



УТВЕРЖДАЮ
Директор

ГУП КК «Кубаньводкомплекс»

А.А. Лазарев

2019 г.

**ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕР-
ГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ,
ОКАЗЫВАЮЩЕЙ УСЛУГИ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
НА 2019 - 2026 ГОДЫ**

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ "КУБАНЬВОДКОМПЛЕКС"**

г. Краснодар, 2019 г

**ПАСПОРТ
ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ,
ОКАЗЫВАЮЩЕЙ УСЛУГИ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ГУП КК «КУБАНЬВОДКОМПЛЕКС» ТРОИЦКИЙ ГРУППОВОЙ ВОДОПРОВОД
НА 2019 – 2026 ГОДЫ**

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"								
Почтовый адрес			350062, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. им. Каляева, 196								
Ответственный за формирование программы			Главный энергетик ГУП КК «Кубаньводкомплекс» Селиванов А.А.								
Даты начала и окончания действия программы			2019 – 2026 годы								
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2018 (базовый год)	0,00	0,00	отсутствует	13 202,95	495,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	0,00	0,00	отсутствует	13 202,95	520,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2020	0,00	0,00	отсутствует	11 418,80	546,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2021	162,96	162,96	отсутствует	10 636,64	545,91	782,16	27,70	0,00	0,00	0,00	0,00
2022	135,43	135,43	отсутствует	10 501,34	568,41	135,30	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00
2023	188,84	188,84	отсутствует	10 311,92	589,63	189,42	7,20	0,00	0,00	0,00	0,00
2024	219,11	219,11	отсутствует	10 257,22	618,66	54,70	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00
2025	229,97	229,97	отсутствует	10 223,86	648,99	33,36	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00
2026	0,00	0,00	отсутствует	10 223,86	681,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО	936,31	936,31	-	99 979,54	5 215,16	1 194,94	40,75	0,00	0,00	0,00	0,00

**ПАСПОРТ
ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ,
ОКАЗЫВАЮЩЕЙ УСЛУГИ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ГУП КК «КУБАНЬВОДКОМПЛЕКС» ЕЙСКИЙ ГРУППОВОЙ ВОДОПРОВОД
НА 2019 – 2026 ГОДЫ**

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"								
Почтовый адрес			350062, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. им. Каляева, 196								
Ответственный за формирование программы			Главный энергетик ГУП КК «Кубаньводкомплекс» Селиванов А.А.								
Даты начала и окончания действия программы			2019 – 2026 годы								
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2018 (базовый год)	0,00	0,00	отсутствует	2 536,36	74,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	0,00	0,00	отсутствует	2 536,36	77,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2020	0,00	0,00	отсутствует	2 536,36	81,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2021	0,00	0,00	отсутствует	2 536,36	85,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2022	70,49	70,49	отсутствует	2 407,92	86,67	128,44	3,30	0,00	0,00	0,00	0,00
2023	64,82	64,82	отсутствует	1 546,92	86,41	861,00	4,60	0,00	0,00	0,00	0,00
2024	32,62	32,62	отсутствует	1 495,26	88,93	51,66	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00
2025	32,11	32,11	отсутствует	1 463,06	93,21	32,20	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00
2026	10,19	10,19	отсутствует	1 463,06	97,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО	210,21	210,21	-	18 521,66	772,12	1 073,30	9,86	0,00	0,00	0,00	0,00

**ПАСПОРТ
ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ,
ОКАЗЫВАЮЩЕЙ УСЛУГИ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ГУП КК «КУБАНЬВОДКОМПЛЕКС» ТАМАНСКИЙ ГРУППОВОЙ ВОДОПРОВОД
НА 2019 – 2026 ГОДЫ**

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"								
Почтовый адрес			350062, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. им. Каляева, 196								
Ответственный за формирование программы			Главный энергетик ГУП КК «Кубаньводкомплекс» Селиванов А.А.								
Даты начала и окончания действия программы			2019 – 2026 годы								
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2018 (базовый год)	0,00	0,00	отсутствует	1 415,21	53,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	0,00	0,00	отсутствует	1 415,21	56,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2020	0,23	0,23	отсутствует	1 400,23	58,70	14,98	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00
2021	0,00	0,00	отсутствует	1 369,33	61,09	30,90	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00
2022	70,49	70,49	отсутствует	1 335,91	63,57	33,42	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00
2023	64,82	64,82	отсутствует	1 249,71	64,35	86,20	2,39	0,00	0,00	0,00	0,00
2024	32,62	32,62	отсутствует	1 135,91	64,24	113,80	3,33	0,00	0,00	0,00	0,00
2025	32,11	32,11	отсутствует	803,81	56,18	332,10	11,28	0,00	0,00	0,00	0,00
2026	10,19	10,19	отсутствует	803,81	58,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО	210,44	200,25	-	10 929,09	536,95	611,40	18,50	0,00	0,00	0,00	0,00

