, тыс. руб.			
					Итого	в том числе		
						за счет амортизации 2025-2036гг.	капитальные вложение 2025-2036гг.	кредитные средства 2025-2036гг.
1	Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты	Снижение коммерческих потерь электрической энергии, увеличение полезного отпуска потребителей, получение достоверных данных коммерческого учета, снижение дебиторской задолженности по оплате за потребленную электроэнергию	Монтаж однофазных приборов учета у Потребителей и общедомовых приборов учета с возможностью в дальнейшем подключения к системе ИСУ на основе дистанционного ввода режима ограничения потребления электрической энергии бытовым абонентам, монтаж и наладка УСПД	г. Элиста	825 338	511 650	109 636	204 052
Всего с НДС					825 338	511 650	109 636	204 052
Всего без НДС					687 781	426 375	91 363	170 043

**Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета  
электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в  
2025-2036 гг.**

**Бизнес-план**

**УТВЕРЖДАЮ**

руководитель организации

АО «Читаэнергосбыт»

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2024 г.

М.П.



## 0. Общая информация о предприятии

### 0.1. Юридический статус и общие данные о предприятии

#### 1. Наименование компании

Полное – Акционерное общество «Читаэнергосбыт»

Сокращенное – АО «Читаэнергосбыт»

#### 2. Адреса:

Юридический: г. Чита, ул. Бабушкина, 38.

Почтовый: 672028, г. Чита, ул. Бабушкина, 38.

Фактический: 672028, г. Чита, ул. Бабушкина, 38.

#### 3. Тел./факс Компании +7 (3022) 23-33-99 / +7(3022) 23-33-98

#### 4. ИНН 7536066430

#### 5. КПП 753601001

## 1. Резюме

### 1.1. Цель инвестиционного проекта.

В целях энергосбережения, детального и точного учета энергоресурсов, повышения энергоэффективности, а также в связи с моральным и физическим износом большинства установленных средств учета электрической энергии, Общество предлагает внедрить ИСУ в МКД в г. Элиста.

### 1.2. Стратегия достижения цели.

Общество планирует внедрить ИСУ в МКД г. Элиста, в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

## Объект реализации

С целью сокращения инвестиционных затрат и 100% оснащения ИСУ в МКД, Обществом было сделано выгрузка всех МКД по г. Элиста и выбрано 535 МКД, в которых **не требуется** установка антивандальной системы. МКД не являются аварийными и ветхими и не учтены в «программе переселения». ОДН в рассматриваемых МКД составляет в среднем 1,52 кВтч/кв.м., что выше в 1,5 раза от утвержденных нормативов по ОДН.

Проект реализации:

№ п/п	Объект реализации
1	Разработка проектно-сметной документации на монтаж оборудование в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ
2	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ

### Ожидаемый результат:

Внедрение ИСУ в МКД на территории г. Элисты позволит:

- снижение общедомовых нужд электрической энергии, доведение до нормативных;
- увеличение полезного отпуска потребителей;
- получение достоверных данных коммерческого учета;
- получение данных по параметрам качества электрической энергии;
- выборочное получение профилей расхода электрической энергии по приборам учета;
- отключение потребителей без демонтажа электрической схемы;
- инициация потребителей к применению в быту более энергоэффективных приборов и технологий, для снижения затрат на электрическую энергию, за счет более точного учета потребленной электроэнергии соответственно увеличения оплаты по каждому потребителю;
- централизованное дистанционное отключение потребителей при нарушении договорных условий, что позволит сократить численность обслуживающего персонала;
- получение оперативной информации о потреблении электрической энергии и балансов в режиме реального времени, о качестве электрической энергии;
- улучшение платежной дисциплины;
- сокращение затрат компании на проведение работ по отключению/подключению абонентов;
- привлечение для работ местных подрядных организаций, создание рабочих мест на время реализации проекта, увеличение потока налоговых поступлений в региональный и местные бюджеты;
- создание положительного имиджа компании;
- снятие разногласий с сетевыми организациями.

### 1.3. Факторы риска.

Основные риски при реализации проекта:

Вид риска	Характеристика	Способы хеджирования
Ценовой	Вероятность существенного роста цен на строительные материалы	Будут проводиться закупочные процедуры, цена сделки будет фиксированной.
Финансовый	Вероятность недостаточности финансирования в 2025-2036гг.	1. Работа по включению в тариф соответствующей доли средств, необходимых для уплаты контрагенту. 2. Поиск альтернативных способов рефинансирования задолженности под обеспечение имущества.
Процентный	Существенный рост процентной ставки по привлеченным средствам	1. Размер процентной ставки будет зафиксирована в кредитном договоре. 2. Поиск альтернативных способов рефинансирования при резком повышении процентной ставки
Имущественный	Высокая вероятность несвоевременного введения либо приостановка введения в строй объектов	Контроль строительства, введение в договоры подряда штрафных санкций за срыв сроков сдачи объекта в эксплуатацию
Правовой	Вероятность юридических ошибок в договоре	Проведение юридической экспертизы
Валютный риск	Риск резких колебаний курсов иностранных валют	Определение стоимости строительства в российских рублях.

#### 1.4. Объем финансирования.

Стоимость реализации проекта с учетом разработки проектно-сметной документации и монтажом оборудования в МКД с заменой прибора учета с возможностью дистанционного отключения и т.д. составит:

№ п/п	Наименования инвестиционного проекта, объекта и работ	Год начала и окончания проекта	Финансирование, тыс. руб. с учетом НДС			
			Итого	в т.ч.		
				за счет амортизации	капитальные вложения	кредитные средства
I	Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты	2025г. - 2036г.	825 338	511 650	109 636	204 052
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2025 год	2025 год	54 902	0	41 348	13 554
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2026 год	2026 год	57 145	10 980	32 022	14 143
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2027 год	2027 год	59 357	22 409	22 313	14 635
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2028 год	2028 год	61 833	34 281	12 230	15 322
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2029 год	2029 год	64 306	46 647	1 724	15 935
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2030 год	2030 год	66 851	50 306	0	16 545
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2031 год	2031 год	69 525	52 318	0	17 207
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2032 год	2032 год	72 247	54 411	0	17 836
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2033 год	2033 год	75 137	56 588	0	18 549
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2034 год	2034 год	78 142	58 851	0	19 291
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2035 год	2035 год	81 235	61 205	0	20 029
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2036 год	2036 год	84 658	63 653	0	21 004

#### Необходимый объем финансирования:

- на 2025 год – составляет 54 902 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 0 тыс. руб.;
- на 2026 год – составляет 57 145 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 10 980 тыс. руб.;
- на 2027 год – составляет 59 357 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 22 409 тыс. руб.;
- на 2028 год – составляет 61 833 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 34 281 тыс. руб.;
- на 2029 год – составляет 64 306 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 46 647 тыс. руб.;
- на 2030 год – составляет 66 851 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 50 306 тыс. руб.;
- на 2031 год – составляет 69 525 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 52 318 тыс. руб.;
- на 2032 год – составляет 72 247 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 54 411 тыс. руб.;
- на 2033 год – составляет 75 137 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 56 588 тыс. руб.;
- на 2034 год – составляет 78 142 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 58 851 тыс. руб.;
- на 2035 год – составляет 81 235 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 61 205 тыс. руб.;
- на 2036 год – составляет 84 658 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 63 653 тыс. руб.

Источником финансирования инвестиционного проекта являются заемные средства в виде привлеченных кредитов под планируемую ставку 12% и неизрасходованные амортизационные

отчисления инвестиционного проекта предыдущих периодов.

Внедрение данного проекта планируется только за счет внесения затрат в тарифно-балансовое решение АО «Читаэнергосбыт» на 2025-2039 гг.:

№ п/п	Наименования инвестиционного проекта, объекта и работ	Год начала и окончания	Включение в тариф, тыс. руб. без НДС		
			Итого	в т.ч.	
				за счет амортизации	капитальные вложения
<b>I</b>	<b>Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты</b>	<b>2025г. - 2039г.</b>	<b>687 781</b>	<b>575 144</b>	<b>112 638</b>
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2025 год	2025 год	34 457	0	34 457
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2026 год	2026 год	35 835	9 150	26 685
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2027 год	2027 год	37 268	18 674	18 594
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2028 год	2028 год	38 759	28 567	10 192
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2029 год	2029 год	40 309	38 873	1 437
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2030 год	2030 год	41 922	41 922	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2031 год	2031 год	43 599	43 599	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2032 год	2032 год	45 343	45 343	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2033 год	2033 год	47 156	47 156	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2034 год	2034 год	49 043	49 043	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2035 год	2035 год	51 004	51 004	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2036 год	2036 год	53 044	53 044	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2037 год	2037 год	54 901	54 901	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2038 год	2038 год	56 692	53 195	3 497
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2039 год	2039 год	58 450	40 672	17 777

### 1.5. Социальные и технические аспекты инвестиционного проекта.

1. Снизить негативного отношения потребителей стоимости начисления и количеству потребления;
2. Повышение уровня собираемости платежей;
3. Развития систем удаленного обслуживания при оказании услуг;
4. Создание рабочих мест на период реализации проектов;
5. Контроль за целевым и эффективным использованием средств в составе сбытовой надбавки;
6. Повышение производительность труда и имидж компании;
7. Повышение имиджа компании.

## 2. Сведения о проекте (бизнес-идея)

### Описание проблемы и необходимости реализации проекта:

АО «Читаэнергосбыт» является крупнейшим гарантирующим поставщиком электрической энергии и мощности на территории Забайкальского края, Республики Бурятия и г. Элисты, обеспечивая более 90% потребления населения и приравненных к нему потребителей. Являясь коммерческой организацией, Общество создает условия для соблюдения баланса интересов субъектов электроэнергетики и всех категорий потребителей электрической энергии. Соблюдение принципов «потребил – заплатил» приводит к снижению социальной напряженности в обществе и положительно влияет на уровень оплаты.

В настоящее время на обслуживаемых территориях в сфере коммунального хозяйства не выстроена услуга качественного, быстрого и комфортного для клиента обслуживания. Для этого необходимо разработать новые системы работы с клиентами, обеспечивать их максимальную удовлетворенность сервисом. Одним из инструментов улучшения качества обслуживания клиентов является создание и поддержание высокого уровня обслуживания, которые удовлетворяли бы современным требованиям. Поэтому, на сегодняшний день задача создания эффективной системы стандартов обслуживания покупателей является приоритетной.

В рамках ухудшения общей экономической ситуации в РФ, снижения реальных доходов населения на территории региона, опережающего роста инфляции над ростом заработной платы не позволяет в полной мере осуществлять реализацию данной программы за счет внебюджетных источников (средств собственников жилья).

Одновременно, с отсутствием источников финансирования для реализации программы, происходит рост социальной напряженности. Объемы внутридомовых потерь в жилищном фонде варьируются от 20% до 70%.

Основными факторами значительной доли расходов на оплату электрической энергии на общедомовые нужды являются:

- отсутствие 100% обеспечения приборами учета;
- наличие существенного парка с непригодными и вышедшими из эксплуатации приборами учета, не позволяющими полностью фиксировать потребление за собственное потребление внутри квартир;
- хищение электрической энергии;
- отсутствие возможности своевременного отключения неплательщиков;
- несвоевременное предоставление показаний приборов учета в ресурсоснабжающие организации

Отсутствия приборов учета, фиксирующих потребления электрической энергии, имеет отрицательных социальный эффект для жителей многоквартирных домов. Фактически, исправно оплачивающие потребители, дополнительно вынуждены рассчитываться за третьих лиц, которые по тем или иным причинам отказываются устанавливать приборы учета, либо фактически осуществляют хищение электрической энергии.

Отсутствие строгого порядка за полнотой учета и введением ограничений приводит к росту задолженности за поставленные энергоресурсы исполнителями коммунальных услуг (управляющими компаниями, ТСЖ и т.д.) либо при непосредственном управлении потребителей физических лиц, тем самым создавая цепочку неплатежей за поставленные энергоресурсы от сбытовых до сетевых организаций региона.

Рост цепочки неплатежей оказывает негативное влияние на выполнение ремонтных и инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, повышению аварийности, и в целом снижению уровня надежности и энергетической безопасности региона.

Согласно п. 5 ст. 12 «Обеспечение энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде, на территориях ведения гражданами садоводства или огородничества для собственных нужд» Федерального Закона №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»: «Организация, осуществляющая снабжение энергетическими ресурсами многоквартирного дома на основании публичного договора, регулярно (не реже чем один раз в год) обязана предлагать перечень мероприятий для многоквартирного дома, группы многоквартирных домов как в отношении общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, так и в отношении помещений в многоквартирном доме, проведение которых в большей степени способствует энергосбережению поставляемых этой организацией в многоквартирный дом энергетических ресурсов и повышению энергетической эффективности их использования.

В данном перечне мероприятий должно содержаться указание на:

- 1) необязательность таких мероприятий для проведения их лицами, которым данный перечень мероприятий адресован;
- 2) возможность проведения этой организацией отдельных мероприятий из числа указанных в данном перечне мероприятий за счет средств, учитываемых при установлении регулируемых цен (тарифов) на ее товары, услуги, а также за счет средств собственников помещений в многоквартирном доме, в том числе на основании энергосервисного договора (контракта), и прогнозируемую стоимость проведения таких отдельных мероприятий».

Также, согласно Федеральному закону от 27 декабря 2018 г. N 522-ФЗ Гарантирующие поставщики в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества.

По всем приборам учета электрической энергии после 1 января 2022 года, гарантирующими поставщиками должно быть обеспечено безвозмездное предоставление субъектам

электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности) минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в порядке, установленном правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием созданных гарантирующими поставщиками интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Таким образом, законодательно органам государственной власти предоставлено право включение в тарифы ресурсоснабжающих предприятий затрат на мероприятия по энергосбережению и энергоэффективности в многоквартирных домах, и для исполнения обязательств Федерального закона.

Для повышения энергосбережения и энергоэффективности в многоквартирных домах, повышения качества и точности учета электрической энергии, оценка реальных объемов потребления и одномоментное снятие показаний для точности расчетов по ИПУ и ОДН, Общество планирует внедрить во все МКД, в отношении которых введется коммерческий учет электрической энергии, интеллектуальную систему коммерческого учета электрической энергии с заменой приборов учета, соответствующие требованиям действующего законодательства в области электроэнергетики.

Реализация проекта строится в строгом соответствии с принципами Федерального закона «Об электроэнергетике» и содействует выполнению ст. 27 «Направления и формы государственной поддержки в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» предусматривающей, оказание содействие в реализации инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

#### Цель проекта:

Целью реализации проекта является повышение качества обслуживания клиентов на территории г. Элисты, создание позитивного имиджа компании, повышение инвестиционной привлекательности.

#### Предполагаемые решения проблемы:

Произвести внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета, регулирования и диспетчеризации энергоресурса в многоквартирные жилые дома.

#### Состав этапов для реализации инвестиционного проекта:

1. Проведение подготовительных процедур, в т.ч. определение МКД, разработка и согласование проектно-сметной документации с уполномоченными органами;
2. Проведение закупочных процедур;
3. Оценка уровня цен;
4. Реализация при поддержке Правительства субъекта программы внедрения ИСУ в МКД;

5. Подведение промежуточных итогов реализации Программы;
6. Отчет об итогах реализации Программы.

#### Объект реализации:

ИСУ планируется внедрить во все многоквартирные жилые дома, в которых *не требуется* установка антивандальной системы, в количестве 535 домов. МКД не являются аварийными и ветхими и не учтены в «программе переселения».

ОДН во всех рассматриваемых МКД составляет в среднем 1,52 кВтч/кв.м., что выше в 1,5 раза от утвержденных нормативов по ОДН.

Внедрение планируется в следующих населенных пунктах по годам:

Год реализации	Адрес	Кол-во домов	Кол-во квартир / ПУ
2025	Элиста г, 1-й мкр	29	2 433
	<b>Итого</b>	<b>29</b>	<b>2 433</b>
2026	Элиста г, 1-й мкр	14	1 075
	Элиста г, 8-й мкр	24	1 360
	<b>Итого</b>	<b>38</b>	<b>2 435</b>
2027	Элиста г, 4-й мкр	6	480
	Элиста г, 8-й мкр	31	1 952
	<b>Итого</b>	<b>37</b>	<b>2 432</b>
2028	Элиста г, 4-й мкр	34	2 436
	<b>Итого</b>	<b>34</b>	<b>2 436</b>
2029	Элиста г, 4-й мкр	5	282
	Элиста г, 9-й мкр	35	2 055
	Элиста г, Северный квартал	6	99
	<b>Итого</b>	<b>46</b>	<b>2 436</b>
2030	Элиста г, 2-й мкр	36	1 997
	Элиста г, Джангара ул	1	50
	Элиста г, Рокчинского ул	7	388
	<b>Итого</b>	<b>44</b>	<b>2 435</b>
2031	Элиста г, Горького ул	6	324
	Элиста г, Клыкова ул	35	1 917
	Элиста г, Молодежный мкр	6	194
	<b>Итого</b>	<b>47</b>	<b>2 435</b>
2032	Элиста г, 6-й мкр	28	1 731
	Элиста г, 8 Марта ул	23	590
	Элиста г, Квартальная ул	2	112
	<b>Итого</b>	<b>53</b>	<b>2 433</b>
2033	Элиста г, 5-й мкр	7	560
	Элиста г, 7-й мкр	29	1 714
	Элиста г, Илишкина ул	3	159
	<b>Итого</b>	<b>39</b>	<b>2 433</b>
2034	Элиста г, 3-й мкр	25	1 396
	Элиста г, Ипподромная ул	14	810
	Элиста г, Самохина ул	1	36
	Элиста г, Эсамбаева ул	3	191



	<b>Итого</b>	<b>43</b>	<b>2 433</b>
<b>2035</b>	Элиста г, 10-й мкр	16	981
	Элиста г, Балакаева ул	3	145
	Элиста г, Гагарина ул	7	176
	Элиста г, Герасименко ул	2	140
	Элиста г, Городовикова Б.Б. ул	7	223
	Элиста г, Губаревича ул	5	156
	Элиста г, Пушкина ул	3	121
	Элиста г, Серова ул	1	24
	Элиста г, Сусеева ул	5	171
	Элиста г, Хомутникова ул	2	60
	Элиста г, Чкалова ул	5	235
	<b>Итого</b>	<b>56</b>	<b>2 432</b>
<b>2036</b>	Элиста г, Аккочкарова М.З. ул	3	68
	Элиста г, Анацкого пр-кт	2	30
	Элиста г, Аршан п	4	10
	Элиста г, Басангова ул	1	25
	Элиста г, Бимбаева ул	1	39
	Элиста г, Братьев Алехиных ул	2	103
	Элиста г, Герцена ул	1	12
	Элиста г, Городовикова пр-кт	1	28
	Элиста г, Изотова ул	1	12
	Элиста г, Илюмжинова К. ул	1	39
	Элиста г, Калачинская ул	2	108
	Элиста г, Ленина ул	19	856
	Элиста г, Лермонтова ул	1	50
	Элиста г, Лиджиева ул	1	23
	Элиста г, Молоканова ул	1	56
	Элиста г, Некрасова ул	5	90
	Элиста г, Номто-Очирова ул	1	136
	Элиста г, Осипенко ул	1	55
	Элиста г, Партизанская ул	1	40
	Элиста г, Пюрбеева ул	1	27
	Элиста г, Пюрвеева ул	2	96
	Элиста г, Республиканская ул	1	40
	Элиста г, Родниковый пер	1	8
	Элиста г, Санср квартал	1	16
	Элиста г, Сити-3 мкр	1	37
	Элиста г, Театральный пер	1	30
	Элиста г, Улан Залата ул	1	12
	Элиста г, Хонинова ул	3	111
	Элиста г, Хрущева ул	2	70
	Элиста г, Чайкиной Л. мкр	1	60
	Элиста г, Чкалова пр-д	2	48
	Элиста г, Чонкушова пр-кт	3	102
	<b>Итого</b>	<b>69</b>	<b>2 437</b>
	<b>Итого</b>	<b>535</b>	<b>29 210</b>

Перечень адресов МКД по годам реализации проекта представлен в Приложении №1, по населенным пунктам – Приложении №2.

Перечень объектов для внедрения ИСУ и сроки работ будут корректироваться на основании:

- отказа от внедрения ИСУ управляющими компаниями, обслуживающими многоквартирные дома по причинам невозможности установки приборов учета электрической энергии по проектным характеристикам многоквартирного дома без проведения реконструкции или капитального ремонта существующих внутридомовых инженерных систем или без создания новых внутридомовых инженерных систем в соответствии с Приказом Министерства регионального развития РФ от 20.12.2011 № 627 «Об утверждении критериев наличия (отсутствия) технической возможности установки индивидуального, общего (квартирного), коллективного (общедомового) приборов учета, а также формы акта обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки таких приборов учета и порядка ее заполнения»;
- включение многоквартирных домов в перечень домов, признанных аварийными и подлежащими расселению и сносу (при наличии соответствующих документов);
- информации от государственных органов о жалобах граждан на высокие объемы ОДН;
- обращений от потребителей электрической энергии о необходимости установки или замены приборов учета в случаях отсутствия, выхода из строя, истечения сроков эксплуатации и интервала между поверками.

При этом стоимость инвестиционного проекта будет без изменений, как по годам, так и за весь период реализации, а наполняемость перечня объектов по годам будет осуществляться за счет переноса объектов между периодами реализации в рамках утвержденного перечня, а также с добавлением или замены объектами, которые не вошли в проект.

Для определения стоимости внедрения ИСУ в МКД АО «Читаэнергосбыт» были разработаны технические решения (Приложения №№6, 7) на типовой МКД на внедрения ИСУ и установку базовой станции.

Согласно разработанным техническим решениям был определен необходимый объем материалов и перечень работ, на основании которых были разработаны локально-сметные расчеты (Приложения №№3 - 5) в программе «ГРАНД-Смета» с учетом требований ФЗ, размеров федеральных расценок и цен коммерческих предложений на ТМЦ.

Стоимость определена на основании трех локально-сметных расчетов:

- установка индивидуальных ПУ – 16,75 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- установка общедомовых ПУ (из расчета 29 210 ИПУ на 700 ОДПУ – количество определено согласно Приложению №1 с 2025 по 2036 гг.) - 0,97 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- установка базовых станций (из расчета 200 БС на 70 000 ИПУ – на основании фактических данных) - 0,33 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки.

Стоимость в ценах 2024 года составила **18,05** тыс. руб. без учета НДС на точку поставки.

Пересчет цены на периоды реализации инвестиционного проекта (2025-2036гг.) осуществлен согласно индексам потребительский цен:

Показатель	2024	2025	2026-2036
Индекс потребительских цен, %	100,0	104,2	104,0

Соответственно цена внедрение системы составит:

- на 2024 – 18,05 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2025 – 18,80 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2026 – 19,56 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2027 – 20,34 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2028 – 21,15 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2029 – 22,00 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2030 – 22,88 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2031 – 23,79 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2032 – 24,75 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2033 – 25,74 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2034 – 26,76 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2035 – 27,84 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2036 – 28,95 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки.

Стоимость внедрение системы составит: (по годам):

Год реализации	Адрес	Кол-во домов	Кол-во квартир / ПУ	Стоимость, тыс. руб. без учета НДС
2025	Элиста г, 1-й мкр	29	2 433	45 751
	<b>Итого</b>	<b>29</b>	<b>2 433</b>	<b>45 751</b>
2026	Элиста г, 1-й мкр	14	1 075	21 023
	Элиста г, 8-й мкр	24	1 360	26 597
	<b>Итого</b>	<b>38</b>	<b>2 435</b>	<b>47 621</b>
2027	Элиста г, 4-й мкр	6	480	9 763
	Элиста г, 8-й мкр	31	1 952	39 702
	<b>Итого</b>	<b>37</b>	<b>2 432</b>	<b>49 464</b>
2028	Элиста г, 4-й мкр	34	2 436	51 528
	<b>Итого</b>	<b>34</b>	<b>2 436</b>	<b>51 528</b>
2029	Элиста г, 4-й мкр	5	282	6 204
	Элиста г, 9-й мкр	35	2 055	45 207
	Элиста г, Северный квартал	6	99	2 178
	<b>Итого</b>	<b>46</b>	<b>2 436</b>	<b>53 589</b>
2030	Элиста г, 2-й мкр	36	1 997	45 689
	Элиста г, Джангара ул	1	50	1 144
	Элиста г, Рокчинского ул	7	388	8 877
	<b>Итого</b>	<b>44</b>	<b>2 435</b>	<b>55 709</b>

2031	Элиста г, Горького ул	6	324	7 709
	Элиста г, Клыкова ул	35	1 917	45 613
	Элиста г, Молодежный мкр	6	194	4 616
	<b>Итого</b>	<b>47</b>	<b>2 435</b>	<b>57 938</b>
2032	Элиста г, 6-й мкр	28	1 731	42 834
	Элиста г, 8 Марта ул	23	590	14 600
	Элиста г, Квартальная ул	2	112	2 771
	<b>Итого</b>	<b>53</b>	<b>2 433</b>	<b>60 206</b>
2033	Элиста г, 5-й мкр	7	560	14 412
	Элиста г, 7-й мкр	29	1 714	44 110
	Элиста г, Илишкина ул	3	159	4 092
	<b>Итого</b>	<b>39</b>	<b>2 433</b>	<b>62 614</b>
2034	Элиста г, 3-й мкр	25	1 396	37 364
	Элиста г, Ипподромная ул	14	810	21 679
	Элиста г, Самохина ул	1	36	964
	Элиста г, Эсамбаева ул	3	191	5 112
	<b>Итого</b>	<b>43</b>	<b>2 433</b>	<b>65 119</b>
2035	Элиста г, 10-й мкр	16	981	27 306
	Элиста г, Балакаева ул	3	145	4 036
	Элиста г, Гагарина ул	7	176	4 899
	Элиста г, Герасименко ул	2	140	3 897
	Элиста г, Городовикова Б.Б. ул	7	223	6 207
	Элиста г, Губаревича ул	5	156	4 342
	Элиста г, Пушкина ул	3	121	3 368
	Элиста г, Серова ул	1	24	668
	Элиста г, Сусеева ул	5	171	4 760
	Элиста г, Хомутникова ул	2	60	1 670
	Элиста г, Чкалова ул	5	235	6 541
	<b>Итого</b>	<b>56</b>	<b>2 432</b>	<b>67 695</b>
2036	Элиста г, Аккочкарова М.З. ул	3	68	1 969
	Элиста г, Анацкого пр-кт	2	30	868
	Элиста г, Аршан п	4	10	289
	Элиста г, Басангова ул	1	25	724
	Элиста г, Бимбаева ул	1	39	1 129
	Элиста г, Братьев Алехиных ул	2	103	2 982
	Элиста г, Герцена ул	1	12	347
	Элиста г, Городовикова пр-кт	1	28	811
	Элиста г, Изотова ул	1	12	347
	Элиста г, Илюмжинова К. ул	1	39	1 129
	Элиста г, Калачинская ул	2	108	3 126
	Элиста г, Ленина ул	19	856	24 780
	Элиста г, Лермонтова ул	1	50	1 447
	Элиста г, Лиджиева ул	1	23	666
	Элиста г, Молоканова ул	1	56	1 621
	Элиста г, Некрасова ул	5	90	2 605
	Элиста г, Номто-Очирова ул	1	136	3 937
	Элиста г, Осипенко ул	1	55	1 592
	Элиста г, Партизанская ул	1	40	1 158

Элиста г, Пюрбеева ул	1	27	782
Элиста г, Пюрвеева ул	2	96	2 779
Элиста г, Республиканская ул	1	40	1 158
Элиста г, Родниковый пер	1	8	232
Элиста г, Санср квартал	1	16	463
Элиста г, Сити-3 мкр	1	37	1 071
Элиста г, Театральный пер	1	30	868
Элиста г, Улан Залата ул	1	12	347
Элиста г, Хонинова ул	3	111	3 213
Элиста г, Хрущева ул	2	70	2 026
Элиста г, Чайкиной Л. мкр	1	60	1 737
Элиста г, Чкалова пр-д	2	48	1 390
Элиста г, Чонкушова пр-кт	3	102	2 953
<b>Итого</b>	<b>69</b>	<b>2 437</b>	<b>70 548</b>
<b>Итого</b>	<b>535</b>	<b>29 210</b>	<b>687 781</b>

Итого расходы, необходимые для реализации проекта, **составят:**

№ п/п	Наименования инвестиционного проекта, объекта и работ	Год начала и окончания проекта	тыс. руб. без учета НДС
<b>I</b>	<b>Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты</b>	<b>2025г. - 2036г.</b>	<b>687 781</b>
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2025 год	2025 год	45 751
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2026 год	2026 год	47 621
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2027 год	2027 год	49 464
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2028 год	2028 год	51 528
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2029 год	2029 год	53 589
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2030 год	2030 год	55 709
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2031 год	2031 год	57 938
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2032 год	2032 год	60 206
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2033 год	2033 год	62 614
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2034 год	2034 год	65 119
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2035 год	2035 год	67 695
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2036 год	2036 год	70 548

## Визуальный эффект от внедрения ИСУ:

*До реализации проекта:*



*После реализации проекта:*



*Примечание: Фотографии сделаны в действительных МКД*

## Ожидаемый результат:

Внедрение системы ИСУ в рассматриваемых многоквартирных домах позволит сократить количества расчетов индивидуальных показаний потребления электрической энергии по среднемесячному и нормативному потреблению и расходов на ОДН, выявить незаконных подключений к общедомовым сетям электроснабжения, сократить негативное отношение потребителей к учету объемов электрической энергии в части ИПУ и ОДН, урегулировать разногласия по услугам по передаче.