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ,
ОКАЗЫВАЮЩЕЙ УСЛУГИ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ГУП КК «КУБАНЬВОДКОМПЛЕКС» РЭУ "ЕЙСКИЙ ГРУППОВОЙ ВОДОПРОВОД" ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ УЧАСТОК ВОДО-
СНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ Г. ЕЙСКА И ЕЙСКОГО РАЙОНА
НА 2019-2026 ГОДЫ

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"								
Почтовый адрес			350062, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. им. Каляева, 196								
Ответственный за формирование программы			Главный энергетик ГУП КК «Кубаньводкомплекс» Селиванов А.А.								
Даты начала и окончания действия программы			2019 – 2026 годы								
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2018 (базовый год)	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2020	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2021	42,979	40,937	9,203%	2198,27	186,090	37,206	6,741	0,00	0,00	0,00	0,00
2022	14,676	14,648	3,143%	2152,32	196,222	45,950	3,117	0,00	0,00	0,00	0,00
2023	1,145	1,116	0,245%	2106,36	188,158	45,960	2,519	0,00	0,00	0,00	0,00
2024	7,497	7,466	1,605%	2060,40	210,099	45,960	2,798	0,00	0,00	0,00	0,00
2025	8,641	8,610	1,85%	2014,45	213,257	45,950	2,724	0,00	0,00	0,00	0,00
2026	8,694	8,633	1,862%	1968,49	220,633	45,960	2,976				
ВСЕГО	83,633	81,411	2,98%	12500,29	1214,459	266,986	20,875	0,00	0,00	0,00	0,00

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ,
ОКАЗЫВАЮЩЕЙ УСЛУГИ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ТРОИЦКИЙ ГРУППОВОЙ ВОДОПРОВОД**

N п/п	Целевые и прочие по- казатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2018 г. (базо- вый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели												
1.1.	Доля зданий, строе- ний, сооружений ре- гулируемой организа- ции, в отношении ко- торых имеется отчет о проведенном энерге- тическом обследова- нии	%	отсут- ствуют	отсут- ствуют	0	100	100	100	100	100	100	100	100
1.2.	Доля зданий, строе- ний, сооружений ре- гулируемой организа- ции, оснащенных при- борами учета воды, природного газа, теп- ловой энергии, элект- рической энергии	%	отсут- ствуют	отсут- ствуют	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.3.	Доля использования осветительных устройств с использо- ванием энергосберега- ющих ламп (за исклю- чением осветитель- ных устройств с ис- пользованием свето- диодов) в общем	%	отсут- ствуют	отсут- ствуют	50	40	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2018 г. (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	объеме используемых осветительных устройств												
1.4.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	отсутствуют	отсутствуют	50	60	100	100	100	100	100	100	100
1.5.	Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	%	отсутствуют	отсутствуют	0	0	100	100	100	100	100	100	100
1.6.	Доля многоквартирных домов, жилых домов, дачных домов или садовых домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета воды, в общем количестве таких домов, в которые осуществляется поставка соответствующего энергетического ресурса, за исключением ветхих, аварийных объектов	%	отсутствуют	отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Прочие показатели												

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2018 г. (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2.1.	Потеря воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме, поданной в водопроводную сеть	%	отсутствуют	отсутствуют	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,20	2,20	2,20	2,20
2.2.	Удельный расход эл. энергии, потребляемой на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт.ч/м3	отсутствуют	отсутствуют	2,25	2,26	2,26	2,21	2,20	2,18	2,15	2,15	2,15
2.3	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	отсутствуют	отсутствуют	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ,
ОКАЗЫВАЮЩЕЙ УСЛУГИ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ЕЙСКИЙ ГРУППОВОЙ ВОДОПРОВОД**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2018 г. (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели												
1.1.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, в отношении которых имеется отчет о проведенном энергетическом обследовании	%	отсутствуют	отсутствуют	0	100	100	100	100	100	100	100	100
1.2.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	отсутствуют	отсутствуют	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.3.	Доля использования осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов) в общем	%	отсутствуют	отсутствуют	50	40	30	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2018 г. (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	объеме используемых осветительных устройств												
1.4.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	отсутствуют	отсутствуют	50	60	70	100	100	100	100	100	100
1.5.	Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	%	отсутствуют	отсутствуют	0	0	100	100	100	100	100	100	100
1.6.	Доля многоквартирных домов, жилых домов, дачных домов или садовых домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета воды, в общем количестве таких домов, в которые осуществляется поставка соответствующего энергетического ресурса, за	%	отсутствуют	отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2018 г. (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	исключением ветхих, аварийных объектов												
2	Прочие показатели												
2.1.	Потеря воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме, поданной в водопроводную сеть	%	отсутствуют	отсутствуют	8,74	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25
2.2.	Удельный расход эл. энергии, потребляемой на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт.ч/м3	отсутствуют	отсутствуют	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
2.3	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	отсутствуют	отсутствуют	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ,
ОКАЗЫВАЮЩЕЙ УСЛУГИ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ТАМАНСКИЙ ГРУППОВОЙ ВОДОПРОВОД**