## 3. Инвестиционный план

Инвестиционный период проекта 2025-2036гг.

### Освоение капитальных вложений (без НДС)

№ п/п	Наименования инвестиционного проекта, объекта и работ	Год начала и окончания проекта	Освоение, тыс. руб. без НДС
I	Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты	2025г. - 2036г.	687 781
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2025 год	2025 год	45 751
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2026 год	2026 год	47 621
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2027 год	2027 год	49 464
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2028 год	2028 год	51 528
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2029 год	2029 год	53 589
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2030 год	2030 год	55 709
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2031 год	2031 год	57 938
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2032 год	2032 год	60 206
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2033 год	2033 год	62 614
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2034 год	2034 год	65 119
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2035 год	2035 год	67 695
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2036 год	2036 год	70 548

### Финансирование капитальных вложений (с НДС)

№ п/п	Наименования инвестиционного проекта, объекта и работ	Год начала и окончания проекта	Финансирование, тыс. руб. с учетом НДС			
			Итого	в т.ч.		
				за счет амортизации	капитальные вложения	кредитные средства
I	Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты	2025г. - 2036г.	825 338	511 650	109 636	204 052
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2025 год	2025 год	54 902	0	41 348	13 554
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2026 год	2026 год	57 145	10 980	32 022	14 143
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2027 год	2027 год	59 357	22 409	22 313	14 635
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2028 год	2028 год	61 833	34 281	12 230	15 322
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2029 год	2029 год	64 306	46 647	1 724	15 935
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2030 год	2030 год	66 851	50 306	0	16 545



	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2031 год	2031 год	69 525	52 318	0	17 207
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2032 год	2032 год	72 247	54 411	0	17 836
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2033 год	2033 год	75 137	56 588	0	18 549
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2034 год	2034 год	78 142	58 851	0	19 291
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2035 год	2035 год	81 235	61 205	0	20 029
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2036 год	2036 год	84 658	63 653	0	21 004

### Компенсация в тарифе (без НДС)

№ п/п	Наименования инвестиционного проекта, объекта и работ	Год начала и окончания проекта	Включение в тариф, тыс. руб. без НДС		
			Итого	в т.ч.	
				за счет амортиза ции	капиталь ные вложения
<b>I</b>	<b>Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты</b>	<b>2025г. - 2039г.</b>	<b>687 781</b>	<b>575 144</b>	<b>112 638</b>
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2025 год	2025 год	34 457	0	34 457
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2026 год	2026 год	35 835	9 150	26 685
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2027 год	2027 год	37 268	18 674	18 594
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2028 год	2028 год	38 759	28 567	10 192
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2029 год	2029 год	40 309	38 873	1 437
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2030 год	2030 год	41 922	41 922	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2031 год	2031 год	43 599	43 599	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2032 год	2032 год	45 343	45 343	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2033 год	2033 год	47 156	47 156	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2034 год	2034 год	49 043	49 043	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2035 год	2035 год	51 004	51 004	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2036 год	2036 год	53 044	53 044	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2037 год	2037 год	54 901	54 901	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2038 год	2038 год	56 692	53 195	3 497
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2039 год	2039 год	58 450	40 672	17 777



## 4. Производственный план

### 4.1. Расчет экономического эффекта от снижения издержек

Расчет экономического эффекта от снижения издержек	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044	Итого (2025-2044)
<b>1. Затраты до проекта (без дефляторов)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>2 059</b>	<b>5 208</b>	<b>8 372</b>	<b>10 715</b>	<b>14 055</b>	<b>17 714</b>	<b>21 148</b>	<b>24 704</b>	<b>29 142</b>	<b>32 346</b>	<b>36 200</b>	<b>320 396</b>	<b>522 060</b>
- расходы на снятие показаний ПУ, отключения/подключения абонентов, уменьшение ОДН	тыс. руб.	0	2 059	5 208	8 372	10 715	14 055	17 714	21 148	24 704	29 142	32 346	36 200	320 396	522 060
<b>2. Затраты после проекта (без дефляторов)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
- расходы на снятие показаний ПУ, отключения/подключения абонентов, уменьшение ОДН	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>3. Экономический эффект в постоянных ценах</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>33 068</b>	<b>36 515</b>	<b>41 043</b>	<b>45 640</b>	<b>49 474</b>	<b>54 364</b>	<b>59 636</b>	<b>64 747</b>	<b>70 047</b>	<b>76 298</b>	<b>81 389</b>	<b>87 204</b>	<b>485 034</b>	<b>1 184 459</b>
3.1. Доходы (без НДС) (тарифная составляющая)	тыс. руб.	33 068	34 457	35 835	37 268	38 759	40 309	41 922	43 599	45 343	47 156	49 043	51 004	164 638	662 399
3.2. Затраты (экономия на снятие показаний ПУ, отключения/подключения абонентов, уменьшение ОДН)	тыс. руб.	0	2 059	5 208	8 372	10 715	14 055	17 714	21 148	24 704	29 142	32 346	36 200	320 396	522 060
<b>4. Прогнозные цены по статьям затрат</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
4.1. Затраты до проекта	тыс. руб.	0	2 141	5 515	9 062	11 924	15 954	20 506	25 038	29 910	35 928	40 949	46 879	578 919	822 725
4.2. Затраты после проекта	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>5. Экономический эффект в прогнозных ценах</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>34 457</b>	<b>37 976</b>	<b>42 783</b>	<b>47 821</b>	<b>52 233</b>	<b>57 876</b>	<b>64 104</b>	<b>70 381</b>	<b>77 066</b>	<b>84 971</b>	<b>91 953</b>	<b>99 923</b>	<b>748 962</b>	<b>1 510 506</b>
5.1. Доходы (без НДС) (тарифная составляющая)	тыс. руб.	34 457	35 835	37 268	38 759	40 309	41 922	43 599	45 343	47 156	49 043	51 004	53 044	170 043	687 781
5.2. Затраты (экономия на снятие показаний ПУ, отключения/подключения абонентов, уменьшение ОДН)	тыс. руб.	0	2 141	5 515	9 062	11 924	15 954	20 506	25 038	29 910	35 928	40 949	46 879	578 919	822 725

В течение 15 лет инвестиционный проект будет заложен в тарифе. Поэтому в доходной части включен показатель «тарифная составляющая».

## 4.2. График платежей по проекту, ввод объектов

№	Показатель	Ед. изм.	Всего	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	платежи по проекту (с НДС)	тыс. руб.	<b>825 338</b>	54 902	57 145	59 357	61 833	64 306	66 851
		%	<b>100%</b>	7%	7%	7%	7%	8%	8%
2	ввод объектов (без НДС)	тыс. руб.	<b>687 781</b>	45 751	47 621	49 464	51 528	53 589	55 709
		%	<b>100%</b>	7%	7%	7%	7%	8%	8%
3	компенсация в тарифе (без НДС)	тыс. руб.	<b>687 781</b>	34 457	35 835	37 268	38 759	40 309	41 922
		%	<b>100%</b>	5%	5%	5%	6%	6%	6%

№	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
1	69 525	72 247	75 137	78 142	81 235	84 658	0	0	0
	8%	9%	9%	9%	10%	10%	0%	0%	0%
2	57 938	60 206	62 614	65 119	67 695	70 548	0	0	0
	8%	9%	9%	9%	10%	10%	0%	0%	0%
3	43 599	45 343	47 156	49 043	51 004	53 044	54 901	56 692	58 450
	6%	7%	7%	7%	7%	8%	8%	8%	8%

## 5. Финансовый план

### 5.1. Исходные данные для разработки экономической модели

При подготовке исходных данных для расчета финансового плана были приняты следующие исходные данные:

- Глубина расчета по экономической модели – 20 лет.
- Основная валюта проекта, использованная для составления модели: руб.

### 5.2. Основные налоги

В таблице представлен перечень предполагаемых к выплате налогов согласно налоговому законодательству РФ.

Ставки налогов:

Наименование	Ставка, %	Налоговая база
Налог на прибыль	20	Балансовая прибыль
НДС	20	Добавленная стоимость
Ставка страховых взносов в Пенсионный фонд	22	ФОТ
Страхование от несчастных случаев	0,2	ФОТ
Ставка страховых взносов в Фонд социального страхования	2,9	ФОТ
Ставка страховых взносов в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования	5,1	ФОТ
На имущество	2,2	Имущество

### 5.3. Макроэкономические показатели

Макроэкономические показатели	2024	2025	2026-2036	2037	2038	2039	2040-2044
Инфляция (индекс потребительских цен)	0%	4,2%	4,0%	3,5%	3,3%	3,1%	2,9%
Индекс роста тарифа на электрическую энергию для населения	0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%

### 5.4. Денежные средства, необходимые для осуществления проекта:

- на 2025 год – составляет 54 902 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 0 тыс. руб.;
- на 2026 год – составляет 57 145 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 10 980 тыс. руб.;
- на 2027 год – составляет 59 357 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 22 409 тыс. руб.;
- на 2028 год – составляет 61 833 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 34 281 тыс. руб.;
- на 2029 год – составляет 64 306 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 46 647 тыс. руб.;

- на 2030 год – составляет 66 851 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 50 306 тыс. руб.;
- на 2031 год – составляет 69 525 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 52 318 тыс. руб.;
- на 2032 год – составляет 72 247 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 54 411 тыс. руб.;
- на 2033 год – составляет 75 137 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 56 588 тыс. руб.;
- на 2034 год – составляет 78 142 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 58 851 тыс. руб.;
- на 2035 год – составляет 81 235 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 61 205 тыс. руб.;
- на 2036 год – составляет 84 658 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 63 653 тыс. руб.

Источником финансирования инвестиционного проекта являются заемные средства в виде привлеченных кредитов под планируемую ставку 12% и неизрасходованные амортизационные отчисления инвестиционного проекта предыдущих периодов.

## 5.5. Финансовые таблицы

Финансовые таблицы бизнес-плана представляются таблицей «Бюджет доходов и расходов» и таблицей «Бюджет движения денежных средств».

### *Справочная информация:*

Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
амортизация (линейный метод)	тыс. руб.	9 150	18 674	28 567	38 873	49 591	51 582	53 646	55 794
остаточная стоимость	тыс. руб.	36 601	65 547	86 444	99 099	103 097	107 225	111 517	115 929

Показатель	Ед. изм.	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
амортизация (линейный метод)	тыс. руб.	58 011	60 317	62 714	65 236	53 195	40 672	27 649	14 110
остаточная стоимость	тыс. руб.	120 532	125 333	130 314	135 626	82 431	41 758	14 110	0

## Отчет о прибылях и убытках в формате Альт-Инвест

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044	ИТОГО (2025-2044)
<b>Выручка (нетто)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>34 457</b>	<b>37 976</b>	<b>42 783</b>	<b>47 821</b>	<b>52 233</b>	<b>57 876</b>	<b>64 104</b>	<b>70 381</b>	<b>77 066</b>	<b>84 971</b>	<b>91 953</b>	<b>99 923</b>	<b>748 962</b>	<b>1 510 506</b>
- Себестоимость проданных товаров	тыс. руб.	0	9 150	18 674	28 567	38 873	49 591	51 582	53 646	55 794	58 011	60 317	62 714	200 862	687 781
материалы и комплектующие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
оплата труда	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
налоги, относимые на текущие затраты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
начисленные лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
амортизация	тыс. руб.	0	9 150	18 674	28 567	38 873	49 591	51 582	53 646	55 794	58 011	60 317	62 714	200 862	687 781
<b>Валовая прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>34 457</b>	<b>28 826</b>	<b>24 108</b>	<b>19 254</b>	<b>13 361</b>	<b>8 285</b>	<b>12 522</b>	<b>16 735</b>	<b>21 273</b>	<b>26 960</b>	<b>31 636</b>	<b>37 209</b>	<b>548 100</b>	<b>822 725</b>
- Коммерческие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Административные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>34 457</b>	<b>28 826</b>	<b>24 108</b>	<b>19 254</b>	<b>13 361</b>	<b>8 285</b>	<b>12 522</b>	<b>16 735</b>	<b>21 273</b>	<b>26 960</b>	<b>31 636</b>	<b>37 209</b>	<b>548 100</b>	<b>822 725</b>
- Налоги, относимые на финансовые результаты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Проценты к уплате	тыс. руб.	0	813	849	878	919	956	993	1 032	1 070	1 113	1 157	1 202	1 260	12 243
+ Прибыль (убыток) от прочей реализации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Курсовая разница и доходы от конвертации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Прочие внереализационные доходы (расходы)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>34 457</b>	<b>28 013</b>	<b>23 260</b>	<b>18 376</b>	<b>12 441</b>	<b>7 329</b>	<b>11 529</b>	<b>15 703</b>	<b>20 203</b>	<b>25 847</b>	<b>30 478</b>	<b>36 007</b>	<b>546 840</b>	<b>810 482</b>
- Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>34 457</b>	<b>28 013</b>	<b>23 260</b>	<b>18 376</b>	<b>12 441</b>	<b>7 329</b>	<b>11 529</b>	<b>15 703</b>	<b>20 203</b>	<b>25 847</b>	<b>30 478</b>	<b>36 007</b>	<b>546 840</b>	<b>810 482</b>
- дивиденды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
= нераспределенная прибыль	тыс. руб.	34 457	28 013	23 260	18 376	12 441	7 329	11 529	15 703	20 203	25 847	30 478	36 007	546 840	810 482
то же, нарастающим итогом	тыс. руб.	34 457	62 469	85 729	104 105	116 546	123 875	135 405	151 107	171 310	197 157	227 635	263 642	810 482	

# Отчет о движении денежных средств в формате Альт-Инвест

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044	ИТОГО
Поступления от продаж	тыс. руб.	41 348	45 571	51 339	57 386	62 680	69 451	76 925	84 457	92 480	101 965	110 343	119 908	898 755	1 812 608
Затраты на материалы и комплектующие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зарплата	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общие затраты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Налоги	тыс. руб.	2 259	1 929	1 336	741	271	-433	-1 233	-2 035	-2 890	-3 970	-4 851	-5 875	-149 792	-164 545
Выплата процентов по кредитам	тыс. руб.	0	-813	-849	-878	-919	-956	-993	-1 032	-1 070	-1 113	-1 157	-1 202	-1 260	-12 243
Прочие поступления	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие затраты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>43 607</b>	<b>46 687</b>	<b>51 827</b>	<b>57 249</b>	<b>62 032</b>	<b>68 061</b>	<b>74 699</b>	<b>81 389</b>	<b>88 519</b>	<b>96 882</b>	<b>104 334</b>	<b>112 831</b>	<b>747 702</b>	<b>1 635 819</b>
Инвестиции в здания и сооружения	тыс. руб.	-54 902	-57 145	-59 357	-61 833	-64 306	-66 851	-69 525	-72 247	-75 137	-78 142	-81 235	-84 658	0	-825 338
Инвестиции в оборудование и другие активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оплата расходов будущих периодов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в оборотный капитал	тыс. руб.	-188	28	49	50	39	59	67	67	71	90	73	85	875	1 364
Выручка от реализации активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-55 090</b>	<b>-57 117</b>	<b>-59 308</b>	<b>-61 784</b>	<b>-64 267</b>	<b>-66 793</b>	<b>-69 459</b>	<b>-72 180</b>	<b>-75 065</b>	<b>-78 052</b>	<b>-81 161</b>	<b>-84 572</b>	<b>875</b>	<b>-823 974</b>
Поступления акционерного капитала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Целевое финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Поступления кредитов	тыс. руб.	13 554	14 143	14 635	15 322	15 935	16 545	17 207	17 836	18 549	19 291	20 029	21 004	0	204 052
Возврат кредитов	тыс. руб.	-6 777	-13 848	-14 389	-14 979	-15 629	-16 240	-16 876	-17 521	-18 193	-18 920	-19 660	-20 517	-10 502	-204 052
Лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплата дивидендов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>6 777</b>	<b>295</b>	<b>246</b>	<b>343</b>	<b>306</b>	<b>305</b>	<b>331</b>	<b>314</b>	<b>357</b>	<b>371</b>	<b>369</b>	<b>487</b>	<b>-10 502</b>	<b>0</b>
<b>Суммарный денежный поток за период</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-4 706</b>	<b>-10 136</b>	<b>-7 235</b>	<b>-4 191</b>	<b>-1 929</b>	<b>1 574</b>	<b>5 571</b>	<b>9 524</b>	<b>13 810</b>	<b>19 201</b>	<b>23 542</b>	<b>28 746</b>	<b>738 074</b>	<b>811 846</b>
Денежные средства на конец периода	тыс. руб.	-4 706	-14 842	-22 076	-26 268	-28 197	-26 623	-21 051	-11 528	2 283	21 483	45 025	73 771	811 846	

## 6. Показатели эффективности проекта.

В первую очередь проект является технически необходимым, так как направлен на повышение качества обслуживания потребителей и исполнения обязательств Федерального закона.

Также, существенным фактором при реализации проекта является:

1. Снижение затрат на оплату за снятие показаний приборов учета в МКД – 29 210 квартир. Стоимость за одно достоверное показание прибора учета по благоустроенному сектору, согласно приказу АО «Читаэнергосбыт» №04-10/2501 от 25.10.2019г. составляет 0,006253 тыс. руб.:

Период реализации инвестиционного проекта	Количество квартир	ИПЦ, %	Затраты на одно достоверное снятие показаний прибора учета с учетом ИПЦ, тыс. руб.	Затраты на снятие показаний прибора учета в месяц, тыс. руб.	Затраты на снятие показаний прибора учета в год, тыс. руб.	Затраты на снятие показаний прибора учета нарастающим итогом, тыс. руб.
2025		104,2%	0,008483	0,00	0,00	0,00
2026	2 433	104,0%	0,008823	21,47	257,59	257,59
2027	2 435	104,0%	0,009176	22,34	268,11	536,00
2028	2 432	104,0%	0,009543	23,21	278,49	835,93
2029	2 436	104,0%	0,009924	24,18	290,11	1 159,48
2030	2 436	104,0%	0,010321	25,14	301,71	1 507,57
2031	2 435	104,0%	0,010734	26,14	313,65	1 881,52
2032	2 435	104,0%	0,011164	27,18	326,20	2 282,98
2033	2 433	104,0%	0,011610	28,25	338,97	2 713,27
2034	2 433	104,0%	0,012074	29,38	352,53	3 174,32
2035	2 433	104,0%	0,012557	30,55	366,63	3 667,92
2036	2 432	104,0%	0,013060	31,76	381,13	4 195,77
2037	2 437	103,5%	0,013517	32,94	395,29	4 737,91

2. Сокращение затрат по введению режима ограничения электроэнергии путем дистанционного введения режима ограничения потребителей. Стоимость отключение и подключение потребителей составляет 2,362 тыс. руб. без учета НДС. Сокращение затрат составит 10% от общего количества квартир рассматриваемого инвестиционного проекта – 2 921 квартир:

Период реализации инвестиционного проекта	Количество отключений/подключений	ИПЦ, %	Затраты за одно отключение и подключение с учетом ИПЦ, тыс. руб. без учета НДС	Затраты на отключение и подключение в год, тыс. руб. без учета НДС	Затраты на отключение и подключение нарастающим итогом, тыс. руб. без учета НДС
2025		104,2%	2,461	0,00	0,00
2026	243	104,0%	2,559	622,68	622,68
2027	244	104,0%	2,662	648,11	1 295,70
2028	243	104,0%	2,768	673,21	2 020,73
2029	244	104,0%	2,879	701,29	2 802,85
2030	244	104,0%	2,994	729,34	3 644,31
2031	244	104,0%	3,114	758,20	4 548,28
2032	244	104,0%	3,238	788,53	5 518,74
2033	243	104,0%	3,368	819,40	6 558,89
2034	243	104,0%	3,503	852,17	7 673,42
2035	243	104,0%	3,643	886,26	8 866,62
2036	243	104,0%	3,788	921,33	10 142,62
2037	244	103,5%	3,921	955,54	11 453,15

3. Снижение общедомовых нужд до норматива. Внедрение системы позволит осуществлять одномоментное снятие показаний индивидуальных приборов учета и общедомового прибора учета, что позволило нормализовать расходы на общедомовые нужды.

Период реализации инвестиционного проекта	Ожидаемое количество электрической энергии на ОДН год, тыс. кВтч	Факт ОДН на кв.м. МОП, кВтч/кв.м.	Норматив ОДН, кВтч/кв.м.	ОДН после внедрения ИСУ, кВтч/кв.м.	Снижение количества электрической энергии на ОДН после внедрения ИСУ, тыс. кВтч	Индекс тариф э/э, %	Средневзвешенный тариф для населения с учетом ИПЦ, руб./кВтч без учета НДС	Эффект от увеличения полезного отпуска за счет снижения ОДН по годам, тыс. руб. без учета НДС	Эффект от увеличения полезного отпуска за счет снижения ОДН нарастающим итогом, тыс. руб. без учета НДС
2025	0,00				0,00	105,0%	5,25	0,00	0,00
2026	381,23	1,372	0,915	0,549	228,74	105,0%	5,51	1 260,89	1 260,89
2027	679,24	1,493	0,995	0,597	407,54	105,0%	5,79	2 358,88	3 682,82
2028	641,38	1,414	0,942	0,565	384,83	105,0%	6,08	2 338,77	6 205,73
2029	377,58	1,344	0,896	0,538	226,55	105,0%	6,38	1 445,67	7 961,69
2030	607,48	1,851	1,234	0,740	364,49	105,0%	6,70	2 442,22	10 801,99
2031	647,62	1,462	0,975	0,585	388,57	105,0%	7,04	2 733,77	14 075,86
2032	554,25	1,665	1,110	0,666	332,55	105,0%	7,39	2 456,60	17 236,26
2033	545,77	1,331	0,887	0,532	327,46	105,0%	7,76	2 539,98	20 638,05
2034	697,99	1,657	1,104	0,663	418,79	105,0%	8,14	3 410,80	25 080,75
2035	405,24	1,433	0,955	0,573	243,14	105,0%	8,55	2 079,25	28 414,04
2036	502,18	1,655	1,103	0,662	301,31	105,0%	8,98	2 705,50	32 540,24
2037	465,53	1,606	1,071	0,642	279,32	105,0%	9,43	2 633,46	36 800,72

Экономический эффект составит:

- 2026 год – 2 141,15 тыс. руб. без учета НДС;
- 2027 год – 5 514,52 тыс. руб. без учета НДС;
- 2028 год – 9 062,40 тыс. руб. без учета НДС;
- 2029 год – 11 924,01 тыс. руб. без учета НДС;
- 2030 год – 15 953,86 тыс. руб. без учета НДС;
- 2031 год – 20 505,67 тыс. руб. без учета НДС;
- 2032 год – 25 037,98 тыс. руб. без учета НДС;
- 2033 год – 29 910,21 тыс. руб. без учета НДС;
- 2034 год – 35 928,50 тыс. руб. без учета НДС;
- 2035 год – 40 948,58 тыс. руб. без учета НДС;
- 2036 год – 46 878,64 тыс. руб. без учета НДС;
- 2037 год – 52 991,78 тыс. руб. без учета НДС.

Показатели эффективности инвестиций представлены интегральными показателями.

Показатель	Значение
Ставка дисконтирования	10%
Период окупаемости, <b>PBP</b> , год	8,83
Дисконтированный период окупаемости, <b>DPBP</b> , год	11,50
Чистый приведенный доход, <b>NPV</b> , тыс. руб.	166 463
Внутренняя норма рентабельности, <b>IRR</b>	33,8%

Период расчета интегральных показателей – 20 лет.

**Период окупаемости (PBP).** Время, требуемое для покрытия начальных инвестиций за

счет чистого денежного потока, генерируемого проектом. Из показателей следует, что через 8,83 года с начала реализации проекта предприятие покроем затраты на инвестиции.

**Дисконтированный период окупаемости (DPBP).** Время, требуемое для покрытия начальных инвестиций за счет дисконтированного денежного потока. Этот показатель дает более точную оценку окупаемости (11,50 лет) при условии корректного выбора ставки дисконтирования.

Следующие два показателя характеризуют проект как прибыльный.

**Чистый приведенный доход (NPV).** Величина чистой приведенной стоимости является абсолютным показателем, отражающим масштабы инвестиционного проекта и размер дохода (с учетом ожидаемого изменения стоимости денег), получаемого от экономии затрат на оплату за снятие показаний приборов учета в МКД, сокращения затрат по введению режима ограничения электроэнергии, увеличения полезного отпуска за счет снижения общедомовых нужд, возмещения в тарифной составляющей, является величиной положительной и составляет 166 463 тыс. руб.

**Внутренняя норма доходности (IRR).** Показатель внутренней нормы рентабельности характеризует рентабельность инвестиций, вложенных в реализацию проекта. Его значение, равное 33,8% превышает ставку дисконтирования и говорит о привлекательности инвестиционного проекта.



## 7. Выводы

1. Предлагаемый к рассмотрению проект «Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.» в намеченные сроки при существующей экономической ситуации в Российской Федерации, имеет производственную, экономическую и социальную эффективность.

2. Инвестиционные затраты на осуществление проекта составляют 825 338 тыс. рублей с учетом НДС и со сроком окупаемости 8,83 лет (простой) и 11,50 лет (дисконтированный).

3. Дисконтированный доход за 20 лет составит 166 463 тыс. руб. при ставке дисконтирования 10%.