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2018 г. (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели												
1.1.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, в отношении которых имеется отчет о проведенном энергетическом обследовании	%	отсутствуют	отсутствуют	0	100	100	100	100	100	100	100	100
1.2.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	отсутствуют	отсутствуют	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.3.	Доля использования осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов) в общем объеме используемых осветительных устройств	%	отсутствуют	отсутствуют	70	50	20	10	0	0	0	0	0
1.4.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных уст	%	отсутствуют	отсутствуют	30	60	80	90	100	100	100	100	100

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2018 г. (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ройств												
1.5.	Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	%	отсутствуют	отсутствуют	0	0	100	100	100	100	100	100	100
1.6.	Доля многоквартирных домов, жилых домов, дачных домов или садовых домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета воды, в общем количестве таких домов, в которые осуществляется поставка соответствующего энергетического ресурса, за исключением ветхих, аварийных объектов	%	отсутствуют	отсутствуют	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Прочие показатели												
2.1.	Потеря воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме, поданной в водопроводную сеть	%	отсутствуют	отсутствуют	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1
2.2.	Удельный расход эл. энергии, потребляемой на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт.ч/м3	отсутствуют	отсутствуют	1,32	1,30	1,1942	1,1942	1,1942	1,1942	1,1942	1,1942	1,1942
2.3	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	отсутствуют	отсутствуют	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ,
ОКАЗЫВАЮЩЕЙ УСЛУГИ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
РЭУ"ЕЙСКИЙ ГРУППОВОЙ ВОДОПРОВОД" ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ УЧАСТОК ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
Г. ЕЙСКА И ЕЙСКОГО РАЙОНА**

Водоснабжение

п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2019	Плановые значения целевых показателей по годам						
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Целевые показатели											
1.1	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, в отношении которых имеется отчет о проведенном энергетическом обследовании	%	отсутствуют	отсутствуют	0	100	100	100	100	100	100	100
1.2	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	отсутствуют	отсутствуют	100	100	100	100	100	100	100	100
1.3	Доля использования осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов) в общем объеме используемых осветительных устройств	%	отсутствуют	отсутствуют	50	25	0	0	0	0	0	0
1.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	отсутствуют	отсутствуют	50	75	100	100	100	100	100	100
1.5	Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	%	отсутствуют	отсутствуют	0	0	100	100	100	100	100	100
1.6	Доля многоквартирных домов, жилых домов, дачных домов или садовых домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета воды, в общем количестве таких домов, в к	%	отсутствуют	отсутствуют	100	100	100	100	100	100	100	100

п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2019	Плановые значения целевых показателей по годам						
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	вляется поставка соответствующего энергетического ресурса, за исключением ветхих, аварийных объектов											
2	Прочие показатели											
2.1	Потеря воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме, поданной в водопроводную сеть	%	отсутствуют	отсутствуют	33,28	43,29	43,29	43,29	43,29	42,0	41,0	40,0
2.3.	Удельный расход эл. энергии, потребляемой на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт.ч/м3	отсутствуют	отсутствуют	0,1976	0,2100	0,2078	0,2056	0,2034	0,2012	0,199	0,167
2.3	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	отсутствуют	отсутствуют	0	0	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99

Водоотведение

№П/П	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2019	Плановые значения целевых показателей по годам						
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Целевые показатели											
1.1.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, в отношении которых имеется отчет о проведенном энергетическом обследовании	%	отсутствуют	отсутствуют	100	100	100	100	100	100	100	100
1.2.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	отсутствуют	отсутствуют	100	100	100	100	100	100	100	100

№П/П	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2019	Плановые значения целевых показателей по годам						
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.3.	Доля использования осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов) в общем объеме используемых осветительных устройств	%	отсутствуют	отсутствуют	50	25	0	0	0	0	0	0
1.4.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	отсутствуют	отсутствуют	50	75	100	100	100	100	100	100
1.5.	Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	%	отсутствуют	отсутствуют	0	0	100	100	100	100	100	100
1.6.	Доля многоквартирных домов, жилых домов, дачных домов или садовых домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета воды, в общем количестве таких домов, в которые осуществляется поставка соответствующего энергетического ресурса, за исключением ветхих, аварийных объектов	%	отсутствуют	отсутствуют	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Прочие показатели											
2.1.	Удельный расход эл. энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема	кВт.ч/м3	отсутствуют	отсутствуют	0,6675	0,777	0,756	0,735	0,714	0,693	0,672	0,65

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

ТРОИЦКИЙ ГРУППОВОЙ ВОДОПРОВОД

Таблица 1.

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы									
		ед. изме- рения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	тыс.руб.	170	0	0	170	0	0	0	0	0
2	Утепление ограждающих конструкций зданий НС-3, НС-2, НС-4. Замена окон и дверей на энергоэффективные.	тыс.руб.	350	0	0	350	0	0	0	0	0
3	Реконструкция сборного водовода № 1 протяженностью L-9517,55 м.	м	9 518	0	0	0	227	9 291	0	0	0
4	Реконструкция сборного водовода № 2 протяженностью L-5967,1 м.	м	5 967	0	0	0	0	0	5 967	0	0
5	Реконструкция сборного водовода № 3 протяженностью L-6304,4 м.	м	6 304	0	0	0	0	0	0	6 304	0
6	Реконструкция сборного водовода № 4 протяженностью L-8194,3 м.	м	8 194	0	0	3 760	4 434	0	0	0	0
7	Реконструкция водопровода Д325 мм протяженностью 1972,0 м от НС-4 до п. В-Баканский ПК0+53-ПК12+60; ПК82+20-ПК89+85. Реконструкция водопровода Д273 мм протяженностью 2937,1 м от НС-4 до п. В-Баканский ПК102+69-ПК118+25; ПК128+45-ПК142+26,1.	м	4 909	0	0	0	0	0	0	4 909	0
8	Реконструкция всасывающего трубопровода Ду 800 мм, протяженностью 34 м на НС-4 в городе Новоросийске (м)	м	34	0	0	0	0	0	0	34	0

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы									
		ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
9	Реконструкция системы электроснабжения на насосной станции 2 го подъема в ст. Троицкая.	шт.	1 ЗРУ и 24 ячейки	0	0	0	0	0	1 ЗРУ и 3 ячейки	21 ячейка	0
10	Реконструкция системы электроснабжения на насосной станции 3 го подъема в городе Крымск.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0
11	Реконструкция системы электроснабжения на насосной станции 4 го подъема в городе Новороссийск.	шт.	15	0	0	15	0	0	0	0	0
12	Реконструкция ВЛ 10кВ №1-№4 протяженностью 31,37 км. ст.Троицкая, НС-1. (линия-км), в том числе:	км.	31	0	0	0	0	0	0	0	0
	ВЛ-1	км.	9	0	0	0	0	0	0	9	0
	ВЛ-2	км.	6	0	0	0	0	0	6	0	0
	ВЛ-3	км.	8	0	0	0	0	0	8	0	0
	ВЛ-4	км.	8	0	0	0	0	0	8	0	0
13	Модернизация насосной станции 1 подъема в ст. Троицкой с установкой современных станций управления насосными агрегатами скважин – 75 шт. (шт)	шт.	75	0	0	0	0	0	75	0	0
14	Замена насосных агрегатов на более энергоэффективные, на скважинах НС-1	тыс.руб.	25 000	0	0	25 000	0	0	0	0	0
15	Установка устройств плавного пуска на скважинные насосы НС-1.	тыс.руб.	2 100	0	0	2 100	0	0	0	0	0
16	Замена двух насосных агрегатов НС-2 в комплексе с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	тыс.руб.	4 800	0	0	0	4 800	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы									
		ед. изме- рения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
17	Замена двух насосных агрегатов НС-3 в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	тыс.руб.	4 800	0	0	0	0	4 800	0	0	0
18	Замена одного насосного агрегата НС-4 в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективный с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	тыс.руб.	2 400	0	0	0	0	2 400	0	0	0
19	Капитальный ремонт насосных агрегатов НС-2 в количестве 8 шт., НС-3 в количестве 7 шт., НС-4 в количестве 5 шт.	тыс.руб.	440	0	0	0	0	-	440	0	0
20	Установка автономной блочной котельной НС-2, работающей на природном газе, взамен существующей котельной работающей на жидком топливе. Получение ТУ на подключение к сетям газоснабжения.	тыс.руб.	603	0	0	0	0	0	0	603	0

Продолжение таблицы 1.