Перечень МКЖД по адресам для внедрения ИСУ

№	Агент	Адрес	Кол-во квартир / ПУ	Кол-во МКД / ОДПУ	Кол-во этажей	Кол-во подъездов	Объем потребления э/э (МОП), кВтч в мес.	Площадь помещений общего имущества (МОП), кв.м.	Нормативы потребления э/э (МОП), кВтч в мес. на кв.м.	Стоимость ИСУ, тыс. руб. без учета НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 1	78	1	5	4	995	762,11	0,87	1 467
2	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 1а	160	1	9	1	3 384	1 401,12	1,61	3 009
3	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 2	42	1	4	2	632	484,23	0,87	790
4	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 2а	60	1	5	6	765	586,24	0,87	1 128
5	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 3	46	1	4	2	196	150,00	0,87	865
6	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 3а	40	2	5	2	268	205,00	0,87	752
7	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 4	120	1	5	6	1 530	1 172,47	0,87	2 257
8	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 4а	159	1	5	2	1 102	844,72	0,87	2 990
9	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 4б	128	2	5	1	1 445	1 107,00	0,87	2 407
10	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 5	64	1	5	4	323	247,20	0,87	1 203
11	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 6	67	1	5	4	412	315,55	0,87	1 260
12	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 7	64	1	5	4	1 160	889,18	0,87	1 203
13	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 12	100	1	5	6	860	658,78	0,87	1 880
14	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 12А	45	1	3	3	284	217,25	0,87	846
15	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 14	64	1	5	4	392	300,00	0,87	1 203
16	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 15	80	1	5	4	385	294,77	0,87	1 504
17	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 16	80	1	5	4	389	298,00	0,87	1 504
18	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 17	65	1	5	4	311	238,00	0,87	1 222
19	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 18	64	1	5	4	1 149	880,21	0,87	1 203
20	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 19	80	1	5	4	1 205	923,65	0,87	1 504
21	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 20	58	1	5	4	2 200	1 685,52	0,87	1 091
22	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 21	79	1	5	4	1 007	771,88	0,87	1 486
23	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 22	80	1	5	4	2 200	1 685,52	0,87	1 504
24	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 23	120	1	5	6	2 887	2 212,55	0,87	2 257
25	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 24	80	1	5	4	486	372,52	0,87	1 504
26	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 25	80	1	5	4	1 254	960,76	0,87	1 504
27	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 26	80	1	5	4	1 171	897,09	0,87	1 504
28	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 27	81	1	5	4	389	298,00	0,87	1 523
29	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 41	169	1	5	6	2 992	2 293,00	0,87	3 178
<b>Итого 2025 год</b>			<b>2 433</b>	<b>31</b>			<b>31 769</b>	<b>23 152</b>	<b>0,91</b>	<b>45 751</b>
30	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 28	80	1	5	4	1 363	1 044,66	0,87	1 565
31	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 32	70	1	5	4	436	334,00	0,87	1 369
32	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 33	64	1	5	4	389	298,00	0,87	1 252
33	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 34	70	1	5	4	1 397	1 070,15	0,87	1 369
34	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 35	70	1	5	4	472	362,00	0,87	1 369
35	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 35а	65	1	5	4	4 135	3 168,70	0,87	1 271
36	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 37	80	2	5	4	1 794	1 374,92	0,87	1 565
37	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 38	80	1	5	4	1 585	1 214,68	0,87	1 565
38	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 39	80	1	5	4	645	493,91	0,87	1 565
39	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 40	120	1	5	6	1 530	1 172,47	0,87	2 347
40	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 45	53	1	5	4	432	330,98	0,87	1 037
41	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 46	106	1	9	4	1 811	750,03	1,61	2 073
42	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 50	77	2	5	1	982	752,34	0,87	1 506
43	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 53	60	1	5	3	254	194,60	0,87	1 173
44	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 1	81	1	9	3	666	275,71	1,61	1 584
45	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 2	60	1	5	6	765	586,24	0,87	1 173
46	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 3	60	1	5	6	765	586,24	0,87	1 173
47	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 4	55	3	9	2	2 837	1 174,65	1,61	1 076
48	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 5	57	1	9	2	2 958	1 225,04	1,61	1 115
49	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 6	54	3	9	2	3 030	1 254,82	1,61	1 056
50	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 7	60	2	5	6	2 077	1 591,20	0,87	1 173
51	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 8	60	2	5	6	298	228,00	0,87	1 173
52	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 9	60	2	5	6	2 094	1 604,50	0,87	1 173
53	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 10	60	1	5	6	2 094	1 604,50	0,87	1 173
54	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 11	63	1	5	6	2 074	1 589,24	0,87	1 232
55	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 12	60	1	5	6	2 009	1 539,54	0,87	1 173
56	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 12а	35	1	5	2	1 014	776,70	0,87	684
57	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 13	60	1	5	6	765	586,24	0,87	1 173
58	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 14	60	1	5	6	2 048	1 569,00	0,87	1 173
59	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 15	60	1	5	6	2 048	1 569,00	0,87	1 173
60	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 16	60	1	5	6	2 049	1 570,00	0,87	1 173
61	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 17	37	1	5	6	1 404	1 075,54	0,87	724
62	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 18	81	3	9	3	1 883	779,72	1,61	1 584
63	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 20	60	1	5	6	2 035	1 559,64	0,87	1 173
64	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 20а	4	1	2	1	80	61,40	0,87	78
65	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 21а	60	1	5	6	2 049	1 570,00	0,87	1 173
66	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 22	60	1	9	6	1 416	586,24	1,61	1 173
67	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 64	53	3	9	2	923	382,00	1,61	1 037
<b>Итого 2026 год</b>			<b>2 435</b>	<b>51</b>			<b>56 603</b>	<b>37 907</b>	<b>1,00</b>	<b>47 621</b>
68	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 3	80	1	5	4	1 020	781,65	0,87	1 627
69	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 4	80	1	5	4	1 020	781,65	0,87	1 627
70	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 5	80	1	5	4	1 020	781,65	0,87	1 627
71	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 6	80	2	5	4	1 020	781,65	0,87	1 627
72	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 7	80	1	5	4	1 020	781,65	0,87	1 627
73	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 8	80	2	5	4	1 020	781,65	0,87	1 627
74	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 23	60	2	5	6	2 005	1 536,68	0,87	1 220
75	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 24	60	2	5	6	692	530,00	0,87	1 220
76	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 25	60	2	5	6	2 019	1 547,00	0,87	1 220
77	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 26	60	2	5	6	676	518,00	0,87	1 220
78	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 27	53	2	9	2	2 581	1 068,65	1,61	1 078
79	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 29	60	1	5	6	645	494,00	0,87	1 220
80	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 30	80	4	5	8	1 516	1 161,96	0,87	1 627
81	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 31	54	6	9	2	2 806	1 161,96	1,61	1 098
82	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 32	60	1	5	6	765	586,24	0,87	1 220
83	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 33	40	1	5	4	510	390,82	0,87	814
84	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 34	60	2	5	6	645	494,00	0,87	1 220
85	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 35	80	2	5	8	2 749	2 106,69	0,87	1 627

86	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 35а	43	1	5	3	358	274,00	0,87	875
87	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 36	40	1	5	4	1 398	1 071,00	0,87	814
88	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 36а	40	2	5	4	510	390,82	0,87	814
89	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 49	60	2	5	6	645	494,00	0,87	1 220
90	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 50	60	1	5	6	1 977	1 515,00	0,87	1 220
91	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 51	60	2	5	6	1 998	1 531,00	0,87	1 220
92	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 52	60	3	5	6	2 005	1 536,68	0,87	1 220
93	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 53	40	2	5	4	268	205,00	0,87	814
94	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 54	60	2	5	6	1 885	1 444,27	0,87	1 220
95	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 55	60	1	5	6	1 977	1 515,00	0,87	1 220
96	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 56	60	2	5	6	1 907	1 461,67	0,87	1 220
97	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 57	60	1	5	6	1 907	1 461,67	0,87	1 220
98	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 58	60	2	5	6	1 907	1 461,67	0,87	1 220
99	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 59	50	2	9	6	617	255,48	1,61	1 017
100	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 60	60	2	5	6	513	393,38	0,87	1 220
101	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 61	60	2	5	6	513	393,38	0,87	1 220
102	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 63	109	3	9	4	2 939	1 217,02	1,61	2 217
103	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 65	163	2	5	7	4 105	3 145,26	0,87	3 315
104	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 67	80	1	5	8	2 290	1 754,67	0,87	1 627
Итого 2027 год			2 432	69			53 448	37 807	0,94	49 464
105	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 9	80	2	5	4	1 020	781,65	0,87	1 692
106	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 10	80	1	5	4	1 020	781,65	0,87	1 692
107	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 11	80	1	5	4	1 020	781,65	0,87	1 692
108	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 12	80	1	5	4	1 020	781,65	0,87	1 692
109	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 13	80	1	5	4	470	360,00	0,87	1 692
110	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 14	80	1	5	4	1 020	781,65	0,87	1 692
111	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 14а	40	1	5	3	647	496,00	0,87	846
112	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 15	80	1	5	4	1 020	781,65	0,87	1 692
113	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 16	80	1	5	4	1 020	781,65	0,87	1 692
114	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 17	80	1	5	4	1 020	781,65	0,87	1 692
115	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 18	80	1	9	1	1 141	472,58	1,61	1 692
116	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 19	100	1	5	6	1 275	977,06	0,87	2 115
117	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 20	36	1	9	1	666	275,71	1,61	761
118	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 21	100	1	5	4	1 275	977,06	0,87	2 115
119	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 22	80	1	5	4	1 020	781,65	0,87	1 692
120	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 23	80	1	5	4	1 020	781,65	0,87	1 692
121	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 27	80	1	5	4	1 020	781,65	0,87	1 692
122	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 29	70	1	4	6	893	683,94	0,87	1 481
123	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 31	80	1	5	4	1 020	781,65	0,87	1 692
124	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 32	92	1	5	6	1 173	898,90	0,87	1 946
125	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 32а	30	1	7	1	184	76,00	1,61	635
126	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 33	60	1	5	4	765	586,24	0,87	1 269
127	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 34	60	1	5	4	765	586,24	0,87	1 269
128	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 35	60	1	5	6	765	586,24	0,87	1 269
129	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 36	80	1	5	4	1 020	781,65	0,87	1 692
130	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 37	80	2	5	4	1 020	781,65	0,87	1 692
131	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 39, корп. 1	55	1	5	2	1 186	909,00	0,87	1 163
132	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 39, корп. 2	55	1	5	2	1 186	909,00	0,87	1 163
133	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 40	68	2	5	6	867	664,40	0,87	1 438
134	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 41	60	1	5	6	765	586,24	0,87	1 269
135	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 42	60	1	5	6	765	586,24	0,87	1 269
136	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 43	60	1	5	6	765	586,24	0,87	1 269
137	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 44	80	1	5	4	1 020	781,65	0,87	1 692
138	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 48	70	1	5	4	611	468,14	0,87	1 481
Итого 2028 год			2 436	37			31 465	23 410	0,90	51 528
139	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 2	54	1	5	4	689	527,61	0,87	1 188
140	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 45	60	1	5	6	765	586,24	0,87	1 320
141	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 46	60	1	5	4	765	586,24	0,87	1 320
142	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 47	60	1	5	4	765	586,24	0,87	1 320
143	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 49	48	1	4	6	612	468,99	0,87	1 056
144	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 1	81	1	9	3	1 911	791,42	1,61	1 782
145	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 1, корп. 1	81	2	9	3	1 911	791,42	1,61	1 782
146	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 1, корп. 2	27	1	9	1	637	263,81	1,61	594
147	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 1, корп. 3	25	1	9	1	590	244,26	1,61	550
148	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 128	42	2	3	4	297	227,70	0,87	924
149	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 14	60	4	5	3	979	750,30	0,87	1 320
150	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 142	48	1	3	4	483	369,80	0,87	1 056
151	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 157	25	1	5	1	319	244,26	0,87	550
152	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 176, корп. 1	10	2	1	72	54,80	0,87	220	
153	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 176, корп. 2	10	1	2	76	58,20	0,87	220	
154	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 176, корп. 3	10	2	1	76	58,20	0,87	220	
155	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 2	54	3	9	2	2 445	1 012,30	1,61	1 188
156	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 21	129	6	5	9	916	701,60	0,87	2 838
157	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 22	23	1	6	1	625	258,90	1,61	506
158	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 23	109	6	5	8	765	586,20	0,87	2 398
159	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 24	23	3	6	1	587	242,90	1,61	506
160	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 25	109	7	5	8	770	590,20	0,87	2 398
161	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 26	28	2	5	1	205	157,30	0,87	616
162	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 28	105	3	7	3	3 042	1 259,50	1,61	

180	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Северный квартал, д. 1а	20	1	2	1	85	65,21	0,87	440
181	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Северный квартал, д. 2	16	1	2	2	84	64,12	0,87	352
182	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Северный квартал, д. 3	16	1	2	2	79	60,29	0,87	352
183	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Северный квартал, д. 4	16	1	2	2	79	60,48	0,87	352
184	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Северный квартал, д. 5	17	1	2	2	93	70,90	0,87	374
<b>Итого 2029 год</b>			<b>2 436</b>	<b>85</b>			<b>50 624</b>	<b>27 350</b>	<b>1,23</b>	<b>53 589</b>
185	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 11	117	2	5	6	2 668	2 044,12	0,87	2 677
186	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 12	54	1	9	2	1 033	427,54	1,61	1 235
187	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 13	109	2	9	4	4 042	1 673,69	1,61	2 494
188	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 13б	40	1	4	1	510	390,82	0,87	915
189	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 14	81	1	9	3	3 494	1 446,84	1,61	1 853
190	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 15	54	1	9	4	4 043	1 674,00	1,61	1 235
191	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 17	60	1	5	6	2 094	1 604,50	0,87	1 373
192	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 18	60	1	5	6	496	379,98	0,87	1 373
193	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 19	48	1	4	6	538	412,00	0,87	1 098
194	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 20	59	1	5	6	688	527,50	0,87	1 350
195	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 21	50	1	5	6	2 094	1 604,50	0,87	1 144
196	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 22	60	1	5	6	2 094	1 604,50	0,87	1 373
197	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 23	60	1	5	6	2 094	1 604,50	0,87	1 373
198	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 23а	30	2	5	2	806	617,90	0,87	686
199	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 24	60	1	5	6	1 725	1 321,52	0,87	1 373
200	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 25	60	1	5	6	1 511	1 157,75	0,87	1 373
201	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 25а	72	1	5	2	567	434,63	0,87	1 647
202	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 26	60	1	5	6	1 725	1 321,52	0,87	1 373
203	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 27	60	1	5	4	1 512	1 159,00	0,87	1 373
204	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 28	60	1	5	6	608	465,52	0,87	1 373
205	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 29	60	1	5	6	765	586,24	0,87	1 373
206	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 30	60	1	5	6	643	493,00	0,87	1 373
207	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 31	54	1	5	4	504	386,00	0,87	1 235
208	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 32	60	1	5	6	1 725	1 321,52	0,87	1 373
209	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 33	60	1	5	6	596	456,65	0,87	1 373
210	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 34	60	1	5	6	624	477,97	0,87	1 373
211	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 35	60	1	5	6	689	528,00	0,87	1 373
212	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 35б, корп. 1	18	2	3	3	230	175,87	0,87	412
213	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 35б, корп. 2	6	1	3	3	77	58,62	0,87	137
214	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 36	60	2	5	6	642	492,09	0,87	1 373
215	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 37	60	1	5	6	2 094	1 604,50	0,87	1 373
216	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 38	60	1	5	6	2 094	1 604,50	0,87	1 373
217	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 39	60	1	5	6	2 097	1 606,80	0,87	1 373
218	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 40, корп. 1	24	1	5	1	150	114,77	0,87	549
219	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 40, корп. 2	21	2	5	1	184	141,00	0,87	480
220	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 40, корп. 4	20	1	5	1	184	141,00	0,87	458
221	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Джангара ул, д. 7	50	1	5	2	411	315,20	0,87	1 144
222	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Рокчинского ул, д. 17	50	1	5	4	855	655,00	0,87	1 144
223	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Рокчинского ул, д. 17а	55	1	5	2	1 044	800,00	0,87	1 258
224	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Рокчинского ул, д. 17б	60	2	5	4	493	377,40	0,87	1 373
225	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Рокчинского ул, д. 17в	60	2	5	4	498	381,30	0,87	1 373
226	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Рокчинского ул, д. 19	90	1	5	6	1 135	870,00	0,87	2 059
227	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Рокчинского ул, д. 43	21	1	3	2	268	205,18	0,87	480
228	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Рокчинского ул, д. 45	52	2	4	6	1 629	1 248,60	0,87	1 190
<b>Итого 2030 год</b>			<b>2 435</b>	<b>53</b>			<b>53 969</b>	<b>36 914</b>	<b>0,97</b>	<b>55 709</b>
229	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Горького ул, д. 11	56	1	5	4	397	304,00	0,87	1 332
230	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Горького ул, д. 13	36	1	5	1	448	343,20	0,87	857
231	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Горького ул, д. 14	53	1	5	4	405	310,00	0,87	1 261
232	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Горького ул, д. 15	67	1	5	4	448	343,20	0,87	1 594
233	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Горького ул, д. 18	32	1	5	3	277	212,29	0,87	761
234	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Горького ул, д. 35	80	2	5	8	752	575,97	0,87	1 903
235	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 10	60	1	5	6	1 680	1 287,54	0,87	1 428
236	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 11а	31	1	5	3	466	357,30	0,87	738
237	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 128	80	1	5	4	1 020	781,65	0,87	1 903
238	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 12а	30	1	4	2	151	115,58	0,87	714
239	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 13	124	2	9	3	2 926	1 211,55	1,61	2 950
240	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 130	80	1	5	4	530	406,31	0,87	1 903
241	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 132	80	1	5	4	463	354,91	0,87	1 903
242	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 134	80	1	5	4	365	280,00	0,87	1 903
243	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 136	80	1	5	4	1 377	1 055,39	0,87	1 903
244	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 138	80	1	5	4	530	406,31	0,87	1 903
245	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 140	80	1	5	4	475	363,63	0,87	1 903
246	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 142	60	1	5	6	2 103	1 611,60	0,87	1 428
247	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 144	40	1	5	4	1 195	915,38	0,87	952
248	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 146	60	1	5	6	1 889	1 447,21	0,87	1 428
249	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 17а	24	1	3	2	216	165,36	0,87	571
250	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 19а	24	1	3	3	193	148,00	0,87	571
251	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 20	40	1	5	3	355	272,00	0,87	952
252	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 22	38	1	5	3	386	295,50	0,87	904
253	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 24	60	1	5	6	573	439,38	0,87	1 428
254	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 5	8	1	4	1	307	235,00	0,87	190
255	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 55	16	1	5	2	326	250,00	0,87	381
256	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 6	47	1	9	1	1 109	459,22	1,61	1 118
257	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 7	39	2	6	2	2 321	961,00	1,61	928
258	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 77	95	3	6	4	10 271	4 253,00	1,61	2 260
259	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 77в	72	1	7	3	2 273	941,40	1,61	1 713
260	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 79а	45	2	5	3	348	266,50	0,87	1 071
261	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 81б	70	1	5	5	712	545,90	0,87	1 666
262	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 81в	18	1	5	1	117	89,70	0,87	428
263	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 81г	80	2	5	6	702	537,70	0,87	1 903
264	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 81г, корп. 2	82	2	10	2	2 283	945,32	1,61	1 951
265	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 81г, корп. 3а	30	1	4	1	309	236,90	0,87	714
266	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 84	45	1	5	3	412	315,70	0,87	1 071
267	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 9	24	1	3	3	187	143,66	0,87	571
268	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 90б	35	1	6	2	557	230,70	1,61	833
269	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 92в	60	1	3	1	461	353,13	0,87	1 428
270	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Молодежный мкр, д. 10	20	1	5	2	256	195,85	0,87	476
271	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Молодежный мкр, д. 11	30	1	5	2	383	293,12	0,87	714
272	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Молодежный мкр, д. 12	24	1	5	2	691	529,36	0,87	571
273	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Молодежный мкр, д. 13	30	1	5	2	196	150,45	0,87	714

274	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Молодежный мкр, д. 14	60	1	5	5	2 083	1 595,80	0,87	1 428
275	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Молодежный мкр, д. 9	30	1	5	2	265	203,06	0,87	714
<b>Итого 2031 год</b>			<b>2 435</b>	<b>55</b>			<b>46 188</b>	<b>27 736</b>	<b>1,11</b>	<b>57 938</b>
276	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 1	81	1	5	2	1 033	791,42	0,87	2 004
277	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 10	40	1	5	6	425	326,00	0,87	990
278	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 11	153	1	5	4	1 444	1 106,80	0,87	3 786
279	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 12	60	1	5	6	630	483,00	0,87	1 485
280	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 13	60	1	5	6	1 680	1 287,21	0,87	1 485
281	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 14	61	1	5	1	651	498,93	0,87	1 509
282	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 19	102	1	4	1	1 219	934,03	0,87	2 524
283	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 2	60	1	5	6	2 020	1 548,00	0,87	1 485
284	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 20	40	1	5	6	510	390,82	0,87	990
285	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 22	54	1	6	2	287	118,88	1,61	1 336
286	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 23	60	1	5	6	1 538	1 178,88	0,87	1 485
287	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 23г	30	2	2	2	293	224,50	0,87	742
288	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 24	70	1	5	6	470	360,00	0,87	1 732
289	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 25	144	1	9	2	1 652	683,90	1,61	3 563
290	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 26	60	1	5	6	1 930	1 478,85	0,87	1 485
291	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 26а	20	1	5	6	193	148,11	0,87	495
292	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 26б	60	1	5	6	1 717	1 316,00	0,87	1 485
293	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 27	60	2	5	6	765	586,24	0,87	1 485
294	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 29а	12	1	4	1	153	117,25	0,87	297
295	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 3	60	1	5	6	1 724	1 321,44	0,87	1 485
296	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 30	16	2	5	6	204	156,33	0,87	396
297	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 4	72	1	5	6	1 324	1 014,86	0,87	1 782
298	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 41	15	2	5	6	191	146,56	0,87	371
299	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 5	60	1	5	6	1 725	1 321,54	0,87	1 485
300	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 6	60	1	5	6	2 094	1 604,50	0,87	1 485
301	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 7	90	1	5	6	1 802	1 380,60	0,87	2 227
302	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 8	72	1	5	6	1 602	1 227,40	0,87	1 782
303	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 9	59	1	5	6	1 705	1 306,14	0,87	1 460
304	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 26а	50	1	5	2	402	308,40	0,87	1 237
305	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 28а	40	1	5	2	292	223,76	0,87	990
306	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 32	16	1	2	3	453	347,50	0,87	396
307	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 34	16	1	2	3	292	223,53	0,87	396
308	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 36	17	1	2	3	353	270,32	0,87	421
309	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 38	16	1	2	3	424	324,90	0,87	396
310	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 42	16	1	2	3	685	524,60	0,87	396
311	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 46	16	1	2	3	730	559,44	0,87	396
312	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 48	16	1	2	3	533	408,20	0,87	396
313	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 50	16	1	2	3	162	124,50	0,87	396
314	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 52	16	1	2	3	920	704,76	0,87	396
315	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 53	16	1	2	3	259	198,76	0,87	396
316	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 54	18	1	2	3	686	525,36	0,87	445
317	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 55	16	1	2	3	202	154,57	0,87	396
318	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 56	16	1	2	3	522	399,71	0,87	396
319	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 57	16	1	2	3	220	168,76	0,87	396
320	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 58	40	1	5	4	1 060	812,53	0,87	990
321	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 59	16	1	2	3	707	541,68	0,87	396
322	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 60	18	1	2	3	481	368,70	0,87	445
323	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 61	84	1	5	1	2 416	1 851,54	0,87	2 079
324	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 62	40	1	5	4	1 042	798,51	0,87	990
325	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 65а	15	2	3	1	191	146,56	0,87	371
326	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 26б	60	1	5	3	375	287,10	0,87	1 485
327	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Квартальная ул, д. 18	82	3	5	6	709	543,60	0,87	2 029
328	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Квартальная ул, д. 18/1	30	1	5	2	383	293,12	0,87	742
<b>Итого 2032 год</b>			<b>2 433</b>	<b>60</b>			<b>45 481</b>	<b>34 169</b>	<b>0,89</b>	<b>60 206</b>
329	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 5-й мкр, д. 2	60	1	5	6	765	586,24	0,87	1 544
330	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 5-й мкр, д. 2в	108	1	4	7	3 824	2 930,00	0,87	2 779
331	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 5-й мкр, д. 4	60	2	5	3	2 237	1 714,50	0,87	1 544
332	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 5-й мкр, д. 6	120	1	5	6	1 530	1 172,47	0,87	3 088
333	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 5-й мкр, д. 8	60	1	5	6	765	586,24	0,87	1 544
334	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 5-й мкр, д. 8а	14	2	3	2	155	118,60	0,87	360
335	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 5-й мкр, д. 9	138	1	4	1	3 137	2 403,72	0,87	3 551
336	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 1, корп. 1	55	1	5	8	700	536,03	0,87	1 415
337	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 1, корп. 2	54	1	9	2	1 212	502,00	1,61	1 390
338	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 1, корп. 3	55	1	9	2	1 432	593,10	1,61	1 415
339	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 1, корп. 4	54	1	9	2	1 488	616,35	1,61	1 390
340	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 1, корп. 5	54	1	5	2	1 582	1 212,00	0,87	1 390
341	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 1, корп. 6	54	1	5	2	2 399	1 838,00	0,87	1 390
342	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 1, корп. 7	60	1	5	4	488	373,80	0,87	1 544
343	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 1, корп. 8	30	1	5	2	247	189,19	0,87	772
344	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 1, корп. 9	30	1	5	2	247	189,00	0,87	772
345	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 2, корп. 1	107	1	9	4	5 890	2 439,00	1,61	2 754
346	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 2, корп. 2	53	1	9	2	2 804	1 161,00	1,61	1 364
347	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 2, корп. 3	108	2	9	4	5 963	2 469,00	1,61	2 779
348	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 2, корп. 4	60	1	5	4	578	443,00	0,87	1 544
349	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 2, корп. 5	60	1	5	2	765	586,24	0,87	1 544
350	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 3, корп. 1	90	2	5	6	826	633,00	0,87	2 316
351	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 3, корп. 2	27	1	9	1	879	364,00	1,61	695
352	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 3, корп. 3	61	1	5	6	2 040	1 563,00	0,87	1 570
353	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 3, корп. 4	58	1	5	2	1 793	1 374,00	0,87	1 493
354	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 4, корп. 1	80	1	5	8	1 020	781,65	0,87	2 059
355	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 4, корп. 2	81	2	9	3	4 306	1 783,00	1,61	2 085
356	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 4, корп. 3	108	1	9	4	2 891	1 197,00	1,61	2 779
357	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 4, корп. 4	55	1	5	4	839	643,00	0,87	1 415
358	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 4, корп. 4а	40		5	2	510	390,82	0,87	1 029
359	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 4, корп. 5	40	1	5	2	510	390,82	0,87	1 029
360	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 5, корп. 1	60	1	5	4	829	635,00	0,87	1 544
361	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 5, корп. 2	90	2	5	6	636	487,50	0,87	2 316
362	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 5, корп. 3	30	1	5	2	461	353,14	0,87	772
363	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 5, корп. 4	30	1	5	2	461	353,14	0,87	772
364	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 5, корп. 6	30	1	5	2	553	424,00	0,87	772
365	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Илькина ул, д. 1	58	1	5	1	639	490,00	0,87	1 493
366	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Илькина ул, д. 10	39	1	5	3	356	272,70	0,87	1 004
367	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Илькина ул, д. 3	62	1	5	4	410	314,00	0,87	1 596



	Итого 2033 год		2 433	44			58 166	35 109	1,10	62 614
368	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 1	77	1	7	3	1 817	752,34	1,61	2 061
369	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 10	100	2	5	6	1 275	977,06	0,87	2 676
370	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 11	70	1	5	4	893	683,94	0,87	1 874
371	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 11а, корп. 1	18	1	3	1	230	175,87	0,87	482
372	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 11а, корп. 2	21	1	3	1	268	205,18	0,87	562
373	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 13	105	2	5	6	630	483,00	0,87	2 810
374	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 14	70	1	5	4	893	683,94	0,87	1 874
375	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 16	70	1	5	4	893	683,94	0,87	1 874
376	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 17	60	1	5	6	765	586,24	0,87	1 606
377	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 17в, корп. 1	30	1	5	3	383	293,12	0,87	803
378	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 17в, корп. 2	30	1	3	2	213	163,00	0,87	803
379	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 18	69	1	5	6	880	674,17	0,87	1 847
380	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 2	36	1	9	1	719	297,90	1,61	964
381	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 21	100	2	5	6	1 275	977,06	0,87	2 676
382	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 22	56	1	5	4	714	547,15	0,87	1 499
383	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 23	56	1	5	4	1 352	1 035,70	0,87	1 499
384	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 24	100	1	5	6	355	271,80	0,87	2 676
385	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 3	40	1	4	3	491	376,00	0,87	1 071
386	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 4	30	1	5	2	943	722,50	0,87	803
387	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 5б	15	1	5	1	99	76,00	0,87	401
388	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 6	41	1	4	3	523	400,59	0,87	1 097
389	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 6а	17	1	2	3	110	84,40	0,87	455
390	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 7	54	1	9	2	1 274	527,61	1,61	1 445
391	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 8	56	1	5	4	714	547,15	0,87	1 499
392	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 9	75	1	5	6	1 378	1 056,00	0,87	2 007
393	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ипподромная ул, д. 100, корп. 3	60	1	5	2	2 229	1 708,00	0,87	1 606
394	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ипподромная ул, д. 100, корп. 1	48	1	5	3	423	324,10	0,87	1 285
395	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ипподромная ул, д. 100, корп. 2	68	1	5	4	443	339,30	0,87	1 820
396	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ипподромная ул, д. 100, корп. 4	60	1	4	4	499	382,10	0,87	1 606
397	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ипподромная ул, д. 101	100	1	5	6	579	443,90	0,87	2 676
398	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ипподромная ул, д. 107	60	4	5	2	425	325,50	0,87	1 606
399	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ипподромная ул, д. 13	119	1	5	4	450	344,69	0,87	3 185
400	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ипподромная ул, д. 15	59	1	5	2	403	309,18	0,87	1 579
401	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ипподромная ул, д. 91	25	2	5	1	855	655,00	0,87	669
402	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ипподромная ул, д. 96	60	1	5	4	765	586,24	0,87	1 606
403	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ипподромная ул, д. 96, корп. 1	30	1	5	2	383	293,12	0,87	803
404	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ипподромная ул, д. 96, корп. 2	30		5	2	383	293,12	0,87	803
405	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ипподромная ул, д. 96, корп. 3	30	1	5	2	383	293,12	0,87	803
406	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ипподромная ул, д. 99	61	1	5	4	2 223	1 703,60	0,87	1 633
407	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Самохина ул, д. 19в	36	1	5	1	568	434,90	0,87	964
408	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Эсамбаева ул, д. 1	41	1	5	3	340	260,65	0,87	1 097
409	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Эсамбаева ул, д. 3	50	1	5	3	608	465,90	0,87	1 338
410	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Эсамбаева ул, д. 9	100	4	9	3	2 729	1 130,00	1,61	2 676
	Итого 2034 год		2 433	52			33 770	23 574	0,96	65 119
411	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 11	19	1	3	1	548	420,00	0,87	529
412	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 120	55	1	5	5	701	537,38	0,87	1 531
413	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 120, корп. 2	30	1	5	2	981	752,00	0,87	835
414	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 133	95	1	5	4	1 026	786,50	0,87	2 644
415	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 15, корп. 1	168	9	9	5	3 964	1 641,46	1,61	4 676
416	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 15, корп. 2	72	2	9	2	1 192	493,38	1,61	2 004
417	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 15, корп. 3	72	2	9	2	1 192	493,40	1,61	2 004
418	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 15, корп. 4	118	4	9	4	2 784	1 152,93	1,61	3 285
419	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 15, корп. 5	124	10	9	4	2 010	832,10	1,61	3 452
420	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 16	36	2	5	3	321	246,00	0,87	1 002
421	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 18б	36	1	2	3	219	168,00	0,87	1 002
422	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 19	48	1	4	4	333	255,00	0,87	1 336
423	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 2	24	1	3	1	306	234,49	0,87	668
424	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 27б	24	3	4	2	433	331,60	0,87	668
425	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 3в	16	1	4	3	204	156,33	0,87	445
426	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 54	44	1	4	4	370	283,90	0,87	1 225
427	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Балакаева ул, д. 10	10	1	4	2	201	153,94	0,87	278
428	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Балакаева ул, д. 5, корп. 2	102	1	4	1	1 779	1 363,24	0,87	2 839
429	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Балакаева ул, д. 5, корп. 3	33	1	4	1	889	681,60	0,87	919
430	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Гагарина ул, д. 12	41	1	5	3	383	293,55	0,87	1 141
431	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Гагарина ул, д. 12б	6	1	5	1	161	123,17	0,87	167
432	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Гагарина ул, д. 14а	25	1	3	2	142	109,00	0,87	696
433	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Гагарина ул, д. 14б	31	1	5	2	148	113,32	0,87	863
434	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Гагарина ул, д. 15	21	1	5	1	196	150,20	0,87	585
435	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Гагарина ул, д. 17	22	1	5	1	195	149,60	0,87	612
436	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Гагарина ул, д. 8	30	1	5	1	197	151,20	0,87	835
437	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Герасименко ул, д. 57а	55	4	5	4	457	350,00	0,87	1 531
438	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Герасименко ул, д. 5А	85	1	5	5	2 451	1 878,40	0,87	2 366
439	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Городовикова Б.Б. ул, д. 1	46	1	5	3	470	360,00	0,87	1 280
440	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Городовикова Б.Б. ул, д. 13	24	1	5	3	180	138,24	0,87	668
441	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Городовикова Б.Б. ул, д. 15	23	1	5	3	156	119,74	0,87	640
442	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Городовикова Б.Б. ул, д. 17	25	1	5	3	226	172,86	0,87	696
443	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Городовикова Б.Б. ул, д. 3	35	3	5	3	272	208,11	0,87	974
444	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Городовикова Б.Б. ул, д. 7	45	1	5	3	574	439,68	0,87	1 253
445	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Городовикова Б.Б. ул, д. 9	25	1	5	3	209	160,12	0,87	696
446	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Губаревича ул, д. 13	40	1	5	4	485	371,37	0,87	1 113
447	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Губаревича ул, д. 16	67	1	5	4	1 342	1 028,39	0,87	1 865
448	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Губаревича ул, д. 22	24	1	3	3	244	187,20	0,87	668
449	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Губаревича ул, д. 9/1	12	1	5	1	144	110,60	0,87	334
450	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Губаревича ул, д. 9/2	13	1	5	1	147	112,54	0,87	362
451	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Пушкина ул, д. 38	36	1	7	1	4 103	1 698,97	1,61	1 002
452	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Пушкина ул, д. 3а, корп. 1	70	1	6	7	1 521	630,00	1,61	1 948
453	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Пушкина ул, д. 3а, корп. 2	15	1	6	1	187	77,38	1,61	418
454	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Серова ул, д. 39	24	1	3	2	123	94,27	0,87	668
455	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Сусеева ул, д. 13	30	1	5	3	417	319,59	0,87	835
456	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Сусеева ул, д. 23	43	1	8	2	1 352	560,00	1,61	1 197
457	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Сусеева ул, д. 24	44	1	9	1	960	397,67	1,61	1 225
458	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Сусеева ул, д. 8	9	1	3	1	155	119,10	0,87	251
459	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Сусеева ул, д. 9	45	1	5	3	295	226,08	0,87	1 253
460	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Хомутникова ул, д. 113	44	1	2	4	422	323,20	0,87	1 225
461	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Хомутникова ул, д. 117а	16	1	2	2	329	251,95	0,87	445