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы											
		ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2019 г.			2020 г.			2021 г.			
				численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	
1	2	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
1	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	тыс.кВт*ч	39,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,00	4,80	0,20
2	Утепление ограждающих конструкций зданий НС-3, НС-2, НС-4. Замена окон и дверей на энергоэффективные.	тыс.кВт*ч	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,00	9,84	0,40
3	Реконструкция сборного водовода № 1 протяженностью L-9517,55 м.	тыс.м3	27,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Реконструкция сборного водовода № 2 протяженностью L-5967,1 м.	тыс.м3	16,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Реконструкция сборного водовода № 3 протяженностью L-6304,4 м.	тыс.м3	17,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция сборного водовода № 4 протяженностью L-8194,3 м.	тыс.м3	23,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,71	0,00	0,00
7	Реконструкция водопровода Д325 мм протяженностью 1972,0 м от НС-4 до п. В-Баканский ПК0+53-ПК12+60; ПК82+20-ПК89+85.	тыс.м3	13,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы										
		ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2019 г.			2020 г.			2021 г.		
				численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Реконструкция водопровода Д273 мм протяженностью 2937,1 м от НС-4 до п. В-Баканский ПК102+69-ПК118+25; ПК128+45-ПК142+26,1.											
8	Реконструкция всасывающего трубопровода Ду 800 мм, протяженностью 34 м на НС-4 в городе Новороссийске (м)	тыс.м3	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Реконструкция системы электроснабжения на насосной станции 2 го подъема в ст. Троицкая.	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Реконструкция системы электроснабжения на насосной станции 3 го подъема в городе Крымск.	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Реконструкция системы электроснабжения на насосной станции 4 го подъема в городе Новороссийск.	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Реконструкция ВЛ 10кВ №1-№4 протяженностью 31,37 км. ст.Троицкая, НС-1. (линия-км), в том числе:	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы										
		ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2019 г.			2020 г.			2021 г.		
				численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	ВЛ-1	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛ-2	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛ-3	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛ-4	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Модернизация насосной станции 1 подъема в ст. Троицкой с установкой современных станций управления насосными агрегатами скважин – 75 шт. (шт)	тыс.кВт*ч	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Замена насосных агрегатов на более энергоэффективные, на скважинах НС-1	тыс.кВт*ч	5 760,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 760,00	708,48	25,00
15	Установка устройств плавного пуска на скважинные насосы НС-1.	тыс.кВт*ч	480,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	480,00	59,04	2,10
16	Замена двух насосных агрегатов НС-2 в комплексе с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же	тыс.кВт*ч	1 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы										
		ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2019 г.			2020 г.			2021 г.		
				численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).											
17	Замена двух насосных агрегатов НС-3 в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	тыс.кВт*ч	1 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Замена одного насосного агрегата НС-4 в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективный с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	тыс.кВт*ч	440,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Капитальный ремонт насосных агрегатов НС-2 в количестве 8 шт., НС-3 в количестве 7 шт., НС-4 в количестве 5 шт.	тыс.кВт*ч	440,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы										
		ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2019 г.			2020 г.			2021 г.		
				численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
20	Установка автономной блочной котельной НС-2, работающей на природном газе, взамен существующей котельной работающей на жидком топливе. Получение ТУ на подключение к сетям газоснабжения.	тут	33,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Продолжение таблицы 1.

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы											
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.		
		числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	числен- ное значение экономии, т у. т.	чис- ленное значе- ние эконо- мии, млн. руб.	числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	числен- ное значение экономии, т у. т.	числен- ное значение экономии, млн. руб.	числен- ное зна- чение экономии в указан- ной раз- мерности	чис- ленное значе- ние эконо- мии, т у. т.	чис- ленное значе- ние эконо- мии, млн. руб.	числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	числен- ное зна- чение эконо- мии, т у. т.	числен- ное значение экономии, млн. руб.
1	2	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
1	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Утепление ограждающих конструкций зданий НС-3, НС-2, НС-4. Замена окон и дверей на энергоэффективные.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Реконструкция сборного водовода № 1 протяженностью L-9517,55 м.	0,65	0,00	0,00	26,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Реконструкция сборного водовода № 2 протяженностью L-5967,1 м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Реконструкция сборного водовода № 3 протяженностью L-6304,4 м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,95	0,00	0,00
6	Реконструкция сборного водовода № 4 протяженностью L-8194,3 м.	12,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Реконструкция водопровода Д325 мм протяженностью 1972,0 м от НС-4 до п. В-Баканский ПК0+53-ПК12+60; ПК82+20-ПК89+85. Реконструкция водопровода Д273 мм протяженностью	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,98	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы											
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.		
		числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	числен- ное значение экономии, т у. т.	чис- ленное значе- ние эконо- мии, млн. руб.	числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	числен- ное значение экономии, т у. т.	числен- ное значение экономии, млн. руб.	числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерности	чис- ленное значе- ние эконо- мии, т у. т.	чис- ленное значе- ние эконо- мии, млн. руб.	числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	числен- ное зна- чение эконо- мии, т у. т.	числен- ное значение экономии, млн. руб.
1	2	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
	2937,1 м от НС-4 до п. В-Ба- канский ПК102+69-ПК118+25; ПК128+45-ПК142+26,1.												
8	Реконструкция всасывающего трубопровода Ду 800 мм, про- тяженностью 34 м на НС-4 в городе Новороссийске (м)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00
9	Реконструкция системы элект- роснабжения на насосной станции 2 го подъема в ст. Трои- цкая.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Реконструкция системы элект- роснабжения на насосной станции 3 го подъема в городе Крымск.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Реконструкция системы элект- роснабжения на насосной станции 4 го подъема в городе Новороссийск.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Реконструкция ВЛ 10кВ №1- №4 протяженностью 31,37 км. ст.Троицкая, НС-1. (линия-км), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛ-1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛ-2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы											
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.		
		числен-ное зна-чение эконо-мии в указан-ной раз-мерно-сти	численное значение экономии, т у. т.	чис-ленное значе-ние эконо-мии, млн. руб.	числен-ное зна-чение эконо-мии в указан-ной раз-мерно-сти	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	числен-ное зна-чение эконо-мии в указан-ной раз-мерности	чис-ленное значе-ние эконо-мии, т у. т.	чис-ленное значе-ние эконо-мии, млн. руб.	числен-ное зна-чение эконо-мии в указан-ной раз-мерно-сти	числен-ное зна-чение эконо-мии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
	ВЛ-3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛ-4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Модернизация насосной станции 1 подъема в ст. Троицкой с установкой современных станций управления насосными агрегатами скважин – 75 шт. (шт)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,70	0,58	0,01	0,00	0,00	0,00
14	Замена насосных агрегатов на более энергоэффективные, на скважинах НС-1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Установка устройств плавного пуска на скважинные насосы НС-1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Замена двух насосных агрегатов НС-2 в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	1 100,00	135,30	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы											
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.		
		числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	числен- ное значение экономии, т у. т.	чис- ленное значе- ние эконо- мии, млн. руб.	числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	числен- ное значение экономии, т у. т.	числен- ное значение экономии, млн. руб.	числен- ное зна- чение экономии в указан- ной раз- мерности	чис- ленное значе- ние эконо- мии, т у. т.	чис- ленное значе- ние эконо- мии, млн. руб.	числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	числен- ное зна- чение эконо- мии, т у. т.	числен- ное значение экономии, млн. руб.
1	2	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
17	Замена двух насосных агрегатов НС-3 в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	0,00	0,00	0,00	1 100,00	135,30	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Замена одного насосного агрегата НС-4 в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективный с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	0,00	0,00	0,00	440,00	54,12	2,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Капитальный ремонт насосных агрегатов НС-2 в количестве 8 шт., НС-3 в количестве 7 шт., НС-4 в количестве 5 шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	440,00	54,12	0,44	0,00	0,00	0,00
20	Установка автономной блочной котельной НС-2, работающей на природном газе, взамен существующей котельной работающей на	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,36	33,36	0,60

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы											
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.		
		числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	числен- ное значение экономии, т у. т.	чис- ленное значе- ние эконо- мии, млн. руб.	числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	числен- ное значение экономии, т у. т.	числен- ное значение экономии, млн. руб.	числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерности	чис- ленное значе- ние эконо- мии, т у. т.	чис- ленное значе- ние эконо- мии, млн. руб.	числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	числен- ное зна- чение эконо- мии, т у. т.	числен- ное значение экономии, млн. руб.
1	2	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
	жидком топливе. Получение ТУ на подключение к сетям газоснабжения.												

Продолжение таблицы 1.