462	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чкалова ул, д. 14	60	1	5	6	689	527,60	0,87	1 670
463	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чкалова ул, д. 23	24	1	2	2	105	80,13	0,87	668
464	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чкалова ул, д. 25	32	1	4	2	159	121,60	0,87	891
465	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чкалова ул, д. 5	49	1	5	4	2 094	1 604,50	0,87	1 364
466	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чкалова ул, д. 7	70	1	5	6	705	539,99	0,87	1 948
<b>Итого 2035 год</b>			<b>2 432</b>	<b>86</b>			<b>41 849</b>	<b>25 283</b>	<b>1,10</b>	<b>67 695</b>
467	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Аккочкарова М.З. ул, д. 25	17	1	4	1	132	101,00	0,87	492
468	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Аккочкарова М.З. ул, д. 27	30	1	4	2	383	293,12	0,87	868
469	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Аккочкарова М.З. ул, д. 31	21	1	3	2	268	205,18	0,87	608
470	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Анацкого пр-кт, д. 30, корп. 1	15	1	3	1	191	146,56	0,87	434
471	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Анацкого пр-кт, д. 30, корп. 2	15	2	3	1	191	146,56	0,87	434
472	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Аршан п, Космонавтов ул, д. 20	4	1	2	1	51	39,08	0,87	116
473	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Аршан п, Мира ул, д. 19	1	1	2	2	13	9,77	0,87	29
474	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Аршан п, Мира ул, д. 21	4	1	2	2	51	39,08	0,87	116
475	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Аршан п, Песчаная ул, д. 9	1	1	1	1	13	9,77	0,87	29
476	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Басангова ул, д. 2а	25	1	5	1	221	169,40	0,87	724
477	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Бимбаева ул, д. 7	39	1	5	3	422	323,20	0,87	1 129
478	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Братьев Алексинных ул, д. 2	15	1	5	2	284	217,71	0,87	434
479	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Братьев Алексинных ул, д. 34	88	1	9	3	1 966	814,00	1,61	2 547
480	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Герцена ул, д. 1	12	1	3	2	153	117,25	0,87	347
481	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Городовикова пр-кт, д. 5	28	1	4	1	357	273,58	0,87	811
482	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Изотова ул, д. 68	12	1	3	1	104	79,40	0,87	347
483	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Иломижинова К. ул, д. 6	39	1	5	2	784	601,10	0,87	1 129
484	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Калачинская ул, д. 22в, корп. 1	54	1	5	3	689	527,61	0,87	1 563
485	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Калачинская ул, д. 22в, корп. 2	54	1	5	3	1 433	1 097,90	0,87	1 563
486	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ленина ул, д. 228	13	1	3	2	128	98,10	0,87	376
487	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ленина ул, д. 230	56	1	9	1	1 321	547,15	1,61	1 621
488	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ленина ул, д. 232	136	2	10	4	3 209	1 328,80	1,61	3 937
489	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ленина ул, д. 246	25	1	3	2	780	597,60	0,87	724
490	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ленина ул, д. 247	38	1	4	3	902	691,10	0,87	1 100
491	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ленина ул, д. 250а	24	1	3	2	155	118,95	0,87	695
492	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ленина ул, д. 256	36	1	1	2	459	351,74	0,87	1 042
493	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ленина ул, д. 263	29	1	3	5	294	225,19	0,87	840
494	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ленина ул, д. 263а	24	1	7	1	566	234,49	1,61	695
495	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ленина ул, д. 266а	75	1	5	4	956	732,79	0,87	2 171
496	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ленина ул, д. 271	64	1	5	4	256	196,12	0,87	1 853
497	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ленина ул, д. 273	24	1	5	2	221	169,00	0,87	695
498	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ленина ул, д. 284	100	1	5	6	767	587,80	0,87	2 895
499	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ленина ул, д. 285	48	1	4	3	223	170,77	0,87	1 390
500	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ленина ул, д. 303	36	2	5	2	330	253,00	0,87	1 042
501	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ленина ул, д. 309А	60	2	4	3	1 992	1 526,55	0,87	1 737
502	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ленина ул, д. 321	40	1	5	2	271	207,30	0,87	1 158
503	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ленина ул, д. 331	20	1	1	2	255	195,41	0,87	579
504	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Ленина ул, д. 347а	8	1	2	3	65	50,00	0,87	232
505	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Лермонтова ул, д. 14	50	1	5	4	638	488,53	0,87	1 447
506	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Лиджиева ул, 16б	23	1	3	1	137	105,35	0,87	666
507	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Молюканова ул, д. 49	56	1	5	4	353	270,22	0,87	1 621
508	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Некрасова ул, д. 29	16	1	3	2	330	253,23	0,87	463
509	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Некрасова ул, д. 33	26	1	3	2	286	219,30	0,87	753
510	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Некрасова ул, д. 33а	16	1	3	2	54	41,30	0,87	463
511	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Некрасова ул, д. 37	16	1	3	3	240	184,00	0,87	463
512	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Некрасова ул, д. 39	16	1	3	3	37	28,32	0,87	463
513	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Номго-Очинова ул, д. 8	136	8	9	3	5 712	2 365,30	1,61	3 937
514	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Осипенко ул, д. 31	55	1	6	3	806	333,90	1,61	1 592
515	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Партизанская ул, д. 1а	40	1	5	2	510	390,82	0,87	1 158
516	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Пюрбеева ул, д. 20а	27	1	2	3	193	148,10	0,87	782
517	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Пюрбеева ул, д. 4	56	1	3	3	571	437,20	0,87	1 621
518	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Пюрбеева ул, д. 8	40	1	4	2	351	269,20	0,87	1 158
519	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Республиканская ул, д. 3	40	1	6	2	2 231	923,68	1,61	1 158
520	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Родниковый пер, д. 15	8	1	1	2	102	78,16	0,87	232
521	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Санер квартал, д. 4а	16	1	2	2	204	156,33	0,87	463
522	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Сити-3 мкр, д. 59	37	1	4	2	416	319,10	0,87	1 071
523	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Театральный пер, д. 3	30	1	5	3	646	495,00	0,87	868
524	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Улан Залата ул, д. 23	12	1	5	1	410	314,00	0,87	347
525	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Хонинова ул, д. 18	26	1	5	2	326	250,00	0,87	753
526	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Хонинова ул, д. 4	50	1	5	4	390	298,98	0,87	1 447
527	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Хонинова ул, д. 9	35	1	5	3	356	272,70	0,87	1 013
528	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Хрущева ул, д. 11	40	1	4	2	287	220,00	0,87	1 158
529	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Хрущева ул, д. 7	30	1	5	1	383	293,12	0,87	868
530	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чайкиной Л. мкр, д. 16	60	1	5	2	948	726,64	0,87	1 737
531	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чкалова пр-д, д. 10	24	1	3	2	196	149,89	0,87	695
532	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чкалова пр-д, д. 12	24	1	3	3	196	149,89	0,87	695
533	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чонкушова пр-кт, д. 5, корп.1	48	-	3	4	285	218,70	0,87	1 390
534	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чонкушова пр-кт, д. 5, корп.2	42	-	3	3	262	200,80	0,87	1 216
535	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чонкушова пр-кт, д. 5, корп.3	12	-	3	1	83	63,70	0,87	347
<b>Итого 2036 год</b>			<b>2 437</b>	<b>77</b>			<b>38 795</b>	<b>24 159</b>	<b>1,07</b>	<b>70 548</b>
535			<b>29 210</b>	<b>700</b>			<b>542 125</b>	<b>356 568</b>	<b>1,01</b>	<b>687 781</b>

Перечень населенных пунктов для внедрения ИСУ

Год реализации	Адрес	Кол-во домов	Кол-во квартир / ПУ	Кол-во ОДПУ	Площадь помещений общего имущества (МОП), кв.м.	Объем потребления э/э (МОП), кВтч в мес.	Нормативный объем потребления э/э (МОП), кВтч в мес.	Потребления э/э (МОП), кВтч в мес. на кв.м.	Нормативы потребления э/э (МОП), кВтч в мес. на кв.м.	Стоимость, тыс. руб. без учета НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2025	Элиста г, 1-й мкр	29	2 433	31	23 152	31 769	21 179	1,37	0,91	45 751
	Итого	29	2 433	31	23 152	31 769	21 179	1,37	0,91	45 751
2026	Элиста г, 1-й мкр	14	1 075	16	12 561	17 225	11 483	1,37	0,91	21 023
	Элиста г, 8-й мкр	24	1 360	35	25 345	39 378	26 252	1,55	1,04	26 597
	Итого	38	2 435	51	37 907	56 603	37 736	1,49	1,00	47 621
2027	Элиста г, 4-й мкр	6	480	8	4 690	6 120	4 080	1,31	0,87	9 763
	Элиста г, 8-й мкр	31	1 952	61	33 117	47 328	31 552	1,43	0,95	39 702
	Итого	37	2 432	69	37 807	53 448	35 632	1,41	0,94	49 464
2028	Элиста г, 4-й мкр	34	2 436	37	23 410	31 465	20 977	1,34	0,90	51 528
	Итого	34	2 436	37	23 410	31 465	20 977	1,34	0,90	51 528
2029	Элиста г, 4-й мкр	5	282	5	2 755	3 596	2 397	1,31	0,87	6 204
	Элиста г, 9-й мкр	35	2 055	74	24 208	46 523	31 015	1,92	1,28	45 207
	Элиста г, Северный квартал	6	99	6	387	505	337	1,31	0,87	2 178
	Итого	46	2 436	85	27 350	50 624	33 749	1,85	1,23	53 589
2030	Элиста г, 2-й мкр	36	1 997	42	32 061	47 636	31 757	1,49	0,99	45 689
	Элиста г, Джангара ул	1	50	1	315	411	274	1,31	0,87	1 144
	Элиста г, Рокчинского ул	7	388	10	4 537	5 921	3 948	1,31	0,87	8 877
	Итого	44	2 435	53	36 914	53 969	35 979	1,46	0,97	55 709
2031	Элиста г, Горького ул	6	324	7	2 089	2 726	1 817	1,31	0,87	7 709
	Элиста г, Клыкова ул	35	1 917	42	22 679	39 589	26 393	1,75	1,16	45 613
	Элиста г, Молодежный мкр	6	194	6	2 968	3 873	2 582	1,31	0,87	4 616
	Итого	47	2 435	55	27 736	46 188	30 792	1,67	1,11	57 938
2032	Элиста г, 6-й мкр	28	1 731	32	23 058	30 982	20 655	1,34	0,90	42 834
	Элиста г, 8 Марта ул	23	590	24	10 274	13 407	8 938	1,31	0,87	14 600
	Элиста г, Квартальная ул	2	112	4	837	1 092	728	1,31	0,87	2 771
	Итого	53	2 433	60	34 169	45 481	30 321	1,33	0,89	60 206
2033	Элиста г, 5-й мкр	7	560	9	9 512	12 413	8 275	1,31	0,87	14 412
	Элиста г, 7-й мкр	29	1 714	32	24 521	44 348	29 565	1,81	1,21	44 110
	Элиста г, Илишкина ул	3	159	3	1 077	1 405	937	1,31	0,87	4 092
	Итого	39	2 433	44	35 109	58 166	38 777	1,66	1,10	62 614
2034	Элиста г, 3-й мкр	25	1 396	28	13 282	19 084	12 723	1,44	0,96	37 364
	Элиста г, Ипподромная ул	14	810	17	8 001	10 441	6 961	1,31	0,87	21 679
	Элиста г, Самохина ул	1	36	1	435	568	378	1,31	0,87	964
	Элиста г, Эсамбаева ул	3	191	6	1 857	3 677	2 451	1,98	1,32	5 112
	Итого	43	2 433	52	23 574	33 770	22 513	1,43	0,96	65 119
2035	Элиста г, 10-й мкр	16	981	41	8 784	16 584	11 056	1,89	1,26	27 306
	Элиста г, Балакаева ул	3	145	3	2 199	2 869	1 913	1,31	0,87	4 036
	Элиста г, Гагарина ул	7	176	7	1 090	1 423	948	1,31	0,87	4 899
	Элиста г, Герасименко ул	2	140	5	2 228	2 908	1 939	1,31	0,87	3 897
	Элиста г, Городовикова Б.Б. ул	7	223	9	1 599	2 086	1 391	1,31	0,87	6 207
	Элиста г, Губаревича ул	5	156	5	1 810	2 362	1 575	1,31	0,87	4 342
	Элиста г, Пушкина ул	3	121	3	2 406	5 811	3 874	2,42	1,61	3 368
	Элиста г, Серова ул	1	24	1	94	123	82	1,31	0,87	668
	Элиста г, Сусеева ул	5	171	5	1 622	3 180	2 120	1,96	1,31	4 760
	Элиста г, Хомутникова ул	2	60	2	575	751	500	1,31	0,87	1 670
	Элиста г, Чкалова ул	5	235	5	2 874	3 750	2 500	1,31	0,87	6 541
	Итого	56	2 432	86	25 283	41 849	27 899	1,66	1,10	67 695
2036	Элиста г, Аккочкарова М.З. ул	3	68	3	599	782	521	1,31	0,87	1 969
	Элиста г, Анацкого пр-кт	2	30	3	293	383	255	1,31	0,87	868
	Элиста г, Аршан п	4	10	4	98	128	85	1,31	0,87	289
	Элиста г, Басангова ул	1	25	1	169	221	147	1,31	0,87	724
	Элиста г, Бимбаева ул	1	39	1	323	422	281	1,31	0,87	1 129
	Элиста г, Братьев Алехиных ул	2	103	2	1 032	2 250	1 500	2,18	1,45	2 982
	Элиста г, Герцена ул	1	12	1	117	153	102	1,31	0,87	347
	Элиста г, Городовикова пр-кт	1	28	1	274	357	238	1,31	0,87	811
	Элиста г, Изотова ул	1	12	1	79	104	69	1,31	0,87	347
	Элиста г, Иломжинова К. ул	1	39	1	601	784	523	1,31	0,87	1 129
	Элиста г, Калачинская ул	2	108	2	1 626	2 121	1 414	1,31	0,87	3 126
	Элиста г, Ленина ул	19	856	22	8 282	13 150	8 767	1,59	1,06	24 780
	Элиста г, Лермонтова ул	1	50	1	489	638	425	1,31	0,87	1 447
	Элиста г, Лиджиева ул	1	23	1	105	137	92	1,31	0,87	666
	Элиста г, Молоканова ул	1	56	1	270	353	235	1,31	0,87	1 621
	Элиста г, Некрасова ул	5	90	5	726	948	632	1,31	0,87	2 605

2036	Элиста г, Номто-Очирова ул	1	136	8	2 365	5 712	3 808	2,42	1,61	3 937
	Элиста г, Осипенко ул	1	55	1	334	806	538	2,42	1,61	1 592
	Элиста г, Партизанская ул	1	40	1	391	510	340	1,31	0,87	1 158
	Элиста г, Пюрбеева ул	1	27	1	148	193	129	1,31	0,87	782
	Элиста г, Пюрвеева ул	2	96	2	706	922	615	1,31	0,87	2 779
	Элиста г, Республиканская ул	1	40	1	924	2 231	1 487	2,42	1,61	1 158
	Элиста г, Родниковый пер	1	8	1	78	102	68	1,31	0,87	232
	Элиста г, Санер квартал	1	16	1	156	204	136	1,31	0,87	463
	Элиста г, Сити-3 мкр	1	37	1	319	416	278	1,31	0,87	1 071
	Элиста г, Театральный пер	1	30	1	495	646	431	1,31	0,87	868
	Элиста г, Улан Залата ул	1	12	1	314	410	273	1,31	0,87	347
	Элиста г, Хонинова ул	3	111	3	822	1 072	715	1,31	0,87	3 213
	Элиста г, Хрущева ул	2	70	2	513	670	446	1,31	0,87	2 026
	Элиста г, Чайкиной Л. мкр	1	60	1	727	948	632	1,31	0,87	1 737
	Элиста г, Чкалова пр-д	2	48	2	300	391	261	1,31	0,87	1 390
	Элиста г, Чонкушова пр-кт	3	102	0	483	631	420	1,31	0,87	2 953
	<b>Итого</b>	<b>69</b>	<b>2 437</b>	<b>77</b>	<b>24 159</b>	<b>38 795</b>	<b>25 863</b>	<b>1,61</b>	<b>1,07</b>	<b>70 548</b>
	<b>Итого</b>	<b>535</b>	<b>29 210</b>	<b>700</b>	<b>356 568</b>	<b>542 125</b>	<b>361 417</b>	<b>1,52</b>	<b>1,01</b>	<b>687 781</b>



Наименование программного продукта	ГРАНД-Смета, версия 2023.2
Наименование редакции сметных нормативов	Приказ Минстроя России от 26.12.2019 № 876/пр; Приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр; Приказ Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр; Приказ Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр
Реквизиты приказа Минстроя России об утверждении дополнений и изменений к сметным нормативам	Приказ Минстроя России от 30 марта 2020 г. № 172/пр, Приказ Минстроя России от 01 июня 2020 г. № 294/пр, Приказ Минстроя России от 30 июня 2020 г. № 352/пр, Приказ Минстроя России от 20 октября 2020 г. № 636/пр, Приказ Минстроя России от 09 февраля 2021 г. № 51/пр, Приказ Минстроя России от 24 мая 2021 г. № 321/пр, Приказ Минстроя России от 24 июня 2021 г. № 408/пр, Приказ Минстроя России от 14 октября 2021 г. № 746/пр, Приказ Минстроя России от 20 декабря 2021 г. № 962/пр; Приказ Минстроя России от 07.07.2022 № 557/пр; Приказ Минстроя России от 02.09.2021 № 636/пр, Приказ Минстроя России от 26.07.2022 № 611/пр; Приказ Минстроя России от 22.04.2022 № 317/пр
Реквизиты письма Минстроя России об индексах изменения сметной стоимости строительства, включаемые в федеральный реестр сметных нормативов и размещаемые в федеральной государственной информационной системе ценообразования в строительстве, подготовленного в соответствии пунктом 85 Методики расчета индексов изменения сметной стоимости строительства, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 5 июня 2019 г. № 326/пр¹	
Реквизиты нормативного правового акта об утверждении оплаты труда, утверждаемый в соответствии с пунктом 22(1) Правилами мониторинга цен, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 г. № 1452	
Наименование субъекта Российской Федерации	
Наименование зоны субъекта Российской Федерации	
	На 4 квартиры в существующий этажный щит (наименование стройки)

(наименование объекта капитального строительства)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) № 01-01-10

Выполнение работ по организации интеллектуальной системы учета электроэнергии (ИСУЭ) стандартного типа в многоквартирных домах г. Элиста (на 4 квартиры в существующий этажный щит)

(наименование работ и затрат)

Составлен	_____	_____	_____
Основание	_____		
	(проектная и (или) иная техническая документация)		

Составлен(а) в текущем (базисном) уровне цен \_\_\_\_\_ (01.01.2000)

Сметная стоимость	80,42	(10,2)	тыс.руб.	Средства на оплату труда рабочих	4,93	(0,17)	тыс.руб.
в том числе:							
ремонтно-реставрационные	0,00	(0)	тыс.руб.				
прочих затрат	3,45	(0,12)	тыс.руб.				

№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество			Сметная стоимость в базисном уровне цен (в текущем уровне цен (гр. 8) для ресурсов, отсутствующих в ФРЧН), руб.			Индексы	Сметная стоимость в текущем уровне цен, руб.
				на единицу	коэффициенты	всего с учетом коэффициентов	на единицу	коэффициенты	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Раздел 1. Проектные работы</b>											
<b>Предпроектное обследование (ППО) электроустановок</b>											
1	КП ООО "Анком+"	- обследование МКД (Электротехнические установки на других объектах) Цена=581/1,2/8,39	шт	4	1	4	57,71		230,84	8,39	1 937,00
		<b>Всего по позиции</b>							230,84		1 937,00
2	КП ООО "Анком+"	- радиобследование МКД (Электротехнические установки на других объектах) Цена=53/1,2/8,39	шт	4	1	4	5,26		21,04	8,39	177,00
		<b>Всего по позиции</b>							21,04		177,00
<b>Проведение проектных работ и согласований, включая разработку проектной и исполнительной документации в соответствии с ТЗ</b>											
3	КП ООО "Анком+"	- проектные работы (Электротехнические установки на других объектах) Цена=635/1,2/8,39	шт	4	1	4	63,07		252,28	8,39	2 117,00
		<b>Всего по позиции</b>							252,28		2 117,00
		<b>Итого по разделу 1 Проектные работы :</b>									
		Итого прямые затраты (справочно)							504,16		4 231,00
		в том числе:									
		Материалы							504,16		4 231,00
		Монтажные работы							504,16		4 231,00
		в том числе:									
		материалы							504,16		4 231,00
		<b>Итого по разделу 1 Проектные работы</b>							504,16		4 231,00
<b>Раздел 2. Демонтажные работы</b>											
4	ФЕРм08-03-600-01	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: однофазные	шт	4	1	4			25,44		637,00
	Приказ от 14.07.2022 № 571/пр п.84 табл.3	Демонтаж оборудования, пригодного для дальнейшего использования, со снятием с места установки, необходимой (частичной) разборкой и консервированием с целью длительного или кратковременного хранения ОЗП=0,7; ЭМ=0,7 к расх.; ЗПМ=0,7; МАТ=0 к расх.; ТЗ=0,7; ТЗМ=0,7									
	1 ОТ						2,78	0,7	7,78	28,39	221,00
	2 ЭМ						1,81	0,7	5,07	11,36	58,00
	3 в т.ч. ОТм						0,26	0,7	0,73	28,39	21,00
	4 М						0,43	0	0,00	8,39	
	ЗТ	чел.-ч	0,28	0,7	0,784						
	ЗТм	чел.-ч	0,02	0,7	0,056						
	Итого по расценке						5,02		12,85		279,00
	ФОТ								8,51		242,00
	Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97				8,25		235,00
	Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51				4,34		123,00
		<b>Всего по позиции</b>							25,44		637,00
		<b>Итого по разделу 2 Демонтажные работы :</b>									
		Итого прямые затраты (справочно)							12,85		279,00
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							7,78		221,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Эксплуатация машин							5,07		58,00
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)							0,73		21,00
		Монтажные работы							25,44		637,00
		в том числе:									
		оплата труда							7,78		221,00
		эксплуатация машин и механизмов							5,07		58,00
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)							0,73		21,00
		накладные расходы							8,25		235,00
		сметная прибыль							4,34		123,00
		Итого ФОТ (справочно)							8,51		242,00
		Итого накладные расходы (справочно)							8,25		235,00
		Итого сметная прибыль (справочно)							4,34		123,00
		<b>Итого по разделу 2 Демонтажные работы</b>							<b>25,44</b>		<b>637,00</b>
<b>Раздел 3. Строительно-монтажные работы</b>											
5	ФЕРм08-03-600-01	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: однофазные	шт	4	1	4			38,08		924,00
		1 ОТ					2,78		11,12	28,39	316,00
		2 ЭМ					1,81		7,24	11,36	82,00
		3 в т.ч. ОТм					0,26		1,04	28,39	30,00
		4 М					0,43		1,72	8,39	14,00
		ЗТ	чел.-ч	0,28		1,12					
		ЗТм	чел.-ч	0,02		0,08					
		Итого по расценке					5,02		20,08		412,00
		ФОТ							12,16		346,00
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97			11,80		336,00
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51			6,20		176,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>38,08</b>		<b>924,00</b>
6	ТЦ_62.5.01.04-0011_2635133470	Счетчик электроэнергии СЕ207-R7 (без внешнего дисплея для съема показаний) (Оборудование) Цена=13000/1,2/6,47	шт	4	1	4	1 674,39		6 697,56	6,47	43 333,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>6 697,56</b>		<b>43 333,00</b>
7	ФССЦ-20.2.08.01-0002	DIN-рейка металлическая ТН 35/7,5 длина 300 мм	100 шт	0,02	1	0,02	435,00	1,02	8,87	8,39	74,00
		(Электротехнические установки на других объектах)									
		Объем=2 / 100									
		Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		<b>Всего по позиции</b>							<b>8,87</b>		<b>74,00</b>
8	ФЕРм08-03-526-02	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции: на стене или колонне, на ток до 100 А	шт	4	1	4			346,94		6 750,00
		1 ОТ					19,02		76,08	28,39	2 160,00
		2 ЭМ					2,87		11,48	11,36	130,00
		3 в т.ч. ОТм					0,26		1,04	28,39	30,00
		4 М					36,31		145,24	8,39	1 219,00
		ЗТ	чел.-ч	2		8					
		ЗТм	чел.-ч	0,02		0,08					
		Итого по расценке					58,20		232,80		3 509,00
		ФОТ							77,12		2 190,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97			74,81		2 124,00
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51			39,33		1 117,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>346,94</b>		<b>6 750,00</b>
9 О	ТЦ_62.1.01.09_5401121611	Выключатель автоматический ВА47-63-2Р 40А С, ЕКР PROxima (Инженерное оборудование) Цена=235,14/1,2/6,47	шт	4	1	4	30,29		121,16	6,47	784,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>121,16</b>		<b>784,00</b>
10	ФССЦ-20.5.04.10-0011	Сжимы соединительные (Электротехнические установки на других объектах) Объем=6 / 100	100 шт	0,06	1	0,06	100,00		6,00	8,39	50,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>6,00</b>		<b>50,00</b>
11	ТЦ_20.1.02.23-0101_7804354122	Пломба роторная (Электротехнические установки на других объектах) Цена=5,65/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	шт	4	1	4	0,56	1,02	2,28	8,39	19,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>2,28</b>		<b>19,00</b>
12	ТЦ_20.1.02.23-0101_7804354122	Проволока пломбирочная (Электротехнические установки на других объектах) Цена=1,8/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	м	0,65	1	0,65	0,18	1,02	0,12	8,39	1,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>0,12</b>		<b>1,00</b>
13	ТЦ_01.7.15.14-0011_7536039718	Саморез по металлу с прессшайбой (Электротехнические установки на других объектах) Цена=1,11/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	шт	20	1	20	0,11	1,02	2,24	8,39	19,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>2,24</b>		<b>19,00</b>
14	ФЕРм08-01-068-01	Шина сборная - одна полоса в фазе, медная или алюминиевая сечением: до 250 мм2 Объем=(0,6*2) / 100	100 м	0,012	1	0,012			16,64		421,00
		1 ОТ					435,79		5,23	28,39	148,00
		2 ЭМ					126,62		1,52	11,36	17,00
		3 в т.ч. ОТм					54,31		0,65	28,39	18,00
		4 М					99,36		1,19	8,39	10,00
		ЗТ	чел.-ч	45,3		0,5436					
		ЗТм	чел.-ч	5,3		0,0636					
		Итого по расценке					661,77		7,94		175,00
		ФОТ							5,88		166,00
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97			5,70		161,00
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51			3,00		85,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>16,64</b>		<b>421,00</b>
15	ТЦ_20.9.02.01-2300_7500004623	Электротехническая шина РЕ медная, сечением 3х20х600 мм (Электротехнические установки на других объектах) Цена=1196,1/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	шт	1	1	1	118,80	1,02	121,18	8,39	1 017,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		<b>Всего по позиции</b>							<b>121,18</b>		<b>1 017,00</b>
16	ТЦ_20.9.02.01-2300_7500004623	Электротехническая шина PEN медная, сечением 3х20х600 мм (Электротехнические установки на других объектах) Цена=1196/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	шт	1	1	1	118,79	1,02	121,17	8,39	1 017,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>121,17</b>		<b>1 017,00</b>
17	ФЕРм08-02-146-01	Кабель до 35 кВ с креплением накладными скобами, масса 1 м кабеля: до 0,5 кг (расключение щита учета)  Объем=12 / 100 1 ОТ 2 ЭМ 3 в т.ч. ОТм 4 М ЗТ ЗТм Итого по расценке ФОТ Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	100 м	0,12	1	0,12			119,19		2 059,00
							110,54		13,26	28,39	376,00
							577,26		69,27	11,36	787,00
							55,11		6,61	28,39	188,00
							60,47		7,26	8,39	61,00
			чел.-ч	11,76		1,4112					
			чел.-ч	4,11		0,4932					
							748,27		89,79		1 224,00
									19,87		564,00
			%	97		97			19,27		547,00
			%	51		51			10,13		288,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>119,19</b>		<b>2 059,00</b>
18	ТЦ_21.1.06.09-0084_5401121611	Провод ПВ-1, сечение 1х6 мм2 (Электротехнические установки на других объектах) Цена=65,28/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	м	12	1	12	6,48	1,02	79,32	8,39	665,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>79,32</b>		<b>665,00</b>
19	ФЕРм08-02-146-01	Кабель до 35 кВ с креплением накладными скобами, масса 1 м кабеля: до 0,5 кг Объем=2 / 100 1 ОТ 2 ЭМ 3 в т.ч. ОТм 4 М ЗТ ЗТм Итого по расценке ФОТ Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	100 м	0,02	1	0,02			19,87		343,00
							110,54		2,21	28,39	63,00
							577,26		11,55	11,36	131,00
							55,11		1,10	28,39	31,00
							60,47		1,21	8,39	10,00
			чел.-ч	11,76		0,2352					
			чел.-ч	4,11		0,0822					
							748,27		14,97		204,00
									3,31		94,00
			%	97		97			3,21		91,00
			%	51		51			1,69		48,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>19,87</b>		<b>343,00</b>
20	ТЦ_21.1.06.09-0084_5401121611	Провод ПВ-1, сечение 1х2,5 мм2, желто-зеленый (Электротехнические установки на других объектах) Цена=27,89/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	м	2	1	2	2,77	1,02	5,65	8,39	47,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>5,65</b>		<b>47,00</b>
<b>Итого по разделу 3 Строительно-монтажные работы :</b>											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Итого прямые затраты (справочно)							712,41		8 433,00
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							107,90		3 063,00
		Эксплуатация машин							101,06		1 147,00
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)							10,44		297,00
		Материалы							503,45		4 223,00
		Монтажные работы							887,55		13 406,00
		в том числе:									
		оплата труда							107,90		3 063,00
		эксплуатация машин и механизмов							101,06		1 147,00
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)							10,44		297,00
		материалы							503,45		4 223,00
		накладные расходы							114,79		3 259,00
		сметная прибыль							60,35		1 714,00
		Оборудование							6 818,72		44 117,00
		Оборудование							6 697,56		43 333,00
		Инженерное оборудование							121,16		784,00
		Итого ФОТ (справочно)							118,34		3 360,00
		Итого накладные расходы (справочно)							114,79		3 259,00
		Итого сметная прибыль (справочно)							60,35		1 714,00
		<b>Итого по разделу 3 Строительно-монтажные работы</b>							<b>7 706,27</b>		<b>57 523,00</b>
<b>Раздел 4. Производство пусконаладочных работ (ПНР)</b>											
21	ФЕРп01-09-011-02	Функциональная группа управления аналоговая бесконтактная с общим числом элементов и органов настройки: до 5	шт	1	1	1			121,68		3 454,00
	Прил. 1.1	Комплексное опробование - 15% ОЗП=0,15; ТЗ=0,15									
	1	ОТ					386,27	0,15	57,94	28,39	1 645,00
		ЗТ	чел.-ч	29,16	0,15	4,374					
		Итого по расценке					386,27		57,94		1 645,00
		ФОТ							57,94		1 645,00
	Пр/812-083.0-1	НР Пусконаладочные работы: 'вхолостую' - 80%, 'под нагрузкой' - 20%	%	74		74			42,88		1 217,00
	Пр/774-083.0	СП Пусконаладочные работы: 'вхолостую' - 80%, 'под нагрузкой' - 20%	%	36		36			20,86		592,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>121,68</b>		<b>3 454,00</b>
<b>Итого по разделу 4 Производство пусконаладочных работ (ПНР) :</b>											
		Итого прямые затраты (справочно)							57,94		1 645,00
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							57,94		1 645,00
		Прочие затраты							121,68		3 454,00
		Пусконаладочные работы							121,68		3 454,00
		в том числе:									
		оплата труда							57,94		1 645,00
		накладные расходы							42,88		1 217,00
		сметная прибыль							20,86		592,00
		Итого ФОТ (справочно)							57,94		1 645,00
		Итого накладные расходы (справочно)							42,88		1 217,00
		Итого сметная прибыль (справочно)							20,86		592,00
		<b>Итого по разделу 4 Производство пусконаладочных работ (ПНР)</b>							<b>121,68</b>		<b>3 454,00</b>
<b>Раздел 5. Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ</b>											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
22	КП ООО "Анком+"	Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ- электроустановки  (Электротехнические установки на других объектах) Цена=240/1,2/8,39 <b>Всего по позиции</b>	шт	4	1	4	23,84		95,36	8,39	800,00
23	КП ООО "Анком+"	Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ- сеть  (Электротехнические установки на других объектах) Цена=50/1,2/8,39 <b>Всего по позиции</b>	шт	4	1	4	4,97		19,88	8,39	167,00
<b>Итого по разделу 5 Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ :</b>											
Итого прямые затраты (справочно)									115,24		967,00
в том числе:											
Материалы									115,24		967,00
Монтажные работы									115,24		967,00
в том числе:											
материалы									115,24		967,00
<b>Итого по разделу 5 Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ</b>									<b>115,24</b>		<b>967,00</b>
<b>Раздел 6. Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию</b>											
24	КП ООО "Анком+"	Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию- электроустановки  (Электротехнические установки на других объектах) Цена=50/1,2/8,39 <b>Всего по позиции</b>	шт	4	1	4	4,97		19,88	8,39	167,00
25	КП ООО "Анком+"	Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию- сеть  (Электротехнические установки на других объектах) Цена=12/1,2/8,39 <b>Всего по позиции</b>	шт	4	1	4	1,19		4,76	8,39	40,00
<b>Итого по разделу 6 Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию :</b>											
Итого прямые затраты (справочно)									24,64		207,00
в том числе:											
Материалы									24,64		207,00
Монтажные работы									24,64		207,00
в том числе:											
материалы									24,64		207,00
<b>Итого по разделу 6 Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию</b>									<b>24,64</b>		<b>207,00</b>
<b>Итого по смете:</b>											
Итого прямые затраты (справочно)									1 427,24		15 762,00
в том числе:											
Оплата труда рабочих									173,62		4 929,00
Эксплуатация машин									106,13		1 205,00
в том числе оплата труда машинистов (Отм)									11,17		318,00
Материалы									1 147,49		9 628,00
Монтажные работы									1 557,03		19 448,00
в том числе:											
оплата труда									115,68		3 284,00
эксплуатация машин и механизмов									106,13		1 205,00
в том числе оплата труда машинистов (ОТм)									11,17		318,00
материалы									1 147,49		9 628,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		накладные расходы							123,04		3 494,00
		сметная прибыль							64,69		1 837,00
		Оборудование							6 818,72		44 117,00
		Оборудование							6 697,56		43 333,00
		Инженерное оборудование							121,16		784,00
		Прочие затраты							121,68		3 454,00
		Пусконаладочные работы							121,68		3 454,00
		в том числе:									
		оплата труда							57,94		1 645,00
		накладные расходы							42,88		1 217,00
		сметная прибыль							20,86		592,00
		<b>Итого</b>							<b>8 497,43</b>		<b>67 019,00</b>
		Итого ФОТ (справочно)							184,79		5 247,00
		Итого накладные расходы (справочно)							165,92		4 711,00
		Итого сметная прибыль (справочно)							85,55		2 429,00
		НДС 20%							1 699,49		13 403,80
		<b>ВСЕГО по смете</b>							<b>10 196,92</b>		<b>80 422,80</b>

Составил:

\_\_\_\_\_  
[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Проверил:

\_\_\_\_\_  
[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

<sup>1</sup> Зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 10 сентября 2019 г., регистрационный № 55869), с изменениями, внесенными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 20 февраля 2021 г. № 79/пр (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 9 августа 2021 г., регистрационный № 64577)

<sup>2</sup> Под прочими затратами понимаются затраты, учитываемые в соответствии с пунктом 184 Методики.



ГРАНД-Смета, версия 2023.2

Приказ Минстроя России от 26.12.2019 № 876/пр;  
Приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр;  
Приказ Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр;  
Приказ Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр

Реквизиты приказа Минстроя России об утверждении дополнений и изменений к сметным нормативам

Приказ Минстроя России от 30 марта 2020 г. № 172/пр, Приказ Минстроя России от 01 июня 2020 г. № 294/пр, Приказ Минстроя России от 30 июня 2020 г. № 352/пр, Приказ Минстроя России от 20 октября 2020 г. № 636/пр, Приказ Минстроя России от 09 февраля 2021 г. № 51/пр, Приказ Минстроя России от 24 мая 2021 г. № 321/пр, Приказ Минстроя России от 24 июня 2021 г. № 408/пр, Приказ Минстроя России от 14 октября 2021 г. № 746/пр, Приказ Минстроя России от 20 декабря 2021 г. № 962/пр;  
Приказ Минстроя России от 07.07.2022 № 557/пр;  
Приказ Минстроя России от 02.09.2021 № 636/пр, Приказ Минстроя России от 26.07.2022 № 611/пр;  
Приказ Минстроя России от 22.04.2022 № 317/пр

Реквизиты письма Минстроя России об индексах изменения сметной стоимости строительства, включаемые в федеральный реестр сметных нормативов и размещаемые в федеральной государственной информационной системе ценообразования в строительстве, подготовленного в соответствии пунктом 85 Методики расчета индексов изменения сметной стоимости строительства, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 5 июня 2019 г. № 326/н<sup>1</sup>

Реквизиты нормативного правового акта об утверждении оплаты труда, утверждаемый в соответствии с пунктом 22(1) Правилами мониторинга цен, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 г. № 1452

Наименование субъекта Российской Федерации  
Наименование зоны субъекта Российской Федерации

Щит вводно-учетный на 1 МКД  
(наименование стройки)

(наименование объекта капитального строительства)

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) № 01-01-11**

Выполнение работ по организации интеллектуальной системы учета электроэнергии (ИСУЭ) стандартного типа в многоквартирных домах г. Элиста (щит вводно-учетный на 1 МКД)

(наименование работ и затрат)

Составлен базисно-индексным методом

Основание \_\_\_\_\_  
(проектная и (или) иная техническая документация)

Составлен(а) в текущем (базисном) уровне цен (01.01.2000)

Сметная стоимость	48,42	(5,35) тыс.руб.
-------------------	-------	-----------------

в том числе:

ремонтно-реставрационны	0,00	(0) тыс.руб.
-------------------------	------	--------------

прочих затрат	0,69	(0,02) тыс.руб.
---------------	------	-----------------

Средства на оплату труда рабочих

4,48 (0,16) тыс.руб.

№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество			Сметная стоимость в базисном уровне цен (в текущем уровне цен (гр. 8) для ресурсов, отсутствующих в ФРЧН), руб.			Индексы	Сметная стоимость в текущем уровне цен, руб.
				на единицу	коэффициенты	всего с учетом коэффициентов	на единицу	коэффициенты	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Раздел 1. Проектные работы</b>											
<b>Предпроектное обследование (ППО) электроустановок</b>											
1	КП ООО "Анком+"	- обследование МКД (Электротехнические установки на других объектах) Цена=582/1,2/8,39	шт	1	1	1	57,81		57,81	8,39	485,00
		<b>Всего по позиции</b>							57,81		485,00
2	КП ООО "Анком+"	- радиобследование МКД (Электротехнические установки на других объектах) Цена=53/1,2/8,39	шт	1	1	1	5,26		5,26	8,39	44,00
		<b>Всего по позиции</b>							5,26		44,00
<b>Проведение проектных работ и согласований, включая разработку проектной и исполнительной документации в соответствии с ТЗ</b>											
3	КП ООО "Анком+"	- проектные работы (Электротехнические установки на других объектах) Цена=635/1,2/8,39	шт	1	1	1	63,07		63,07	8,39	529,00
		<b>Всего по позиции</b>							63,07		529,00
		<b>Итого по разделу 1 Проектные работы :</b>							126,14		1 058,00
		Итого прямые затраты (справочно)									
		в том числе:									
		Материалы							126,14		1 058,00
		Монтажные работы							126,14		1 058,00
		в том числе:									
		материалы							126,14		1 058,00
		<b>Итого по разделу 1 Проектные работы</b>							126,14		1 058,00
<b>Раздел 2. Демонтажные работы</b>											
4	ФЕРм08-03-600-02	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: трехфазные	шт	1	1	1			13,59		364,00
	Приказ от 14.07.2022 № 571/пр п.84 табл.3	Демонтаж оборудования, пригодного для дальнейшего использования, со снятием с места установки, необходимой (частичной) разборкой и консервированием с целью длительного или кратковременного хранения ОЗП=0,7; ЭМ=0,7 к расх.; ЗПМ=0,7; МАТ=0 к расх.; ТЗ=0,7; ТЗМ=0,7									
	1 ОТ						6,94	0,7	4,86	28,39	138,00
	2 ЭМ						1,81	0,7	1,27	11,36	14,00
	3 в т.ч. ОТм						0,26	0,7	0,18	28,39	5,00
	4 М						0,51	0	0,00	8,39	
	ЗТ	чел.-ч		0,7	0,7	0,49					
	ЗТм	чел.-ч		0,02	0,7	0,014					
	Итого по расценке						9,26		6,13		152,00
	ФОТ								5,04		143,00
	Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%		97		97			4,89		139,00
	Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%		51		51			2,57		73,00
		<b>Всего по позиции</b>							13,59		364,00
		<b>Итого по разделу 2 Демонтажные работы :</b>							6,13		152,00
		Итого прямые затраты (справочно)									
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							4,86		138,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Эксплуатация машин							1,27		14,00
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)							0,18		5,00
		Монтажные работы							13,59		364,00
		в том числе:									
		оплата труда							4,86		138,00
		эксплуатация машин и механизмов							1,27		14,00
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)							0,18		5,00
		накладные расходы							4,89		139,00
		сметная прибыль							2,57		73,00
		Итого ФОТ (справочно)							5,04		143,00
		Итого накладные расходы (справочно)							4,89		139,00
		Итого сметная прибыль (справочно)							2,57		73,00
		<b>Итого по разделу 2 Демонтажные работы</b>							<b>13,59</b>		<b>364,00</b>
<b>Раздел 3. Строительно-монтажные работы</b>											
<b>5</b>	<b>ФЕРм08-03-600-02</b>	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: трехфазные	шт	1	1	1			<b>19,91</b>		<b>524,00</b>
		1 ОТ					6,94		6,94	28,39	197,00
		2 ЭМ					1,81		1,81	11,36	21,00
		3 в т.ч. ОТм					0,26		0,26	28,39	7,00
		4 М					0,51		0,51	8,39	4,00
		ЗТ	чел.-ч	0,7		0,7					
		ЗТм	чел.-ч	0,02		0,02					
		Итого по расценке					9,26		9,26		222,00
		ФОТ							7,20		204,00
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97			6,98		198,00
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51			3,67		104,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>19,91</b>		<b>524,00</b>
<b>6</b>	<b>ТЦ_62.5.01.04-0023_2635133470</b>	Счетчик электроэнергии СЕ307-Р34-Т	шт	1	1	1	2 447,19		2 447,19	6,47	15 833,00
<b>О</b>		(Оборудование) Цена=19000/1,2/6,47									
		<b>Всего по позиции</b>							<b>2 447,19</b>		<b>15 833,00</b>
<b>7</b>	<b>ФССЦ-20.2.08.01-0001</b>	DIN-рейка металлическая ТН 35/7,5 длина 260 мм	100 шт	0,01	1	0,01	403,00	1,02	4,11	8,39	34,00
		(Электротехнические установки на других объектах) Объем=1 / 100 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		<b>Всего по позиции</b>							<b>4,11</b>		<b>34,00</b>
<b>8</b>	<b>ФЕРм10-06-034-12</b>	Коробка распределительная настенная на кабеле с пластмассовой оболочкой	коробка	1	1	1			<b>99,69</b>		<b>1 963,00</b>
		1 ОТ					19,24		19,24	28,39	546,00
		2 ЭМ					37,69		37,69	11,36	428,00
		3 в т.ч. ОТм					3,94		3,94	28,39	112,00
		4 М					11,24		11,24	8,39	94,00
		ЗТ	чел.-ч	2		2					
		ЗТм	чел.-ч	0,34		0,34					
		Итого по расценке					68,17		68,17		1 068,00
		ФОТ							23,18		658,00
		Пр/812-051.1-1 НР Прокладка и монтаж сетей связи	%	90		90			20,86		592,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Пр/774-051.1 СП Прокладка и монтаж сетей связи	%	46		46			10,66		303,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>99,69</b>		<b>1 963,00</b>
9	ТЦ_20.1.02.04-0021_3808165792	Коробка испытательная переходная КИ УЗ (Прокладка и монтаж сетей связи) Цена=294,17/1,2/6,47 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	шт	1	1	1	37,89	1,02	38,65	8,39	324,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>38,65</b>		<b>324,00</b>
10	ФЕРм08-02-411-01	Рукав металлический наружным диаметром: до 48 мм Объем=8 / 100	100 м	0,08	1	0,08			112,25		2 024,00
		1 ОТ					260,94		20,88	28,39	593,00
		2 ЭМ					148,59		11,89	11,36	135,00
		3 в т.ч. ОТм					4,52		0,36	28,39	10,00
		4 М					600,62		48,05	8,39	403,00
		ЗТ	чел.-ч	27,76		2,2208					
		ЗТм	чел.-ч	0,36		0,0288					
		Итого по расценке					1 010,15		80,82		1 131,00
		ФОТ							21,24		603,00
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97			20,60		585,00
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51			10,83		308,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>112,25</b>		<b>2 024,00</b>
11	ФССЦ-08.1.02.13-0011	Рукава металлические из стальной оцинкованной ленты, негерметичные, простого профиля, РЗ-ЦХ, диаметр условный 32 мм (Электротехнические установки на других объектах) Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	м	8	1	8	13,25	1,02	108,12	8,39	907,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>108,12</b>		<b>907,00</b>
12	ФЕРм08-02-412-01	Затягивание провода в проложенные трубы и металлические рукава первого одножильного или многожильного в общей оплетке, суммарное сечение: до 2,5 мм2 Объем=8 / 100	100 м	0,08	1	0,08			9,45		249,00
		1 ОТ					42,21		3,38	28,39	96,00
		2 ЭМ					1,81		0,14	11,36	2,00
		3 в т.ч. ОТм					0,26		0,02	28,39	1,00
		4 М					11,27		0,90	8,39	8,00
		ЗТ	чел.-ч	4,49		0,3592					
		ЗТм	чел.-ч	0,02		0,0016					
		Итого по расценке					55,29		4,42		106,00
		ФОТ							3,40		97,00
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97			3,30		94,00
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51			1,73		49,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>9,45</b>		<b>249,00</b>
13	ТЦ_21.1.06.09-0084_5401121611	Провод ПВ-1, сечение 1х2,5 мм2 (Электротехнические установки на других объектах) Цена=26,77/1,2/9,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	м	9	1	9	2,38	1,02	21,85	8,39	183,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		<b>Всего по позиции</b>							<b>21,85</b>		<b>183,00</b>
14	ФССЦ-21.1.08.03-0084	Кабель контрольный КВВГЭнг(А)-FRLS 10х2,5 (Электротехнические установки на других объектах) Объем=2 / 1000 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	1000 м	0,002	1	0,002	64 918,97	1,02	132,43	8,39	1 111,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>132,43</b>		<b>1 111,00</b>
15	ТЦ_01.7.15.14-0011_7536039718	Саморез по металлу с прессшайбой (Электротехнические установки на других объектах) Цена=1,11/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	шт	10	1	10	0,11	1,02	1,12	8,39	9,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>1,12</b>		<b>9,00</b>
16	ТЦ_01.7.15.14-0011_7536039718	Саморез 3,9х22 мм (Электротехнические установки на других объектах) Цена=0,86/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	шт	2	1	2	0,09	1,02	0,18	8,39	2,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>0,18</b>		<b>2,00</b>
17	ТЦ_20.1.02.23-0101_7804354122	Пломба роторная (Электротехнические установки на других объектах) Цена=5,65/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	шт	4	1	4	0,56	1,02	2,28	8,39	19,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>2,28</b>		<b>19,00</b>
18	ТЦ_20.1.02.23-0101_7804354122	Проволока пломбирочная (Электротехнические установки на других объектах) Цена=1,8/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	м	0,65	1	0,65	0,18	1,02	0,12	8,39	1,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>0,12</b>		<b>1,00</b>
19	ФЕРм08-03-599-09	Щитки осветительные, устанавливаемые на стене: распорными дюбелями, масса щитка до 6 кг	шт	1	1	1			107,99		2 177,00
		1 ОТ					25,40		25,40	28,39	721,00
		2 ЭМ					1,63		1,63	11,36	19,00
		3 в т.ч. ОТм					0,22		0,22	28,39	6,00
		4 М					43,04		43,04	8,39	361,00
		3Т	чел.-ч	2,56		2,56					
		3Тм	чел.-ч	0,02		0,02					
		Итого по расценке					70,07		70,07		1 101,00
		ФОТ							25,62		727,00
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97			24,85		705,00
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51			13,07		371,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>107,99</b>		<b>2 177,00</b>
20	ТЦ_20.4.04.02-0005_7536039718	Щит распределительный ЩУРН-3/30 размер 580х490х165 мм (Электротехнические установки на других объектах) Цена=5690/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	шт	1	1	1	565,16	1,02	576,46	8,39	4 836,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>576,46</b>		<b>4 836,00</b>
21	ФЕРм08-01-053-01	Трансформатор тока напряжением: до 10 кВ	шт	3	1	3			209,22		5 011,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		1 ОТ					20,68		62,04	28,39	1 761,00
		2 ЭМ					8,97		26,91	11,36	306,00
		3 в т.ч. ОТм					1,11		3,33	28,39	95,00
		4 М					7,84		23,52	8,39	197,00
		ЗТ	чел.-ч	2,15		6,45					
		ЗТм	чел.-ч	0,09		0,27					
		Итого по расценке					37,49		112,47		2 264,00
		ФОТ							65,37		1 856,00
	Пр/812-049.3-1	НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97			63,41		1 800,00
	Пр/774-049.3	СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51			33,34		947,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>209,22</b>		<b>5 011,00</b>
22	ФССЦ-62.5.02.01-0004	Трансформатор тока: Т-0,66	шт	3	1	3	108,81		326,43	6,47	2 112,00
		(Инженерное оборудование)									
		<b>Всего по позиции</b>							<b>326,43</b>		<b>2 112,00</b>
23	ТЦ_01.7.15.02-0051_7536039718	Болт М6 длиной 25 мм, гайка М6, шайба М6	комп	4	1	4	0,38	1,02	1,55	8,39	13,00
		(Электротехнические установки на других объектах)									
		Цена=3,83/1,2/8,39									
		Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		<b>Всего по позиции</b>							<b>1,55</b>		<b>13,00</b>
24	ТЦ_01.7.15.02-0051_7536039718	Болт М8 длиной 25 мм, гайка М8, шайба М8	комп	6	1	6	0,45	1,02	2,75	8,39	23,00
		(Электротехнические установки на других объектах)									
		Цена=4,58/1,2/8,39									
		Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		<b>Всего по позиции</b>							<b>2,75</b>		<b>23,00</b>
25	ФЕРм08-02-146-01	Кабель до 35 кВ с креплением накладными скобами, масса 1 м кабеля: до 0,5 кг Объем=3 / 100	100 м	0,03	1	0,03			29,80		515,00
		1 ОТ					110,54		3,32	28,39	94,00
		2 ЭМ					577,26		17,32	11,36	197,00
		3 в т.ч. ОТм					55,11		1,65	28,39	47,00
		4 М					60,47		1,81	8,39	15,00
		ЗТ	чел.-ч	11,76		0,3528					
		ЗТм	чел.-ч	4,11		0,1233					
		Итого по расценке					748,27		22,45		306,00
		ФОТ							4,97		141,00
	Пр/812-049.3-1	НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97			4,82		137,00
	Пр/774-049.3	СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51			2,53		72,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>29,80</b>		<b>515,00</b>
26	ТЦ_21.1.06.09-0084_5401121611	Провод ПВ-1, сечение 1х2,5 мм2, желто-зеленый	м	3	1	3	2,77	1,02	8,48	8,39	71,00
		(Электротехнические установки на других объектах)									
		Цена=27,89/1,2/8,39									
		Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		<b>Всего по позиции</b>							<b>8,48</b>		<b>71,00</b>
		<b>Итого по разделу 3 Строительно-монтажные работы :</b>									
		Итого прямые затраты (справочно)							1 265,76		13 731,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							141,20		4 008,00
		Эксплуатация машин							97,39		1 108,00
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)							9,78		278,00
		Материалы							1 027,17		8 615,00
		Монтажные работы							1 486,41		19 996,00
		в том числе:									
		оплата труда							141,20		4 008,00
		эксплуатация машин и механизмов							97,39		1 108,00
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)							9,78		278,00
		материалы							1 027,17		8 615,00
		накладные расходы							144,82		4 111,00
		сметная прибыль							75,83		2 154,00
		Оборудование							2 773,62		17 945,00
		Оборудование							2 447,19		15 833,00
		Инженерное оборудование							326,43		2 112,00
		Итого ФОТ (справочно)							150,98		4 286,00
		Итого накладные расходы (справочно)							144,82		4 111,00
		Итого сметная прибыль (справочно)							75,83		2 154,00
		<b>Итого по разделу 3 Строительно-монтажные работы</b>							<b>4 260,03</b>		<b>37 941,00</b>
<b>Раздел 4. Производство пусконаладочных работ (ПНР)</b>											
27	ФЕРп01-09-011-02	Функциональная группа управления аналоговая бесконтактная с общим числом элементов и органов настройки: до 5	шт	1	1	1			24,34		690,00
		Прил.1.1 Комплексное опробование - 15% ОЗП=0,15; ТЗ=0,15									
		Прил.1.1 Наладочные работы, проводимые до индивидуальных испытаний технологического оборудования - 40% ОЗП=0,4; ТЗ=0,4									
		ОП п.1.1.5 При повторном выполнении пусконаладочных работ, осуществляемом до подписания акта об окончании работ ОЗП=0,5; ТЗ=0,5									
		1 ОТ					386,27	0,03 (0,15*0,4*0,5)	11,59	28,39	329,00
		ЗТ	чел.-ч	29,16	0,03 (0,15*0,4*0,5)	0,8748					
		Итого по расценке					386,27		11,59		329,00
		ФОТ							11,59		329,00
	Пр/812-083.0-1	НР Пусконаладочные работы: 'вхолостую' - 80%, 'под нагрузкой' - 20%	%	74		74			8,58		243,00
	Пр/774-083.0	СП Пусконаладочные работы: 'вхолостую' - 80%, 'под нагрузкой' - 20%	%	36		36			4,17		118,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>24,34</b>		<b>690,00</b>
<b>Итого по разделу 4 Производство пусконаладочных работ (ПНР) :</b>											
		Итого прямые затраты (справочно)							11,59		329,00
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							11,59		329,00
		Прочие затраты							24,34		690,00
		Пусконаладочные работы							24,34		690,00
		в том числе:									
		оплата труда							11,59		329,00
		накладные расходы							8,58		243,00
		сметная прибыль							4,17		118,00
		Итого ФОТ (справочно)							11,59		329,00
		Итого накладные расходы (справочно)							8,58		243,00
		Итого сметная прибыль (справочно)							4,17		118,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Итого по разделу 4 Производство пусконаладочных работ (ПНР)										24,34	690,00
<b>Раздел 5. Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ</b>											
28	КП ООО "Анком+"	Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ- электроустановки  (Электротехнические установки на других объектах) Цена=240/1,2/8,39 Всего по позиции	шт	1	1	1	23,84		23,84	8,39	200,00
29	КП ООО "Анком+"	Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ- сеть  (Электротехнические установки на других объектах) Цена=50/1,2/8,39 Всего по позиции	шт	1	1	1	4,97		4,97	8,39	42,00
<b>Итого по разделу 5 Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ :</b>											
Итого прямые затраты (справочно)										28,81	242,00
в том числе:											
Материалы										28,81	242,00
Монтажные работы										28,81	242,00
в том числе:											
материалы										28,81	242,00
<b>Итого по разделу 5 Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ</b>										<b>28,81</b>	<b>242,00</b>
<b>Раздел 6. Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию</b>											
30	КП ООО "Анком+"	Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию- электроустановки  (Электротехнические установки на других объектах) Цена=50/1,2/8,39 Всего по позиции	шт	1	1	1	4,97		4,97	8,39	42,00
31	КП ООО "Анком+"	Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию- сеть  (Электротехнические установки на других объектах) Цена=12/1,2/8,39 Всего по позиции	шт	1	1	1	1,19		1,19	8,39	10,00
<b>Итого по разделу 6 Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию :</b>											
Итого прямые затраты (справочно)										6,16	52,00
в том числе:											
Материалы										6,16	52,00
Монтажные работы										6,16	52,00
в том числе:											
материалы										6,16	52,00
<b>Итого по разделу 6 Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию</b>										<b>6,16</b>	<b>52,00</b>
<b>Итого по смете:</b>											
Итого прямые затраты (справочно)										1 444,59	15 564,00
в том числе:											
Оплата труда рабочих										157,65	4 475,00
Эксплуатация машин										98,66	1 122,00
в том числе оплата труда машинистов (Отм)										9,96	283,00
Материалы										1 188,28	9 967,00
Монтажные работы										1 661,11	21 712,00
в том числе:											
оплата труда										146,06	4 146,00
эксплуатация машин и механизмов										98,66	1 122,00