№ п/п	Наименование мероприятия	2026 г.			Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
1	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	0,00	0,00	0,00	1,86	41,60	0,36	7,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00
2	Утепление ограждающих конструкций зданий НС-3, НС-2, НС-4. Замена окон и дверей на энергоэффективные.	0,00	0,00	0,00	3,91	5,60	1,68	30,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00
3	Реконструкция сборного водовода № 1 протяженностью L-9517,55 м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,00	166,34
4	Реконструкция сборного водовода № 2 протяженностью L-5967,1 м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Реконструкция сборного водовода № 3 протяженностью L-6304,4 м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция сборного водовода № 4 протяженностью L-8194,3 м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,00	88,50	0,00
7	Реконструкция водопровода Д325 мм протяженностью 1972,0 м от НС-4 до п. В-Баканский ПК0+53-ПК12+60; ПК82+20-ПК89+85. Реконструкция водопровода Д273 мм протяженностью 2937,1 м от НС-4 до п. В-Баканский ПК102+69-ПК118+25; ПК128+45-ПК142+26,1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Реконструкция всасывающего трубопровода Ду 800 мм, протяженностью 34 м на НС-4 в городе Новороссийске (м)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Реконструкция системы электроснабжения на насосной станции 2 го подъема в ст. Троицкая.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	2026 г.			Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
10	Реконструкция системы электроснабжения на насосной станции 3 го подъема в городе Крымск.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	10,79	0,00
11	Реконструкция системы электроснабжения на насосной станции 4 го подъема в городе Новороссийск.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	7,15	0,00
12	Реконструкция ВЛ 10кВ №1-№4 протяженностью 31,37 км. ст.Троицкая, НС-1. (линия-км), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛ-1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛ-2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛ-3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛ-4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Модернизация насосной станции 1 подъема в ст. Троицкой с установкой современных станций управления насосными агрегатами скважин – 75 шт. (шт)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Замена насосных агрегатов на более энергоэффективные, на скважинах НС-1	0,00	0,00	0,00	4,04	4,30	10,34	25	0,00	0,00	80,00	0,00	0,00
15	Установка устройств плавного пуска на скважинные насосы НС-1.	0,00	0,00	0,00	2,42	26,70	3,53	25	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00
16	Замена двух насосных агрегатов НС-2 в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими	0,00	0,00	0,00	3,96	5,00	2,25	25	0,00	0,00	0,00	15,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	2026 г.			Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
	характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).												
17	Замена двух насосных агрегатов НС-3 в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	0,00	0,00	0,00	3,96	5,00	2,25	25	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00
18	Замена одного насосного агрегата НС-4 в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективный с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	0,00	0,00	0,00	4,96	2,80	-0,60	25	0,00	0,00	0,00	0,00	7,50
19	Капитальный ремонт насосных агрегатов НС-2 в количестве 8 шт., НС-3 в количестве 7 шт., НС-4 в количестве 5 шт.	0,00	0,00	0,00	2,64	22,30	2,90	25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Установка автономной блочной котельной НС-2, работающей на природном газе, взамен существующей котельной работающей на жидком топливе. Получение ТУ на подключение к сетям газоснабжения.	0,00	0,00	0,00	4,12	3,60	0,47	30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
		2024 г.	2025 г.	2026 г.		
1	2	48	49	50	51	52
1	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	0,00	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф на основной вид деятельности
2	Утепление ограждающих конструкций зданий НС-3, НС-2, НС-4. Замена окон и дверей на энергоэффективные.	0,00	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф на основной вид деятельности
3	Реконструкция сборного водовода № 1 протяженностью L-9517,55 м.	0,00	0,00	0,00	реконструкция	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
4	Реконструкция сборного водовода № 2 протяженностью L-5967,1 м.	106,60	0,00	0,00	реконструкция	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
5	Реконструкция сборного водовода № 3 протяженностью L-6304,4 м.	0,00	125,99	0,00	реконструкция	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
6	Реконструкция сборного водовода № 4 протяженностью L-8194,3 м.	0,00	0,00	0,00	реконструкция	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
7	Реконструкция водопровода Д325 мм протяженностью 1972,0 м от НС-4 до п. В-Баканский ПК0+53-ПК12+60; ПК82+20-ПК89+85. Реконструкция водопровода Д273 мм протяженностью 2937,1 м от НС-4 до п. В-Баканский ПК102+69-ПК118+25; ПК128+45-ПК142+26,1.	0,00	46,90	0,00	реконструкция	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
8	Реконструкция всасывающего трубопровода Ду 800 мм, протяженностью 34 м на НС-4 в городе Новороссийске (м)	0,00	1,47	0,00	реконструкция	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
9	Реконструкция системы электроснабжения на насосной станции 2 го подъема в ст. Троицкая.	7,54	36,04	0,00	реконструкция	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
10	Реконструкция системы электроснабжения на насосной станции 3 го подъема в городе Крымск.	0,00	0,00	0,00	реконструкция	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
11	Реконструкция системы электроснабжения на насосной станции 4 го подъема в городе Новороссийск.	0,00	0,00	0,00	реконструкция	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
12	Реконструкция ВЛ 10кВ №1-№4 протяженностью 31,37 км. ст.Троицкая, НС-1. (линия-км), в том числе:	0,00	0,00	0,00	реконструкция	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
	ВЛ-1	0,00	15,17	0,00		