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)							9,96		283,00
		материалы							1 188,28		9 967,00
		накладные расходы							149,71		4 250,00
		сметная прибыль							78,40		2 227,00
		Оборудование							2 773,62		17 945,00
		Оборудование							2 447,19		15 833,00
		Инженерное оборудование							326,43		2 112,00
		Прочие затраты							24,34		690,00
		Пусконаладочные работы							24,34		690,00
		в том числе:									
		оплата труда							11,59		329,00
		накладные расходы							8,58		243,00
		сметная прибыль							4,17		118,00
		<b>Итого</b>							<b>4 459,07</b>		<b>40 347,00</b>
		Итого ФОТ (справочно)							167,61		4 758,00
		Итого накладные расходы (справочно)							158,29		4 493,00
		Итого сметная прибыль (справочно)							82,57		2 345,00
		НДС 20%							891,81		8 069,40
		<b>ВСЕГО по смете</b>							<b>5 350,88</b>		<b>48 416,40</b>

Составил: \_\_\_\_\_  
*[должность, подпись (инициалы, фамилия)]*

Проверил: \_\_\_\_\_  
*[должность, подпись (инициалы, фамилия)]*

<sup>1</sup> Зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 10 сентября 2019 г., регистрационный № 55869), с изменениями, внесенными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 20 февраля 2021 г. № 79/пр (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 9 августа 2021 г., регистрационный № 64577)

<sup>2</sup> Под прочими затратами понимаются затраты, учитываемые в соответствии с пунктом 184 Методики.

Наименование программного продукта

Наименование редакции сметных нормативов

Реквизиты приказа Минстроя России об утверждении дополнений и изменений к сметным нормативам

Реквизиты письма Минстроя России об индексах изменения сметной стоимости строительства, включаемые в федеральный реестр сметных нормативов и размещаемые в федеральной государственной информационной системе ценообразования в строительстве, подготовленного в соответствии пунктом 85 Методики расчета индексов изменения сметной стоимости строительства, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 5 июня 2019 г. № 326/пр¹

Реквизиты нормативного правового акта об утверждении оплаты труда, утверждаемый в соответствии с пунктом 22(1) Правилами мониторинга цен, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 г. № 1452

Наименование субъекта Российской Федерации

Наименование зоны субъекта Российской Федерации

ГРАНД-Смета, версия 2023.2

Приказ Минстроя России от 26.12.2019 № 876/пр;  
Приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр;  
Приказ Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр;  
Приказ Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр

Приказ Минстроя России от 30 марта 2020 г. № 172/пр, Приказ Минстроя России от 01 июня 2020 г. № 294/пр, Приказ Минстроя России от 30 июня 2020 г. № 352/пр, Приказ Минстроя России от 20 октября 2020 г. № 636/пр, Приказ Минстроя России от 09 февраля 2021 г. № 51/пр, Приказ Минстроя России от 24 мая 2021 г. № 321/пр, Приказ Минстроя России от 24 июня 2021 г. № 408/пр, Приказ Минстроя России от 14 октября 2021 г. № 746/пр, Приказ Минстроя России от 20 декабря 2021 г. № 962/пр;  
Приказ Минстроя России от 07.07.2022 № 557/пр;  
Приказ Минстроя России от 02.09.2021 № 636/пр, Приказ Минстроя России от 26.07.2022 № 611/пр;  
Приказ Минстроя России от 22.04.2022 № 317/пр

Базовая станция  
(наименование стройки)

(наименование объекта капитального строительства)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) № 01-01-12

Выполнение работ по организации интеллектуальной системы учета электроэнергии (ИСУЭ) антивандального типа в многоквартирных домах г. Элиста (Базовая станция)  
(наименование работ и затрат)

Составлен

базисно-индексным

методом

Основание

(проектная и (или) иная техническая документация)

Составлен(а) в текущем (базисном) уровне цен (01.01.2000)

Сметная стоимость	136,47	(17,49) тыс.руб.	Средства на оплату труда рабочих	8,75	(0,31) тыс.руб.
в том числе:					
ремонтно-реставрационные	0,00	(0) тыс.руб.			
прочих затрат	0,00	(0) тыс.руб.			

№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество			Сметная стоимость в базисном уровне цен (в текущем уровне цен (гр. 8) для ресурсов, отсутствующих в ФРЧН), руб.			Индексы	Сметная стоимость в текущем уровне цен, руб.
				на единицу	коэффициенты	всего с учетом коэффициентов	на единицу	коэффициенты	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Раздел 1. Проектные работы</b>											
<b>Проведение проектных работ и согласований, включая разработку проектной и исполнительной документации в соответствии с ТЗ</b>											
1	КП ООО "Анком+"	- проектные работы (Электротехнические установки на других объектах) Цена=635/1,2/8,39	шт	1	1	1	63,07		63,07	8,39	529,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>63,07</b>		<b>529,00</b>
		<b>Итого по разделу 1 Проектные работы :</b>							63,07		529,00
		Итого прямые затраты (справочно)							63,07		529,00
		в том числе:									
		Материалы							63,07		529,00
		Монтажные работы							63,07		529,00
		в том числе:									
		материалы							63,07		529,00
		<b>Итого по разделу 1 Проектные работы</b>							<b>63,07</b>		<b>529,00</b>
<b>Раздел 2. Строительно-монтажные работы</b>											
2	ФЕРм08-03-600-01	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании:	шт	1	1	1			9,52		231,00
		1 ОТ					2,78		2,78	28,39	79,00
		2 ЭМ					1,81		1,81	11,36	21,00
		3 в т.ч. ОТм					0,26		0,26	28,39	7,00
		4 М					0,43		0,43	8,39	4,00
		ЗТ	чел.-ч	0,28		0,28					
		ЗТм	чел.-ч	0,02		0,02					
		Итого по расценке					5,02		5,02		104,00
		ФОТ							3,04		86,00
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97			2,95		83,00
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51			1,55		44,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>9,52</b>		<b>231,00</b>
3	ТЦ_62.5.01.04-0011_2635133470	Счетчик электроэнергии СЕ207-R7 (без внешнего дисплея для съема показаний) (Оборудование) Цена=13000/1,2/6,47	шт	1	1	1	1 674,39		1 674,39	6,47	10 833,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>1 674,39</b>		<b>10 833,00</b>
4	ФЕР33-02-013-18	Установка стальных: прожекторных мачт с Объем=10/1000	т	0,01	1	0,01			21,84		385,00
		1 ОТ					260,59		2,61	28,39	74,00
		2 ЭМ					1 279,86		12,80	11,36	145,00
		3 в т.ч. ОТм					117,29		1,17	28,39	33,00
		4 М					82,52		0,83	8,39	7,00
П,Н	01.7.15.03-0042	Болты с гайками и шайбами строительные	кг	0		0					
Н	22.2.02.07	Конструкции стальные прожекторных мачт ОРУ	т	1,03		0,0103					
		ЗТ	чел.-ч	26,7		0,267					
		ЗТм	чел.-ч	9,32		0,0932					
		Итого по расценке					1 622,97		16,24		226,00
		ФОТ							3,78		107,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97			3,67		104,00
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51			1,93		55,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>21,84</b>		<b>385,00</b>
<b>5</b>	<b>ФЕРм10-04-088-01</b>	<b>Радиостанция УКВ связи, абонентская мощность до 100 Вт</b>	<b>компл</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>			<b>301,83</b>		<b>7 303,00</b>
		1 ОТ					96,20		96,20	28,39	2 731,00
		4 М					63,25		63,25	8,39	531,00
		ЗТ	чел.-ч	10		10					
		Итого по расценке					159,45		159,45		3 262,00
		ФОТ							96,20		2 731,00
		Пр/812-051.2-1 НР Монтаж радиотелевизионного и электронного	%	95		95			91,39		2 594,00
		Пр/774-051.2 СП Монтаж радиотелевизионного и электронного	%	53		53			50,99		1 447,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>301,83</b>		<b>7 303,00</b>
<b>6</b>	<b>ТЦ_62.5.01.04-0011_2635133470</b>	<b>Комплекс БС (Оборудование)</b>	<b>шт</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>10 947,96</b>		<b>10 947,96</b>	<b>6,47</b>	<b>70 833,00</b>
		Цена=85000/1,2/6,47									
		<b>Всего по позиции</b>							<b>10 947,96</b>		<b>70 833,00</b>
<b>7</b>	<b>ФЕРм08-03-526-01</b>	<b>Автомат одно-, двух-, трехполюсный, 10А С, ЕКФ</b>	<b>шт</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>2</b>			<b>105,01</b>		<b>2 149,00</b>
		1 ОТ					12,74		25,48	28,39	723,00
		2 ЭМ					0,87		1,74	11,36	20,00
		4 М					20,04		40,08	8,39	336,00
		ЗТ	чел.-ч	1,34		2,68					
		Итого по расценке					33,65		67,30		1 079,00
		ФОТ							25,48		723,00
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97			24,72		701,00
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51			12,99		369,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>105,01</b>		<b>2 149,00</b>
<b>8</b>	<b>ТЦ_62.1.01.09_5401121611</b>	<b>Выключатель автоматический ВА47-29-1P 6А С, ЕКФ PROxima</b>	<b>шт</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>14,81</b>		<b>14,81</b>	<b>6,47</b>	<b>96,00</b>
		(Инженерное оборудование)									
		Цена=114,96/1,2/6,47									
		<b>Всего по позиции</b>							<b>14,81</b>		<b>96,00</b>
<b>9</b>	<b>ТЦ_62.1.01.09_5401121611</b>	<b>Выключатель автоматический ВА47-63-1P 10А С, ЕКФ PROxima</b>	<b>шт</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>14,11</b>		<b>14,11</b>	<b>6,47</b>	<b>91,00</b>
		(Инженерное оборудование)									
		Цена=109,52/1,2/6,47									
		<b>Всего по позиции</b>							<b>14,11</b>		<b>91,00</b>
<b>10</b>	<b>ФЕРм08-02-411-01</b>	<b>Рукав металлический наружным диаметром: до 48 мм</b>	<b>100 м</b>	<b>0,5</b>	<b>1</b>	<b>0,5</b>			<b>701,52</b>		<b>12 645,00</b>
		Объем=50 / 100									
		1 ОТ					260,94		130,47	28,39	3 704,00
		2 ЭМ					148,59		74,30	11,36	844,00
		3 в т.ч. ОТм					4,52		2,26	28,39	64,00
		4 М					600,62		300,31	8,39	2 520,00
		ЗТ	чел.-ч	27,76		13,88					
		ЗТм	чел.-ч	0,36		0,18					
		Итого по расценке					1 010,15		505,08		7 068,00
		ФОТ							132,73		3 768,00
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97			128,75		3 655,00
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51			67,69		1 922,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>701,52</b>		<b>12 645,00</b>

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
11	ФССЦ-08.1.02.13-0003	Рукава металлические, РЗ-Ц-Х, диаметр 10 мм (Электротехнические установки на других объектах) Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	м	50	1	50	4,92	1,02	250,92	8,39	2 105,00
		Всего по позиции							250,92		2 105,00
12	ФЕРм08-02-412-01	Затягивание провода в проложенные трубы и Объем=50 / 100	100 м	0,5	1	0,5			59,09		1 549,00
		1 ОТ					42,21		21,11	28,39	599,00
		2 ЭМ					1,81		0,91	11,36	10,00
		3 в т.ч. ОТм					0,26		0,13	28,39	4,00
		4 М					11,27		5,64	8,39	47,00
		ЗТ	чел.-ч	4,49		2,245					
		ЗТм	чел.-ч	0,02		0,01					
		Итого по расценке					55,29		27,66		656,00
		ФОТ							21,24		603,00
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97			20,60		585,00
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51			10,83		308,00
		Всего по позиции							59,09		1 549,00
13	ТЦ_21.1.06.09-0084_5401121611	Кабель информационный FTP cat 5 outdoor (Электротехнические установки на других объектах) Цена=26/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	м	52	1	52	2,58	1,02	136,84	8,39	1 148,00
		Всего по позиции							136,84		1 148,00
14	ФЕРм08-02-146-01	Кабель до 35 кВ с креплением накладными скобами, Объем=3 / 100	100 м	0,03	1	0,03			29,80		515,00
		1 ОТ					110,54		3,32	28,39	94,00
		2 ЭМ					577,26		17,32	11,36	197,00
		3 в т.ч. ОТм					55,11		1,65	28,39	47,00
		4 М					60,47		1,81	8,39	15,00
		ЗТ	чел.-ч	11,76		0,3528					
		ЗТм	чел.-ч	4,11		0,1233					
		Итого по расценке					748,27		22,45		306,00
		ФОТ							4,97		141,00
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97			4,82		137,00
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51			2,53		72,00
		Всего по позиции							29,80		515,00
15	ФССЦ-21.1.06.10-0528	Кабель силовой с медными жилами ВВГнг 3х1,5- (Электротехнические установки на других объектах) Объем=3 / 1000 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	1000 м	0,003	1	0,003	5 509,68	1,02	16,86	8,39	141,00
		Всего по позиции							16,86		141,00
16	ТЦ_01.7.15.14-0011_7536039718	Распорный анкер HSA M12x130/25/45 (Электротехнические установки на других объектах) Цена=44/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	шт	8	1	8	4,37	1,02	35,66	8,39	299,00
		Всего по позиции							35,66		299,00
17	ТЦ_01.7.15.14-0011_7536039718	Саморез по дереву 3,5х35 мм (Электротехнические установки на других объектах)	шт	60	1	60	0,06	1,02	3,67	8,39	31,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Цена=0,64/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх. <b>Всего по позиции</b>							3,67		31,00
18	ТЦ_01.7.15.14-0011_7536039718	Саморез по металлу с прессшайбой (Электротехнические установки на других объектах) Цена=1,11/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх. <b>Всего по позиции</b>	шт	2	1	2	0,11	1,02	0,22	8,39	2,00
19	ТЦ_20.2.03.17_7536039718	Скоба металлическая однолапковая d=10 мм (Электротехнические установки на других объектах) Цена=4,5/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх. <b>Всего по позиции</b>	шт	60	1	60	0,45	1,02	27,54	8,39	231,00
20	ТЦ_23.1.02.06_7536039718	Хомут червячный 50-70 мм (Электротехнические установки на других объектах) Цена=38,5/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх. <b>Всего по позиции</b>	шт	3	1	3	3,82	1,02	11,69	8,39	98,00
21	ТЦ_62.1.02.16_7500004623	Щит учетный пластиковый ЩРН-П-12 (Электротехнические установки на других объектах) Цена=780/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх. <b>Всего по позиции</b>	шт	1	1	1	77,47	1,02	79,02	8,39	663,00
<b>Итого по разделу 2 Строительно-монтажные работы :</b>											
		Итого прямые затраты (справочно)							1 365,62		17 419,00
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							281,97		8 004,00
		Эксплуатация машин							108,88		1 237,00
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)							5,47		155,00
		Материалы							974,77		8 178,00
		Монтажные работы							1 791,03		29 495,00
		в том числе:									
		оплата труда							281,97		8 004,00
		эксплуатация машин и механизмов							108,88		1 237,00
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)							5,47		155,00
		материалы							974,77		8 178,00
		накладные расходы							276,90		7 859,00
		сметная прибыль							148,51		4 217,00
		Оборудование							12 651,27		81 853,00
		Оборудование							12 622,35		81 666,00
		Инженерное оборудование							28,92		187,00
		Итого ФОТ (справочно)							287,44		8 159,00
		Итого накладные расходы (справочно)							276,90		7 859,00
		Итого сметная прибыль (справочно)							148,51		4 217,00
		<b>Итого по разделу 2 Строительно-монтажные работы</b>							<b>14 442,30</b>		<b>111 348,00</b>
<b>Раздел 3. Производство пусконаладочных работ (ПНР)</b>											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
22	ФЕРм10-05-020-01	Настройка приемо-передающего оборудования базовой станции	станция	1	1	1			65,52		1 849,00
		1 ОТ					26,21		26,21	28,39	744,00
		4 М					0,52		0,52	8,39	4,00
		ЗТ	чел.-ч	1,86		1,86					
		Итого по расценке					26,73		26,73		748,00
		ФОТ							26,21		744,00
	Пр/812-051.2-1	НР Монтаж радиотелевизионного и электронного	%	95		95			24,90		707,00
	Пр/774-051.2	СП Монтаж радиотелевизионного и электронного	%	53		53			13,89		394,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>65,52</b>		<b>1 849,00</b>
<b>Итого по разделу 3 Производство пусконаладочных работ (ПНР) :</b>											
		Итого прямые затраты (справочно)							26,73		748,00
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							26,21		744,00
		Материалы							0,52		4,00
		Монтажные работы							65,52		1 849,00
		в том числе:									
		оплата труда							26,21		744,00
		материалы							0,52		4,00
		накладные расходы							24,90		707,00
		сметная прибыль							13,89		394,00
		Итого ФОТ (справочно)							26,21		744,00
		Итого накладные расходы (справочно)							24,90		707,00
		Итого сметная прибыль (справочно)							13,89		394,00
		<b>Итого по разделу 3 Производство пусконаладочных работ (ПНР)</b>							<b>65,52</b>		<b>1 849,00</b>
<b>Итого по смете:</b>											
		Итого прямые затраты (справочно)							1 455,42		18 696,00
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							308,18		8 748,00
		Эксплуатация машин							108,88		1 237,00
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)							5,47		155,00
		Материалы							1 038,36		8 711,00
		Монтажные работы							1 919,62		31 873,00
		в том числе:									
		оплата труда							308,18		8 748,00
		эксплуатация машин и механизмов							108,88		1 237,00
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)							5,47		155,00
		материалы							1 038,36		8 711,00
		накладные расходы							301,80		8 566,00
		сметная прибыль							162,40		4 611,00
		Оборудование							12 651,27		81 853,00
		Оборудование							12 622,35		81 666,00
		Инженерное оборудование							28,92		187,00
		<b>Итого</b>							<b>14 570,89</b>		<b>113 726,00</b>
		Итого ФОТ (справочно)							313,65		8 903,00
		Итого накладные расходы (справочно)							301,80		8 566,00
		Итого сметная прибыль (справочно)							162,40		4 611,00
		НДС 20%							2 914,18		22 745,20
		<b>ВСЕГО по смете</b>							<b>17 485,07</b>		<b>136 471,20</b>

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----

Составил:

*[должность, подпись (инициалы, фамилия)]*

Проверил:

*[должность, подпись (инициалы, фамилия)]*

<sup>1</sup> Зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 10 сентября 2019 г., регистрационный № 55869), с изменениями, внесенными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 20 февраля 2021 г. № 79/пр (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 9 августа 2021 г., регистрационный № 64577)

<sup>2</sup> Под прочими затратами понимаются затраты, учитываемые в соответствии с пунктом 184 Методики.

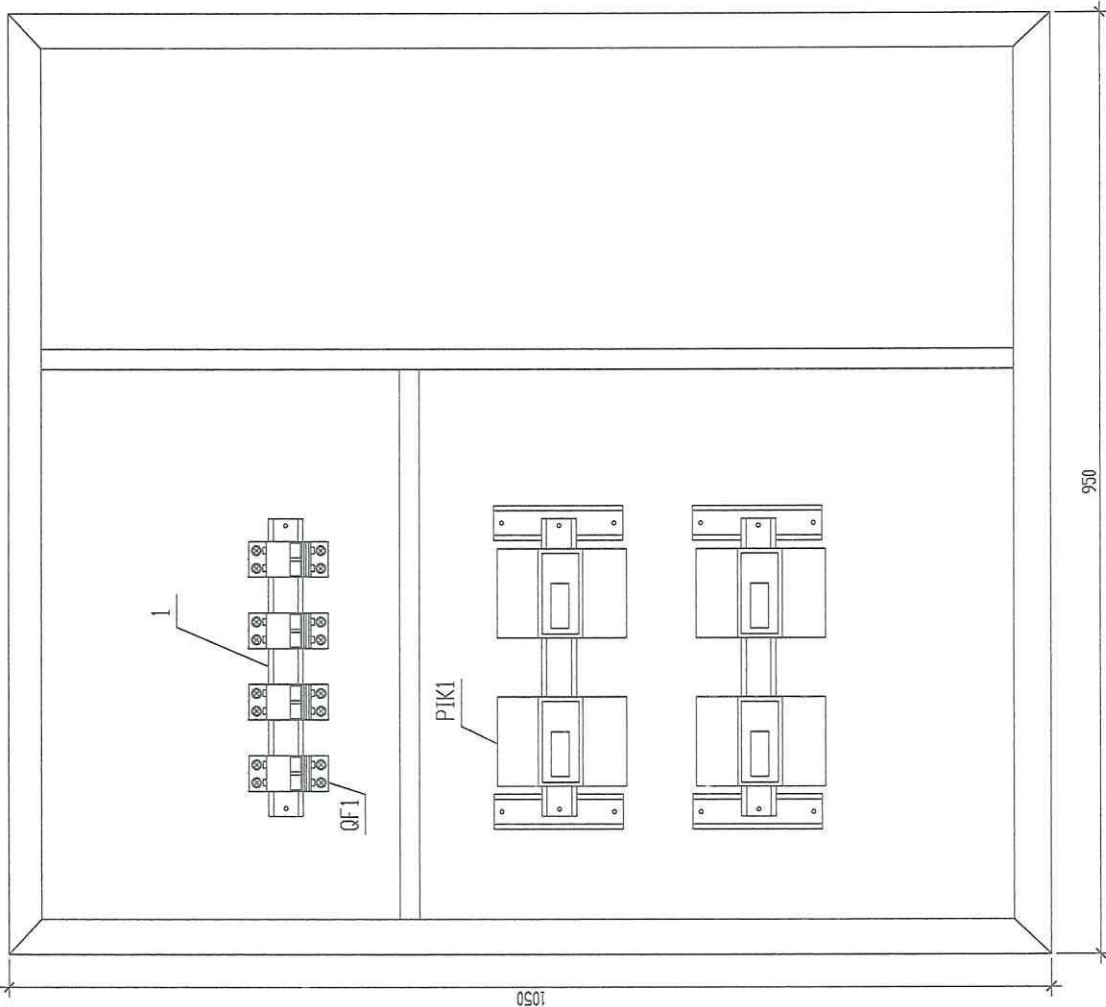


Ведомость оборудования шкафа учета.

Обозначение	Наименование	Кол.	Примечание
РК1	Счетчик электроэнергии СЕ207-Р7	4	шт.
QF1	Выключатель автоматический ВА47-63-2Р 40А С, ЕКГ Р10х16	4	шт.
1	DIN-рейка 300	3	шт.
	Провод ПВ-1, сечением 1х6 мм <sup>2</sup>	12	м
	Сжим соединительный У731	6	шт.
	Санорез по металлу с прессорезом	20	шт.
	Плоско ротарная	4	шт.
	Проволока пломбириванная	0,65	м
	Электротехническая шина РЕ медная сечением 20х3 мм	1	шт.
	Электротехническая шина PEN медная сечением 20х3 мм	1	шт.

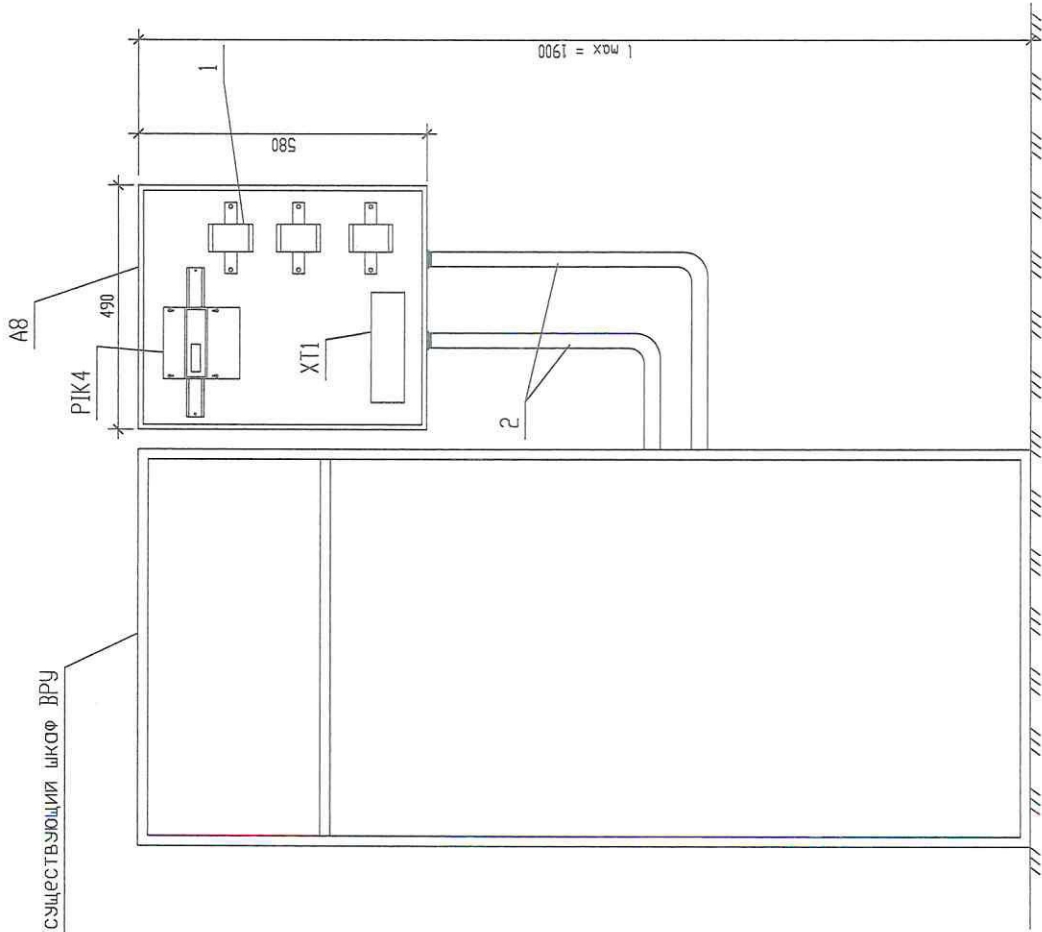
Примечания.

1. Счетчики устанавливаются взамен демонтированных счетчиков.
2. DIN-рейку закрепить добель-штырями, автоматические выключатели закрепить санорезами к щиту.
3. Автоматические выключатели подключить перед счетчиками проводов ПВ-1.
4. Подключение электрооборудования выполнять в соответствии с ПУЭ гл 1.5, а также с руководством по эксплуатации и монтажу электрооборудования.
5. Счетчики установить на уровне смотровых отверстий шкафа для возможности снятия показаний при закрытой двери.
6. При проведении монтажных работ возможно изменение места установки оборудования, если такое размещение является более удобным.



2023			
Организация интеллектуальной системы учета электрической энергии в многоквартирных домах			
Изм.	Кол.	Лист	Листов
Упр. проект	1	Р	2
Норм. контр.	Установка счетчиков СЕ207 на DIN-рейку в существующий этажный щит на 4 квартиры		
Разработал			

существующий шкаф ВРУ



Примечания.

1. При проведении монтажных работ возможно изменение места установки оборудования, если такое размещение является более удобным, при этом щит учета размещается в месте, в которых отсутствует доступ посторонних лиц.
2. Трансформаторы тока устанавливаются после аппаратов защиты. Соединение трансформаторов тока с силовыми кабелями осуществляется болтами М8 (М10, М12) в зависимости от их номинала (выбирается в соответствии со сводной спецификацией и монтажной ведомостью).
3. Прокладка измерительных цепей выполняется проводом ПВ-1 1х2,5.
4. Заземление трансформаторов тока и шкафа учета ОДПУ выполняется проводом ПВ-1 сечением 1х2,5 и болтами М6 к ГЗШ ВРУ.
5. Подключение электрооборудования выполняется в соответствии с ПУЭ гл 1.5, с типовым проектом ЕМЖ.466.454.001-01.П, а также с руководством по эксплуатации и монтажу электрооборудования.

Ведомость оборудования шкафа учета.

Обозначение	Наименование	Кол.	Примечание
A8	Щит распределительный ЩРН-3/30 размер 580х490х165 мм	1	шт.
Р1К4	Счетчик электроэнергии СЕ307 в корпусе R34	1	шт.
ХТ1	Коробка испытательная переходная КИ УЗ	1	шт.
1	Трансформатор тока ТШП-3 30	3	шт.
2	Металлоленты в ПВХ изоляции, d=32 мм	8	м
	Провод ПВ-1, сечением 1х2,5 мм <sup>2</sup> , желто-зеленый	3	м
	Провод ПВ-1, сечением 1х2,5 мм <sup>2</sup>	9	м
	Кабель КВВГнг-10х2,5 мм <sup>2</sup> , с разноцветной изоляцией жил	2	м
	Болт М8 длиной 25 мм, гайка М8, шайба М8	6	компл. (для ТТ)
	Саморез 3,9х22 мм	2	шт.
	Болт М6 длиной 25 мм, гайка М6, шайба М6	4	компл.
	Саморез по металлу с прессшайбой	10	шт.
3	ШН-рейка 150	1	шт.
	Пластина роторная	4	шт.
	Проволока плетивочная	0,65	м

										2023	
Изм.	Кол-во/лист	№ док	Подпись	Дата	Организация интеллектуальной системы учета электрической энергии в многоквартирных домах						
Упр. проект					Интеллектуальная система учета электроэнергии						
Норм. контр.					Установка счетчика СЕ307 в щит вводно-учетный с трансформаторами тока						
Разработал											

Листов 1  
Всего 1

Г.П.

В.И.И.И.

В.И.И.И.

В.И.И.И.

В.И.И.И.

В.И.И.И.

В.И.И.И.

В.И.И.И.

В.И.И.И.

В.И.И.И.

Кабель инвекционный ГР cat 5e  
в гофрированной трубе до блока питания PoE

1500 580 1500

200 260 10F 20F

PIK1 A9

Обозначение	Наименование	Кол.	Примечание
1	Антенна вертикальная всенаправленная Радимал М10-868	1	шт.
2	Мачта антенная стальная телескопическая, длина 6 м	1	шт.
3	Базовая станция Beta BC-2.2	1	шт.
4	Кронштейн стеновой для мачты ШП 80/150, длина 1500 мм	2	шт.
	Распорный анкер HSA M12x130/25/45	8	шт.
	Хомут червячный 50-70 мм	3	шт.
	Металлоленты в ПВХ изоляции с протяжкой d=10 мм	50	м
	Скоба металлическая однолопковая d=10 мм	60	шт.
	Кабель инвекордационный FTP cat 5 outdoor	52	м
	Кабель ВВГнг-LS-3х1.5 мм <sup>2</sup>	3	м
	Санорез по дереву 3.5х35 мм	60	шт.
5	Блок питания PoE	1	шт.
10F	Выключатель автоматический ВМ7-29-IP 6A C	1	шт.
20F	Выключатель автоматический ВМ7-63-IP 10A C, ЕКФ PROxima	1	шт.
6	DIN-рейка 130	1	шт.
A9	Щит зчнетная пластиковый ЩРН-П-12	1	шт.
PIK1	Счетчик электроэнергии СЕ207-R7	1	шт.
	Санорез по металлу с прессшайбой	2	шт.

1. Подключение осуществить от проектируемого автоматического выключателя ВМ47-63-IP 10А С, установленного во ВРУ (этажном щите). Кабель питания ВВГнгLS-3х1,5 проложить от ВРУ (этажного щита) до щита учета, установленного на последнем этаже здания или в помещении электрощитовой.
2. Блок питания РоЕ базовой станции установить в проектируемый щит питания БС.
3. Размеры для справок.
4. Установить антенны А1 А10-868 на проектируемой мачте, закрепленную на кронштейнах на фасаде здания. Нижняя край антенны должен быть не ниже верхней края кровли.
5. Базовую станцию установить на проектируемой трассе с помощью комплекта для монтажа.
6. Кабель FTP cat5e проложить в трассе гофрирования от блока IoT станции по стене до проектируемого щита питания БС.
7. Герметизацию отверстия в корпусе базовой станции выполнить силиконовым герметиком.
8. Подключение электрооборудования выполнить в соответствии с п.1.5, а также с руководством по эксплуатации и монтажу электрооборудования.

[illegible]





Акционерное общество  
**«Читаэнергосбыт»**  
(ТП "Энергосбыт Калмыкии")

Внедрение ИСУ в МКЖД  
г. Элиста

# Решаемые проблемы:

## ▶ Соответствие стандартам качества обслуживания.

- Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
- Федеральный закон от 27 декабря 2018 г. N 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации»

## ▶ Снижение объемов внутридомовых потерь в жилищном фонде

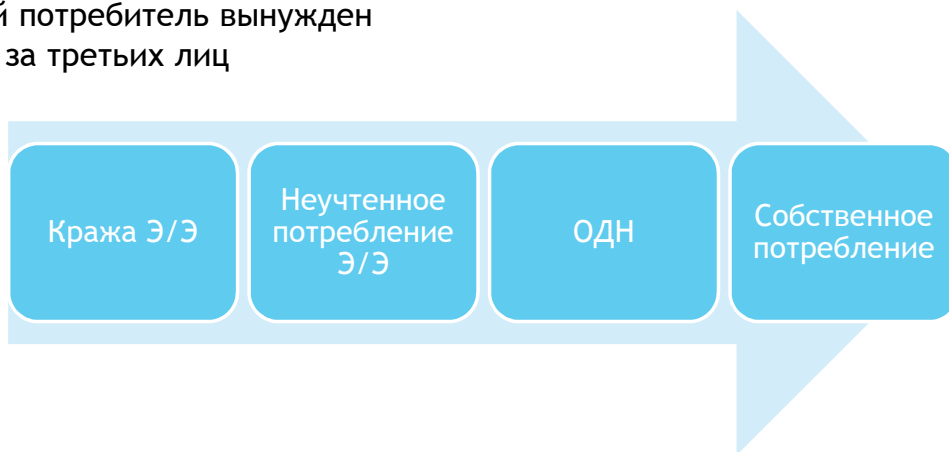
## ▶ Уменьшение платежей граждан за поставленную электрическую энергию

## ▶ Снижение ДЗ за поставленную электрическую энергию

- Отсутствие 100% обеспечения приборами учета в МКЖД.
- Наличие существенного парка с непригодными и вышедшими из эксплуатации приборов учета.
- Хищение электрической энергии в МКЖД.
- Отсутствие возможности своевременного отключения неплательщиков.
- Несвоевременное предоставление показаний приборов учета.

# Существующий отрицательный социальный эффект в настоящее время

Добросовестный потребитель вынужден  
рассчитываться за третьих лиц

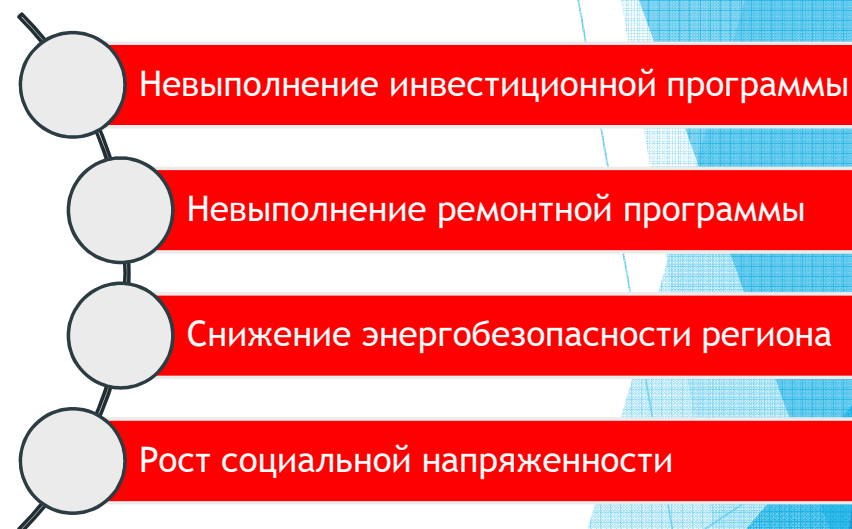


## Социальная значимость:

- ▶ Снижение негативного отношения потребителей.
- ▶ Повышение уровня собираемости платежей.
- ▶ Развития систем удаленного обслуживания при оказании услуг на поставку электрической энергии.
- ▶ Повышение производительности труда.
- ▶ Повышение имиджа компании.
- ▶ Создание рабочих мест на период реализации проектов.

# Решаемые проблемы:

## Цепочка задолженности



# Объект реализации

## I. 535 МКЖД на территории г. Элисты:

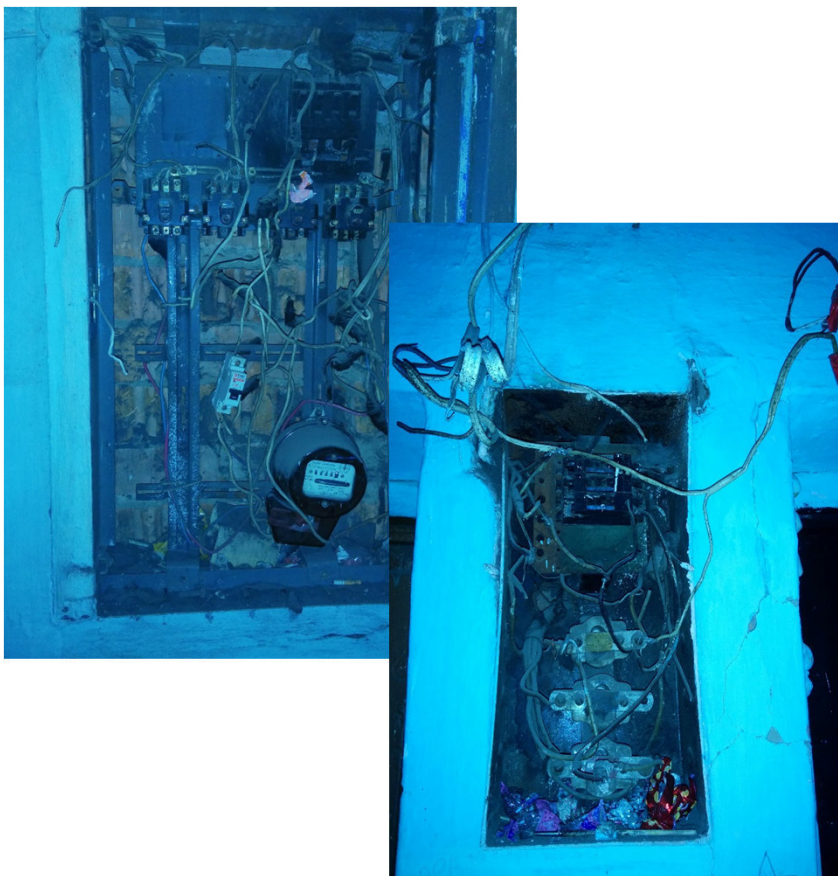
*ОДН в среднем 1,52 кВтч/кв.м. мест общего пользования  
Выше в 1,5 раза от утвержденных нормативов по ОДН*



# Пример реализации объекта:



*до (как есть):*



*после (по плану):*



*Примечание: Фотографии сделаны в действительных МКЖД*

## Общие расходы, необходимые для реализации проекта.

№ п/п	Наименования инвестиционного проекта, объекта и работ	Год начала и окончания проекта	Итого, млн. руб. без НДС
I	Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты	2025г. - 2036г.	687,8
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2025 год	2025 год	45,8
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2026 год	2026 год	47,6
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2027 год	2027 год	49,5
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2028 год	2028 год	51,5
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2029 год	2029 год	53,6
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2030 год	2030 год	55,7
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2031 год	2031 год	57,9
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2032 год	2032 год	60,2
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2033 год	2033 год	62,6
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2034 год	2034 год	65,1
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2035 год	2035 год	67,7
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2036 год	2036 год	70,5

**Период окупаемости (РВР) около 8,83 лет**

*Время, требуемое для покрытия начальных инвестиций за счет чистого денежного потока, генерируемого проектом и стоимости инвестиционного проекта в тарифной составляющей*

## Ожидаемый результат:

- ▶ снижение объема потребления электрической энергии на общедомовые нужды;
- ▶ получение достоверных данных коммерческого учета;
- ▶ улучшение платежной дисциплины;
- ▶ снятие разногласий с сетевыми организациями;
- ▶ централизованное дистанционное отключение потребителей;
- ▶ снижение затрат на операционные расходы АО «Читаэнергосбыт»

*(отключение/подключение, снятие показаний и т.д.)*



## Сопутствующие расходы инвестиционной программы в течение периода реализации

№ п/п	Наименования инвестиционного проекта, объекта и работ	млн. руб.				
		Итого	2026	2027	2028	2029-2041
I	Внедрения ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты	700,0	10,0	19,5	29,4	641,1
	Расходы на амортизацию	687,8	9,2	18,7	28,6	631,4
	Расходы на обслуживание кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания	12,2	0,8	0,8	0,9	9,7

Дополнительные расходы, подлежащих включению в НВВ для реализации инвестиционной программы на 2025-2036 гг.

Утверждаю  
руководитель организации  
«    »                    2024 г.  
М.П.

№ п/п	Наименование затрат	Сумма, тыс. руб. без учета НДС																	
		Итого	За счет тарифа на производство																
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
I	Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты	700 025	0	9 964	19 523	29 445	39 792	50 547	52 575	54 678	56 864	59 124	61 475	63 916	66 497	53 195	40 672	27 649	14 110
	Расходы на амортизацию	687 781	0	9 150	18 674	28 567	38 873	49 591	51 582	53 646	55 794	58 011	60 317	62 714	65 236	53 195	40 672	27 649	14 110
	Расходы на обслуживание кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания	12 243	0	813	849	878	919	956	993	1 032	1 070	1 113	1 157	1 202	1 260	0	0	0	0
	ВСЕГО	700 025	0	9 964	19 523	29 445	39 792	50 547	52 575	54 678	56 864	59 124	61 475	63 916	66 497	53 195	40 672	27 649	14 110

Пояснительная таблица к дополнительным расходам, подлежащих включению в НВВ для реализации инвестиционной программы на 2025-2036 гг.

Утверждаю  
руководитель организации  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2024 г.  
М.П.

№	Наименование проекта	Цель реализации проекта	Содержание проекта	Год	Сумма, тыс. руб. без НДС	Источник финансирования
1	Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты	Обеспечение возмещения дополнительных сопутствующих расходов, которые возникнут после реализации инвестиционных проектов (ИСУ)	Расходы на обслуживание кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания, амортизация	2025-2041гг.	700 025	Собственные средства, учтенные в ТБР
	Итого				700 025	

Расчет дополнительных расходов, подлежащих включению в НВВ для реализации инвестиционного проекта "Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг."

Утверждаю  
руководитель организации  
«   »                    2024 г.  
М.П.

Расходы на амортизацию

№	Наименование	Год реализации	Проектная сметная стоимость, тыс. руб. без НДС	СПИ, мес.	Стоимость, тыс. руб. без НДС																	
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Итого
1	Амортизация	2025	45 751	60	0	9 150	9 150	9 150	9 150	9 150	9 150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45 751
		2026	47 621	60	0	0	9 524	9 524	9 524	9 524	9 524	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47 621
		2027	49 464	60	0	0	0	9 893	9 893	9 893	9 893	9 893	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49 464
		2028	51 528	60	0	0	0	0	10 306	10 306	10 306	10 306	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51 528
		2029	53 589	60	0	0	0	0	0	10 718	10 718	10 718	10 718	10 718	0	0	0	0	0	0	0	53 589
		2030	55 709	60	0	0	0	0	0	0	11 142	11 142	11 142	11 142	11 142	0	0	0	0	0	0	55 709
		2031	57 938	60	0	0	0	0	0	0	0	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	0	0	0	0	0	57 938
		2032	60 206	60	0	0	0	0	0	0	0	0	12 041	12 041	12 041	12 041	12 041	0	0	0	0	60 206
		2033	62 614	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 523	12 523	12 523	12 523	12 523	0	0	0	62 614
		2034	65 119	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 024	13 024	13 024	13 024	13 024	0	0	65 119
		2035	67 695	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 539	13 539	13 539	13 539	13 539	13 539	0
		2036	70 548	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 110	14 110	14 110	14 110	14 110	14 110	70 548
ИТОГО			687 781		0	9 150	18 674	28 567	38 873	49 591	51 582	53 646	55 794	58 011	60 317	62 714	65 236	53 195	40 672	27 649	14 110	687 781

Расходы на обслуживание кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания

№	Наименование	Кредитная ставка, %	Стоимость, тыс. руб. без НДС																	
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Итого
1	Расходы на обслуживание кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания	12	0	813	849	878	919	956	993	1 032	1 070	1 113	1 157	1 202	1 260	0	0	0	0	12 243

Краткое описание инвестиционной программы

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 24 года  
М. П.

п/п	Наименование направления/проекта инвестиционной программы	Субъект Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики			Используемое топливо	Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации				Процент освоения сметной стоимости на 01.01.24 года, %	Техническая готовность объекта на 01.01.2024, %**	Стоимость объекта, млн. рублей		Остаточная стоимость объекта на 01.01.24 года, млн. рублей		Обоснование необходимости реализации проекта			Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта****			
				мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км		Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+; -)	Заключение Главгосэкспертизы России (+; -)	Оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+; -)	Разрешение на строительство (+; -)			в соответствии с проектно-сметной документацией***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	в соответствии с проектно-сметной документацией***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	решаемые задачи*	режимно-балансовая необходимость	основание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства Российской Федерации, федеральные, региональные и муниципальные	доходность		срок окупаемости	
																							NPV, млн. рублей	IRR, %	простой	дисконтированный
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг.	Республика Калмыкия	г. Элиста	-	-	29210	э/э	2025-2036	2025-2036	-	-	-	-	-	-	825,3	825,3	-	-	повышения энергоэффективности	снижение общедомовых нужд электрической энергии	Федеральный Закон №261-ФЗ Федеральный Закон №35-ФЗ Федеральный Закон №522-ФЗ	166,5	33,8	8,83	11,5

\* В том числе:  
— степень износа электрооборудования  
— срок вывода из эксплуатации электрооборудования  
— уровень технического оснащения электрооборудования  
— требования Системного оператора к электроэнергетическому объекту, которые необходимы для надежного и бесперебойного электрообеспечения объекта (энергорайона).  
\*\* Определяется исходя из выполнения графика строительства.  
\*\*\* В текущих ценах с НДС с применением коэффициентов пересчета к базовым ценам Минрегион России или иных уполномоченных государственных органов (указать).  
\*\*\*\* Приложить финансовую модель по проекту (приложение 2.3).





**Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта**Утверждаю  
руководитель организации(подпись)  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 24 года  
М. П.

Наименование инвестиционного проекта "Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2036гг."

по состоянию на 01.01. 20 37 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика*	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Заключение договора на разработку проектной документации	2025	2036	100%	
2	Заключение договора подряда	2025	2036	100%	
3	Поставка основного оборудования	2025	2036	100%	
4	Монтаж основного оборудования	2025	2036	100%	
5	Пусконаладочные работы	2025	2036	100%	
6	Завершение строительства	2025	2036	100%	
7	Комплексное опробование оборудования	2025	2036	100%	
8	Оформление (подписание) актов	2025	2036	100%	
9	Ввод в эксплуатацию объекта	2025	2036	100%	

\* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

**Финансовый план на период реализации инвестиционной программы  
(заполняется по финансированию)**Утверждаю  
руководитель организации(подпись)  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 20 24 года  
М. П.

млн. рублей

№ п/п	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
		Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего
1	2	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	22	24	25	26
I.	<b>Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего</b>	<b>23 315,3</b>	<b>26 893,2</b>	<b>27 802,8</b>	<b>28 674,3</b>	<b>29 552,2</b>	<b>30 475,9</b>	<b>31 419,0</b>	<b>32 386,0</b>	<b>33 368,0</b>	<b>34 395,4</b>	<b>35 439,7</b>	<b>36 511,6</b>	<b>37 622,2</b>	<b>38 742,6</b>	<b>39 923,3</b>	<b>42 374,1</b>	<b>43 642,3</b>	<b>44 935,2</b>
	в том числе:																		
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	23 137,0	26 739,2	27 637,8	28 496,7	29 387,8	30 304,9	31 251,3	32 221,7	33 207,0	34 227,9	35 265,5	36 330,4	37 433,8	38 546,6	39 719,4	40 920,0	42 141,2	43 382,1
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	178,3	154,0	165,1	172,0	178,9	186,0	193,5	201,2	209,3	217,6	226,3	235,4	244,8	254,6	264,8	274,1	283,1	291,9
II.	<b>Расходы по текущей деятельности, всего</b>	<b>22 440,0</b>	<b>26 178,9</b>	<b>27 054,4</b>	<b>27 897,2</b>	<b>28 771,6</b>	<b>29 675,5</b>	<b>30 607,2</b>	<b>31 567,6</b>	<b>32 539,5</b>	<b>33 541,6</b>	<b>34 562,9</b>	<b>35 616,3</b>	<b>36 695,5</b>	<b>37 797,0</b>	<b>38 953,2</b>	<b>40 138,7</b>	<b>41 338,0</b>	<b>42 566,9</b>
1.	<b>Материальные расходы, всего</b>	<b>10 453,2</b>	<b>12 333,9</b>	<b>12 706,0</b>	<b>13 087,8</b>	<b>13 480,9</b>	<b>13 885,9</b>	<b>14 303,1</b>	<b>14 732,8</b>	<b>15 175,4</b>	<b>15 631,4</b>	<b>16 101,0</b>	<b>16 584,7</b>	<b>17 083,0</b>	<b>17 596,3</b>	<b>18 125,0</b>	<b>18 669,1</b>	<b>19 229,5</b>	<b>19 806,4</b>
	в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	Топливо	11,9	11,9	12,8	13,3	13,8	14,4	15,0	15,5	16,2	16,8	17,5	18,2	18,9	19,7	20,5	21,2	21,9	22,6
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	44,2	36,7	39,4	41,0	42,7	44,4	46,2	48,0	49,9	51,9	54,0	56,2	58,4	60,7	63,2	65,4	67,5	69,6
1.3.	Покупная электроэнергия	10 397,2	12 285,3	12 653,8	13 033,4	13 424,5	13 827,2	14 242,0	14 669,3	15 109,3	15 562,6	16 029,5	16 510,4	17 005,7	17 515,9	18 041,3	18 582,6	19 140,1	19 714,3
2.	<b>Расходы на оплату труда с учетом ЕСН</b>	<b>1 072,7</b>	<b>1 250,8</b>	<b>1 340,9</b>	<b>1 397,2</b>	<b>1 453,1</b>	<b>1 511,2</b>	<b>1 571,7</b>	<b>1 634,5</b>	<b>1 699,9</b>	<b>1 767,9</b>	<b>1 838,6</b>	<b>1 912,2</b>	<b>1 988,7</b>	<b>2 068,2</b>	<b>2 150,9</b>	<b>2 226,2</b>	<b>2 299,7</b>	<b>2 371,0</b>
3.	<b>Амортизационные отчисления</b>	<b>157,7</b>	<b>174,8</b>	<b>192,3</b>	<b>205,4</b>	<b>228,4</b>	<b>254,4</b>	<b>281,1</b>	<b>308,4</b>	<b>318,3</b>	<b>328,6</b>	<b>327,3</b>	<b>326,3</b>	<b>318,5</b>	<b>299,2</b>	<b>299,8</b>	<b>309,8</b>	<b>304,4</b>	<b>298,8</b>
4.	<b>Налоги и сборы, всего</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
5.	<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>10 756,5</b>	<b>12 419,4</b>	<b>12 815,2</b>	<b>13 206,8</b>	<b>13 609,2</b>	<b>14 023,9</b>	<b>14 451,3</b>	<b>14 891,9</b>	<b>15 345,9</b>	<b>15 813,8</b>	<b>16 296,0</b>	<b>16 793,0</b>	<b>17 305,3</b>	<b>17 833,3</b>	<b>18 377,4</b>	<b>18 933,5</b>	<b>19 504,5</b>	<b>20 090,7</b>
	в том числе:																		
5.1.	Ремонт основных средств (услуги по передаче электрической энергии)	10 280,8	11 865,0	12 220,9	12 587,6	12 965,2	13 354,1	13 754,8	14 167,4	14 592,4	15 030,2	15 481,1	15 945,5	16 423,9	16 916,6	17 424,1	17 946,9	18 485,3	19 039,8
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	57,1	59,9	64,3	67,0	69,6	72,4	75,3	78,3	81,5	84,7	88,1	91,6	95,3	99,1	103,1	106,7	110,2	113,6
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка	42,8	30,6	31,5	32,5	33,4	34,4	35,5	36,5	37,6	38,8	39,9	41,1	42,4	43,6	44,9	46,3	47,7	49,1
III.	<b>Валовая прибыль (I п.—II п.)</b>	<b>875,3</b>	<b>714,3</b>	<b>748,5</b>	<b>771,6</b>	<b>795,0</b>	<b>815,4</b>	<b>837,5</b>	<b>855,3</b>	<b>876,8</b>	<b>904,0</b>	<b>929,0</b>	<b>949,6</b>	<b>983,0</b>	<b>1 004,2</b>	<b>1 031,0</b>	<b>1 055,4</b>	<b>1 086,2</b>	<b>1 107,0</b>
IV.	<b>Внерезидентские доходы и расходы (сальдо)</b>	<b>-868,5</b>	<b>-701,8</b>	<b>-722,0</b>	<b>-741,6</b>	<b>-762,1</b>	<b>-784,6</b>	<b>-805,5</b>	<b>-827,4</b>	<b>-850,2</b>	<b>-873,6</b>	<b>-898,0</b>	<b>-923,3</b>	<b>-949,5</b>	<b>-976,6</b>	<b>-1 004,4</b>	<b>-1 030,1</b>	<b>-1 055,7</b>	<b>-1 082,4</b>
1.	<b>Внерезидентские доходы, всего</b>	<b>1 125,7</b>	<b>1 172,3</b>	<b>1 256,7</b>	<b>1 309,5</b>	<b>1 361,8</b>	<b>1 416,3</b>	<b>1 473,0</b>	<b>1 531,9</b>	<b>1 593,2</b>	<b>1 656,9</b>	<b>1 723,2</b>	<b>1 792,1</b>	<b>1 863,8</b>	<b>1 938,3</b>	<b>2 015,8</b>	<b>2 086,4</b>	<b>2 155,2</b>	<b>2 222,1</b>
	в том числе																		
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)																		
1.2.	Проценты от размещения средств	28,7	19,3	20,7	21,6	22,4	23,3	24,3	25,2	26,3	27,3	28,4	29,5	30,7	31,9	33,2	34,4	35,5	36,6
2.	<b>Внерезидентские расходы, всего</b>	<b>1 994,3</b>	<b>1 874,0</b>	<b>1 978,6</b>	<b>2 051,1</b>	<b>2 123,9</b>	<b>2 201,0</b>	<b>2 278,4</b>	<b>2 359,3</b>	<b>2 443,3</b>	<b>2 530,5</b>	<b>2 621,2</b>	<b>2 715,4</b>	<b>2 813,2</b>	<b>2 914,9</b>	<b>3 020,3</b>	<b>3 116,5</b>	<b>3 210,9</b>	<b>3 304,5</b>
	в том числе																		
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	230,9	338,3	332,4	335,7	339,8	345,6	348,8	352,5	356,2	359,9	363,8	367,7	371,6	375,7	379,4	383,2	387,5	393,5
V.	<b>Прибыль до налогообложения (III+IV)</b>	<b>6,7</b>	<b>12,5</b>	<b>26,5</b>	<b>29,9</b>	<b>32,9</b>	<b>30,8</b>	<b>32,1</b>	<b>27,9</b>	<b>26,7</b>	<b>30,4</b>	<b>30,9</b>	<b>26,3</b>	<b>33,6</b>	<b>27,7</b>	<b>26,6</b>	<b>25,3</b>	<b>30,6</b>	<b>24,6</b>
VI.	<b>Налог на прибыль</b>	<b>-4,6</b>	<b>-4,3</b>	<b>5,3</b>	<b>6,0</b>	<b>6,6</b>	<b>6,2</b>	<b>6,4</b>	<b>5,6</b>	<b>5,3</b>	<b>6,1</b>	<b>6,2</b>	<b>5,3</b>	<b>6,7</b>	<b>5,5</b>	<b>5,3</b>	<b>5,1</b>	<b>6,1</b>	<b>4,9</b>
VII.	<b>Чистая прибыль</b>	<b>11,3</b>	<b>16,8</b>	<b>21,2</b>	<b>23,9</b>	<b>26,4</b>	<b>24,6</b>	<b>25,6</b>	<b>22,3</b>	<b>21,3</b>	<b>24,3</b>	<b>24,7</b>	<b>21,0</b>	<b>26,9</b>	<b>22,1</b>	<b>21,3</b>	<b>20,2</b>	<b>24,5</b>	<b>19,7</b>
VIII.	<b>Направления использования чистой прибыли</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
	в том числе:																		
1.	Фонд накопления	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Резервный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

3.	Выплата дивидендов																	
4.	Прочие расходы из прибыли																	
IX.	Изменение дебиторской задолженности																	
1.	Увеличение дебиторской задолженности	225,6	0,0	200,0	198,0	196,0	194,1	192,1	190,2	188,3	186,4	184,5	182,7	180,9	179,1	177,3	175,5	173,7
2.	Сокращение дебиторской задолженности	0,0	242,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Сальдо (+ увеличение; – сокращение)																	
X.	Изменение кредиторской задолженности																	
1.	Увеличение кредиторской задолженности	0,0	0,0	220,0	217,8	215,6	213,5	211,3	209,2	207,1	205,1	203,0	201,0	199,0	197,0	195,0	193,1	191,1
2.	Сокращение кредиторской задолженности	120,5	1 663,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Сальдо (+ увеличение; – сокращение)																	
XI.	Привлечение заемных средств	7 677,2	9 000,8	9 090,8	9 195,2	9 306,6	9 398,1	9 493,7	9 591,1	9 688,2	9 787,7	9 888,0	9 989,4	10 091,9	10 193,4	10 295,8	10 391,4	10 513,4
	в том числе на:																	
1.	Финансирование инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	13,6	33,1	31,9	33,9	36,6	38,1	41,2	44,0	46,9	50,1	51,1	52,1	45,2	63,8
1.1.	в т. ч. в части ДПМ*																	
2.	Прочие цели (расшифровка)	7 677,2	9 000,8	9 090,8	9 181,7	9 273,5	9 366,2	9 459,9	9 554,5	9 650,0	9 746,5	9 844,0	9 942,4	10 041,9	10 142,3	10 243,7	10 346,1	10 449,6
XII.	Погашение заемных средств	7 441,6	7 525,5	9 095,5	9 150,0	9 235,9	9 346,7	9 461,8	9 578,8	9 680,8	9 785,3	9 885,6	9 976,9	10 069,3	10 145,6	10 237,5	10 407,5	10 556,8
	в том числе по:																	
1.	Инвестиционной программе	0,0	0,0	0,0	13,6	33,1	31,9	33,9	36,6	38,1	41,2	44,0	46,9	50,1	51,1	52,1	45,2	63,8
1.1.	в т. ч. в части ДПМ*																	
2.	Прочие цели (расшифровка)	7 441,6	7 525,5	9 095,5	9 136,4	9 202,8	9 314,8	9 428,0	9 542,2	9 642,7	9 744,1	9 841,5	9 929,9	10 019,2	10 094,4	10 185,4	10 362,2	10 445,8
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)	-247,4	-287,6	-311,9	-326,5	-342,9	-359,3	-377,0	-394,2	-409,0	-425,4	-439,4	-453,0	-468,2	-479,0	-495,5	-512,3	-526,9
XIV.	Купли/продажа активов																	
1.	Покупка активов (акций, долей и т. п.)																	
2.	Продажа активов (акций, долей и т. п.)																	
XV.	Средства, полученные от доэмиссии акций																	
XVI.	Капитальные вложения	160,2	192,0	209,4	276,4	321,7	327,9	333,1	338,9	343,7	350,2	356,4	362,7	369,3	373,7	377,9	309,4	329,1
	в т. ч. в части ДПМ*																	
	Всего поступления																	
XVI.	(I p.+1 п. IV p.+2 п. IX p.+1 п. X p.+XI p.+XIII p.+ 2 п. XIV p.+XV p.)	36 759,0	42 633,7	43 870,2	45 060,3	46 293,5	47 541,0	48 829,3	50 151,8	51 497,6	52 890,4	54 309,7	55 766,9	57 273,5	58 798,8	60 395,4	62 008,7	63 673,0
	Всего расходы																	
XVII.	(II p.–3 п. II p.+2 п. IV p.+1 п. IX p.+2 п. X p.+VI p.+ VIII p.+XII p.+1 п. XIV p.+XVI p.)	36 860,7	42 580,5	43 850,8	45 042,4	46 270,2	47 519,0	48 804,5	50 128,8	51 475,6	52 866,7	54 293,1	55 751,5	57 256,7	58 785,4	60 376,1	61 986,6	63 652,1
	Сальдо (+ профицит; – дефицит) (XVI p.–XVII p.)	-101,6	53,2	19,4	18,0	23,3	21,9	24,8	23,0	22,0	23,7	16,6	15,4	16,8	13,4	19,3	22,1	20,9
	Справочно:																	
1.	EBITDA	395,3	525,7	551,2	571,0	601,2	630,7	662,0	688,7	701,1	718,9	722,0	720,3	723,8	702,5	705,9	718,3	722,4
2.	Долг на конец периода																	
3.	Прогноз тарифов	3,27	3,68	3,82	3,96	4,10	4,25	4,41	4,56	4,73	4,90	5,08	5,26	5,45	5,65	5,85	6,06	6,27

\* Заполняется ОГК/ТЭК.

Источники финансирования инвестиционных программ  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

Утверждаю  
руководитель организации

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 24 года  
М. П.

№№	Источник финансирования	План* года 2025	План* года 2026	План* года 2027	План* года 2028	План* года 2029	План* года 2030	План* года 2031	План* года 2032	План* года 2033	План* года 2034	План* года 2035	План* года 2036	Итого
1	Собственные средства	41,3	43,0	44,7	46,5	48,4	50,3	52,3	54,4	56,6	58,9	61,2	63,7	621,3
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	41,3	32,0	22,3	12,2	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	109,6
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	41,3	32,0	22,3	12,2	1,7								109,6
1.1.2.	в т. ч. прибыль со свободного сектора													
1.1.3.	в т. ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)													
1.1.3.1.	в т. ч. от технологического присоединения генерации													
1.1.3.2.	в т. ч. от технологического присоединения потребителей													
1.1.4.	Прочая прибыль													
1.2.	Амортизация	0,0	11,0	22,4	34,3	46,6	50,3	52,3	54,4	56,6	58,9	61,2	63,7	511,6
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,0	11,0	22,4	34,3	46,6	50,3	52,3	54,4	56,6	58,9	61,2	63,7	511,6
1.2.2.	Прочая амортизация													
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет													
1.3.	Возврат НДС													
1.4.	Прочие собственные средства													
1.4.1.	в т. ч. средства допэмиссии													
1.5.	Остаток собственных средств на начало года													
2.	Привлеченные средства, в т. ч.:	13,6	14,1	14,6	15,3	15,9	16,5	17,2	17,8	18,5	19,3	20,0	21,0	204,1
2.1.	Кредиты	13,6	14,1	14,6	15,3	15,9	16,5	17,2	17,8	18,5	19,3	20,0	21,0	204,1
2.2.	Облигационные займы													
2.3.	Займы организаций													
2.4.	Бюджетное финансирование													
2.5.	Средства внешних инвесторов													
2.6.	Использование лизинга	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.7.	Прочие привлеченные средства													
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>54,9</b>	<b>57,1</b>	<b>59,4</b>	<b>61,8</b>	<b>64,3</b>	<b>66,9</b>	<b>69,5</b>	<b>72,2</b>	<b>75,1</b>	<b>78,1</b>	<b>81,2</b>	<b>84,7</b>	<b>825,3</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе													
	ДПМ													
	вне ДПМ													

\* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена инвестиционная программа.  
\*\* Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.

**Финансовая модель**  
**(в разрезе каждого юридического лица группы/по конечным видам**  
**выпускаемой продукции) по годам до 2039 года включительно**

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года  
М. П.

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Итого
<b>Выручка</b>	<b>23 315,3</b>	<b>26 893,2</b>	<b>27 802,8</b>	<b>28 668,7</b>	<b>29 566,6</b>	<b>30 490,9</b>	<b>31 444,7</b>	<b>32 422,9</b>	<b>33 416,3</b>	<b>34 445,6</b>	<b>35 491,9</b>	<b>36 565,8</b>	<b>37 678,6</b>	<b>38 801,2</b>	<b>39 984,2</b>	<b>41 194,1</b>	<b>42 424,3</b>	<b>43 673,9</b>	<b>614 281,0</b>
Продажа электрической энергии и мощности	23 137,0	26 739,2	27 637,8	28 496,7	29 387,8	30 304,9	31 251,3	32 221,7	33 207,0	34 227,9	35 265,5	36 330,4	37 433,8	38 546,6	39 719,4	40 920,0	42 141,2	43 382,1	610 350,2
Продукт 2																			
Продукт 3																			
Обслуживание																			
Прочее	178,3	154,0	165,1	172,0	178,9	186,0	193,5	201,2	209,3	217,6	226,3	235,4	244,8	254,6	264,8	274,1	283,1	291,9	3 930,9
<b>Себестоимость</b>	<b>22 440,0</b>	<b>26 178,9</b>	<b>27 054,4</b>	<b>27 897,2</b>	<b>28 771,6</b>	<b>29 675,5</b>	<b>30 607,2</b>	<b>31 567,6</b>	<b>32 539,5</b>	<b>33 541,6</b>	<b>34 562,9</b>	<b>35 616,3</b>	<b>36 695,5</b>	<b>37 797,0</b>	<b>38 953,2</b>	<b>40 138,7</b>	<b>41 338,0</b>	<b>42 566,9</b>	<b>597 942,1</b>
Прямая себестоимость	22 440,0	26 178,9	27 054,4	27 897,2	28 771,6	29 675,5	30 607,2	31 567,6	32 539,5	33 541,6	34 562,9	35 616,3	36 695,5	37 797,0	38 953,2	40 138,7	41 338,0	42 566,9	597 942,1
Продажа электрической энергии и мощности	22 320,1	26 075,3	26 943,3	27 781,5	28 651,3	29 550,4	30 477,1	31 432,2	32 398,7	33 395,2	34 410,6	35 457,9	36 530,8	37 625,7	38 775,1	39 954,3	41 147,6	42 370,6	595 297,8
Продукт 2																			
Продукт 3																			
Обслуживание																			
Прочее	119,9	103,6	111,0	115,7	120,3	125,1	130,2	135,4	140,8	146,4	152,3	158,4	164,7	171,3	178,1	184,4	190,4	196,3	2 644,3
Накладные расходы																			
<b>Операционная прибыль</b>	<b>875,3</b>	<b>714,3</b>	<b>748,5</b>	<b>771,6</b>	<b>795,0</b>	<b>815,4</b>	<b>837,5</b>	<b>855,3</b>	<b>876,8</b>	<b>904,0</b>	<b>929,0</b>	<b>949,6</b>	<b>983,0</b>	<b>1 004,2</b>	<b>1 031,0</b>	<b>1 055,4</b>	<b>1 086,2</b>	<b>1 107,0</b>	<b>16 339,0</b>
Внереализационные доходы	1 125,7	1 172,3	1 256,7	1 309,5	1 361,8	1 416,3	1 473,0	1 531,9	1 593,2	1 656,9	1 723,2	1 792,1	1 863,8	1 938,3	2 015,8	2 086,4	2 155,2	2 222,1	29 694,0
Внереализационные расходы	1 763,4	1 535,7	1 646,3	1 715,4	1 784,0	1 855,4	1 929,6	2 006,8	2 087,1	2 170,6	2 257,4	2 347,7	2 441,6	2 539,2	2 640,8	2 733,2	2 823,4	2 911,0	39 188,6
Проценты	230,9	338,3	332,4	335,7	339,8	345,6	348,8	352,5	356,2	359,9	363,8	367,7	371,6	375,7	379,4	383,2	387,5	393,5	6 362,6
Налог на прибыль	-4,6	-4,3	5,3	6,0	6,6	6,2	6,4	5,6	5,3	6,1	6,2	5,3	6,7	5,5	5,3	5,1	6,1	4,9	83,6
Чистая прибыль/убыток	11,3	16,8	21,2	23,9	26,4	24,6	25,6	22,3	21,3	24,3	24,7	21,0	26,9	22,1	21,3	20,2	24,5	19,7	398,2
Чистая прибыль с учетом субсидий по процентам	11,3	16,8	21,2	23,9	26,4	24,6	25,6	22,3	21,3	24,3	24,7	21,0	26,9	22,1	21,3	20,2	24,5	19,7	398,2
<b>Операционный денежный поток</b>	<b>29 103,6</b>	<b>33 920,5</b>	<b>34 671,4</b>	<b>35 775,8</b>	<b>36 918,1</b>	<b>38 094,6</b>	<b>39 309,1</b>	<b>40 555,5</b>	<b>41 823,0</b>	<b>43 136,5</b>	<b>44 473,5</b>	<b>45 846,8</b>	<b>47 269,9</b>	<b>48 708,3</b>	<b>50 222,8</b>	<b>51 761,1</b>	<b>53 321,7</b>	<b>54 903,2</b>	<b>769 815,6</b>
Выручка от продажи электрической энергии и мощности	28 889,7	33 735,8	34 473,3	35 569,4	36 703,5	37 871,4	39 077,0	40 314,0	41 571,9	42 875,4	44 201,9	45 564,3	46 976,1	48 402,8	49 905,0	51 432,2	52 981,9	54 552,9	765 098,5
Продукт 2																			
Продукт 3																			
Обслуживание																			
Прочее	214,0	184,8	198,1	206,4	214,7	223,2	232,2	241,5	251,1	261,2	271,6	282,5	293,8	305,5	317,7	328,9	339,7	350,3	4 717,1
<b>Выбытия</b>	<b>29 280,7</b>	<b>35 150,6</b>	<b>34 437,9</b>	<b>35 526,7</b>	<b>36 643,8</b>	<b>37 796,2</b>	<b>38 983,2</b>	<b>40 205,8</b>	<b>41 464,6</b>	<b>42 765,0</b>	<b>44 103,0</b>	<b>45 481,2</b>	<b>46 906,4</b>	<b>48 369,1</b>	<b>49 883,9</b>	<b>51 413,5</b>	<b>52 975,5</b>	<b>54 567,5</b>	<b>765 954,6</b>
Платежи по прямой себестоимости	29 049,8	34 812,3	34 105,6	35 191,0	36 304,0	37 450,6	38 634,4	39 853,3	41 108,4	42 405,1	43 739,2	45 113,5	46 534,8	47 993,5	49 504,5	51 030,2	52 588,0	54 174,0	759 592,1
Выручка от продажи электрической энергии и мощности	28 905,8	34 688,0	33 972,3	35 052,2	36 159,6	37 300,5	38 478,2	39 690,9	40 939,4	42 229,4	43 556,5	44 923,5	46 337,2	47 787,9	49 290,7	50 809,0	52 359,5	53 938,3	756 418,9
Продукт 2																			
Продукт 3																			
Обслуживание																			
Прочее	143,9	124,3	133,3	138,8	144,4	150,2	156,2	162,4	168,9	175,7	182,7	190,0	197,6	205,5	213,7	221,2	228,5	235,6	3 173,2
Заводские расходы																			
Процентные платежи	230,9	338,3	332,4	335,7	339,8	345,6	348,8	352,5	356,2	359,9	363,8	367,7	371,6	375,7	379,4	383,2	387,5	393,5	6 362,6
<b>Итого операционный денежный поток</b>	<b>-177,1</b>	<b>-1 230,1</b>	<b>233,5</b>	<b>249,1</b>	<b>274,3</b>	<b>298,4</b>	<b>326,0</b>	<b>349,7</b>	<b>358,4</b>	<b>371,5</b>	<b>370,5</b>	<b>365,6</b>	<b>363,5</b>	<b>339,2</b>	<b>338,8</b>	<b>347,6</b>	<b>346,2</b>	<b>335,7</b>	<b>3 861,0</b>
<b>Инвестиционный денежный поток</b>																			
Поступления																			
Выбытия	160,2	192,0	209,4	276,4	321,7	327,9	333,1	338,9	343,7	350,2	356,4	362,7	369,3	373,7	377,9	309,4	329,1	348,5	5 680,5

<b>Итого инвестиционный денежный поток</b>	<b>-160,2</b>	<b>-192,0</b>	<b>-209,4</b>	<b>-276,4</b>	<b>-321,7</b>	<b>-327,9</b>	<b>-333,1</b>	<b>-338,9</b>	<b>-343,7</b>	<b>-350,2</b>	<b>-356,4</b>	<b>-362,7</b>	<b>-369,3</b>	<b>-373,7</b>	<b>-377,9</b>	<b>-309,4</b>	<b>-329,1</b>	<b>-348,5</b>	<b>-5 680,5</b>
<b>Финансовый денежный поток</b>																			
Поступления	7 677,2	9 000,8	9 090,8	9 195,2	9 306,6	9 398,1	9 493,7	9 591,1	9 688,2	9 787,7	9 888,0	9 989,4	10 091,9	10 193,4	10 295,8	10 391,4	10 513,4	10 590,6	174 183,2
Эмиссия акций																			
Привлечение кредитов	7 677,2	9 000,8	9 090,8	9 195,2	9 306,6	9 398,1	9 493,7	9 591,1	9 688,2	9 787,7	9 888,0	9 989,4	10 091,9	10 193,4	10 295,8	10 391,4	10 513,4	10 590,6	174 183,2
<b>Выбытия</b>	<b>7 441,6</b>	<b>7 525,5</b>	<b>9 095,5</b>	<b>9 150,0</b>	<b>9 235,9</b>	<b>9 346,7</b>	<b>9 461,8</b>	<b>9 578,8</b>	<b>9 680,8</b>	<b>9 785,3</b>	<b>9 885,6</b>	<b>9 976,9</b>	<b>10 069,3</b>	<b>10 145,6</b>	<b>10 237,5</b>	<b>10 407,5</b>	<b>10 509,6</b>	<b>10 556,8</b>	<b>172 090,5</b>
Погашение кредитов и займов	7 441,6	7 525,5	9 095,5	9 150,0	9 235,9	9 346,7	9 461,8	9 578,8	9 680,8	9 785,3	9 885,6	9 976,9	10 069,3	10 145,6	10 237,5	10 407,5	10 509,6	10 556,8	172 090,5
<b>Итого финансовый денежный поток</b>	<b>235,7</b>	<b>1 475,2</b>	<b>-4,7</b>	<b>45,3</b>	<b>70,7</b>	<b>51,4</b>	<b>31,9</b>	<b>12,2</b>	<b>7,4</b>	<b>2,4</b>	<b>2,5</b>	<b>12,5</b>	<b>22,6</b>	<b>47,8</b>	<b>58,3</b>	<b>-16,1</b>	<b>3,7</b>	<b>33,8</b>	<b>2 092,7</b>
<b>Итого денежный поток</b>	<b>-101,6</b>	<b>53,2</b>	<b>19,4</b>	<b>18,0</b>	<b>23,3</b>	<b>21,9</b>	<b>24,8</b>	<b>23,0</b>	<b>22,0</b>	<b>23,7</b>	<b>16,6</b>	<b>15,4</b>	<b>16,8</b>	<b>13,4</b>	<b>19,3</b>	<b>22,1</b>	<b>20,9</b>	<b>21,0</b>	<b>273,2</b>
Меры господдержки																			
Реструктуризация дефицитных кредитов																			
Увеличение капитализации																			
Субсидирование процентной ставки (реестр)																			
Субсидирование процентной ставки																			
<b>Итого денежный поток</b>	<b>-101,6</b>	<b>53,2</b>	<b>19,4</b>	<b>18,0</b>	<b>23,3</b>	<b>21,9</b>	<b>24,8</b>	<b>23,0</b>	<b>22,0</b>	<b>23,7</b>	<b>16,6</b>	<b>15,4</b>	<b>16,8</b>	<b>13,4</b>	<b>19,3</b>	<b>22,1</b>	<b>20,9</b>	<b>21,0</b>	<b>273,2</b>
Нарастающим итогом																			
остаток денежных средств на начало периода																			
Кредиты на начало	1 643,8	1 879,5	3 354,7	3 350,0	3 395,3	3 466,0	3 517,4	3 549,3	3 561,6	3 568,9	3 571,4	3 573,8	3 586,3	3 608,9	3 656,8	3 715,1	3 699,0	3 702,8	1 643,8
Кредиты на конец	1 879,5	3 354,7	3 350,0	3 395,3	3 466,0	3 517,4	3 549,3	3 561,6	3 568,9	3 571,4	3 573,8	3 586,3	3 608,9	3 656,8	3 715,1	3 699,0	3 702,8	3 736,6	3 736,6

## Отчет об исполнении финансового плана (заполняется по финансированию)

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 24 года  
М. П.

млн. рублей

№ п/п	Показатели	год N-2		год N-1	
		план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6
<b>I.</b>	<b>Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего</b>				
	в том числе:				
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)				
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)				
<b>II.</b>	<b>Расходы по текущей деятельности, всего</b>				
<b>1.</b>	<b>Материальные расходы, всего</b>				
	в том числе:				
1.1.	Топливо				
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты				
1.3.	Покупная электроэнергия				
<b>2.</b>	<b>Расходы на оплату труда с учетом ЕСН</b>				
<b>3.</b>	<b>Амортизационные отчисления</b>				
<b>4.</b>	<b>Налоги и сборы, всего</b>				
<b>5.</b>	<b>Прочие расходы, всего</b>				
	в том числе:				
5.1.	Ремонт основных средств				
5.3.	Платежи по аренде и лизингу				
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка				
<b>III.</b>	<b>Валовая прибыль (I р.—II р.)</b>				
<b>IV.</b>	<b>Внереализационные доходы и расходы (сальдо)</b>				
<b>1.</b>	<b>Внереализационные доходы, всего</b>				
	в том числе				
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)				
1.2.	Проценты от размещения средств				
<b>2.</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>				
	в том числе				
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов				
<b>V.</b>	<b>Прибыль до налогообложения (III+IV)</b>				
<b>VI.</b>	<b>Налог на прибыль</b>				
<b>VII.</b>	<b>Чистая прибыль</b>				
<b>VIII.</b>	<b>Направления использования чистой прибыли</b>				
	в том числе:				
1.	Фонд накопления				
2.	Резервный фонд				
3.	Выплата дивидендов				
4.	Прочие расходы из прибыли				
<b>IX.</b>	<b>Изменение дебиторской задолженности</b>				
1.	Увеличение дебиторской задолженности				
2.	Сокращение дебиторской задолженности				
	Сальдо (+ увеличение; – сокращение)				



<b>X.</b>	<b>Изменение кредиторской задолженности</b>				
1.	Увеличение кредиторской задолженности				
2.	Сокращение кредиторской задолженности				
	Сальдо (+ увеличение; – сокращение)				
<b>XI.</b>	<b>Привлечение заемных средств</b>				
	в том числе на:				
1.	Финансирование инвестиционной программы				
1.1.	в т. ч. в части ДПМ*				
2.	Прочие цели (расшифровка)				
<b>XII.</b>	<b>Погашение заемных средств</b>				
	в том числе по:				
1.	Инвестиционной программе				
1.1.	в т. ч. в части ДПМ*				
2.	Прочие цели (расшифровка)				
<b>XIII.</b>	<b>Возмещаемый НДС (поступления)</b>				
<b>XIV.</b>	<b>Купля/продажа активов</b>				
1.	Покупка активов (акций, долей и т. п.)				
2.	Продажа активов (акций, долей и т. п.)				
<b>XV.</b>	<b>Средства, полученные от допэмиссии акций</b>				
<b>XVI.</b>	<b>Капитальные вложения</b>				
	в т. ч. в части ДПМ*				
	<b>Всего поступления</b> (I р.+1 п. IV р.+2 п. IX р.+1 п. X р.+XI р.+XIII р.+ XVI. 2 п. XIV р.+XV р.)				
	<b>Всего расходы</b> (II р.–3 п. II р.+2 п. IV р.+1 п. IX р.+2 п. X р.+VI р.+ XVII. VIII р.+XII р.+1 п. XIV р.+XVI р.)				
	<b>Сальдо (+ профицит; – дефицит)</b> (XVI р.–XVII р.)				
	<b>Справочно:</b>				
1.	EBITDA				
2.	Долг на конец периода				
3.	Уровень тарифов				

\* Заполняется ОГК/ТГК.

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС  
(представляется ежегодно)Утверждаю  
руководитель организации(подпись)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования (отчетный год)		Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн. рублей	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей	Осталось профинансировать по результатам отчетного периода*	млн. рублей	%	Отклонение*** в том числе за счет		Причины отклонений
			план**	факт***						уточнения стоимос- ти по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам заку- почных процедур	
	<b>ВСЕГО,</b>											
<b>1.</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>											
<b>1.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>											
1	Объект 1											
2	Объект 2											
...												
<b>1.2.</b>	<b>Создание систем противоаварийной и режимной автоматики</b>											
1	Объект 1											
2	Объект 2											
...												
<b>1.3.</b>	<b>Создание систем телемеханики и связи</b>											
1	Объект 1											
2	Объект 2											
...												
<b>1.4.</b>	<b>Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности</b>											
1	Объект 1											
2	Объект 2											
...												
<b>2.</b>	<b>Новое строительство</b>											
<b>2.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>											
1	Объект 1											
2	Объект 2											
...												
<b>2.2.</b>	<b>Прочее новое строительство</b>											
1	Объект 1											
	в том числе ПТП											
2	Объект 2											
	в том числе ПТП											
...												
	<i>Справочно:</i>											
	<b>Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы</b>											
1	Объект 1											
2	Объект 2											
...												

\* В ценах отчетного года.

\*\* План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

\*\*\* Накопленным итогом за год.

Примечание: для сетевых объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

## Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей (представляется ежегодно)

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ года  
М. П.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]		Причины отклонений
		план*	факт**	
1	Собственные средства			
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:			
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе			
1.1.2.	в т. ч. прибыль со свободного сектора			
1.1.3.	в т. ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)			
1.1.3.1.	в т. ч. от технологического присоединения генерации			
1.1.3.2.	в т. ч. от технологического присоединения потребителей			
1.1.4.	Прочая прибыль			
1.2.	Амортизация			
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе			
1.2.2.	Прочая амортизация			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС			
1.4.	Прочие собственные средства			
1.4.1.	в т. ч. средства допэмиссии			
1.5.	Остаток собственных средств на начало года			
2.	Привлеченные средства, в т. ч.:			
2.1.	Кредиты			
2.2.	Облигационные займы			
2.3.	Займы организаций			
2.4.	Бюджетное финансирование			
2.5.	Средства внешних инвесторов			
2.6.	Использование лизинга			
2.7.	Прочие привлеченные средства			
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>			
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

\*\* Накопленным итогом за год.

**Отчет о вводах/выводах объектов  
(представляется ежегодно)**

Утверждаю  
руководитель организации

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 24 года  
М. П.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
		план*	факт	план*	факт
		МВт, Гкал/час, км,	МВт, Гкал/час, км,	МВт, Гкал/час, км,	МВт, Гкал/час, км,
1	2	3	4	5	6

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.