№ п/п	Наименование мероприятия	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия про- граммы			Статья затрат	Источник финансирования
		2024 г.	2025 г.	2026 г.		
1	2	48	49	50	51	52
	ВЛ-2	8,98	0,00	0,00		
	ВЛ-3	12,47	0,00	0,00		
	ВЛ-4	13,40	0,00	0,00		
13	Модернизация насосной станции 1 подъема в ст. Троицкой с установкой современных станций управления насосными агрегатами скважин – 75 шт. (шт)	66,14	0,00	0,00	реконструкция	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
14	Замена насосных агрегатов на более энергоэффективные, на скважинах НС-1	0,00	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
15	Установка устройств плавного пуска на скважинные насосы НС-1.	0,00	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
16	Замена двух насосных агрегатов НС-2 в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	0,00	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
17	Замена двух насосных агрегатов НС-3 в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	0,00	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение

№ п/п	Наименование мероприятия	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия про- граммы			Статья затрат	Источник финансирования
		2024 г.	2025 г.	2026 г.		
1	2	48	49	50	51	52
18	Замена одного насосного агрегата НС-4 в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективный с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	0,00	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
19	Капитальный ремонт насосных агрегатов НС-2 в количестве 8 шт., НС-3 в количестве 7 шт., НС-4 в количестве 5 шт.	4,00	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
20	Установка автономной блочной котельной НС-2, работающей на природном газе, взамен существующей котельной работающей на жидком топливе. Получение ТУ на подключение к сетям газоснабжения.	0,00	4,40	0,00	Энергосбережение	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

ЕЙСКИЙ ГРУППОВОЙ ВОДОПРОВОД

Таблица 2.

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы									
		ед. изме- рения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	тыс.руб.	118	0	0	0	118	0	0	0	0
2	Утепление ограждающих конструкций зданий УГС, НС-2, НС-3. Замена окон и дверей на энергоэффективные.	тыс.руб.	177	0	0	0	177	0	0	0	0
3	Реконструкция магистрального водовода МВ-2 от ПК 323+24 до ПК 347+20 ПУ Староминская магистраль	м	2 396	0	0	0	529	1 867	0	0	0
4	Реконструкция ПС35/6 кВ «Водовод» в п. Октябрьском Ленинградского района. (Замена: трансформатора ТМ 2500 ТП 35/6 «Водовод» (2 шт.) суммарная установленная мощность 5000 кВа, ячеек КРН-10 ТП 35/6 (14шт.), масляного привода СМВ-35 ТП 35/6 (3 шт.), ВЛ-6кВ: электроснабжение артскважин 1-го подъема)	шт	2	0	0	0	0	0	0	2	-
5	Реконструкция РУ 6 кВ НС-2 – «Водовод» в п. Октябрьском (Замена: РУ6 кВ НСВ 2-го подъема, 19 ячеек КСО-285, рабочее напряжение 6 кВ)	шт	19	0	0	0	0	0	0	-	19
6	Реконструкция ПС10/6 кВ «Водовод» в ст. Староминская. (Замена: трансформатора ТМ1600 ТП 10/6 «Водовод» , суммарная установленная мощность 3200 кВа, ячеек КРН-10 ТП 10/6 «Водовод» (14 шт.))	шт	2ТП/14 ячеек	0	0	0	2ТП/14 ячеек	0	0	0	0
7	Реконструкция РУ-6кВ НС-3 ст. Староминская (Замена: РУ-6кВ ячеек КСО, рабочее напряжение 6кВ (13шт.))	шт	13	0	0	0	0	0	13	0	0
8	Реконструкция ПС10/0,4 кВ в ст. Староминская. (Замена: трансформатора ТМ 630 ТП10/0,4 (2шт.),	шт	2ТП,2 шкафа	0	0	0	0	0	2ТП,2 шкафа	0	0

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы									
		ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	суммарная установленная мощность 1260 кВа, шкафов РУ-0,4 ТП10/0,4 (2шт.))										
9	Реконструкция ВЛ-10кВ СМ-6 «Водовод» и СМ-212«Водовод» (Замена: ВЛ-10кВ СМ-6 «Водовод»и СМ-21 «Водовод» (общая протяженность 2,971 км) , рабочее напряжение 10кВ)	км	3	0	0	0	0	0	3	0	0
10	Замена станций управления насосными агрегатами скважин НС-1, с установкой системы дистанционного регулирования и автоматизированного контроля учета электроэнергии и воды с передачей информации по сети сотового оператора в диспетчерскую ЕГВ. (25 точек)	тыс.руб.	3 000	0	0	0	3 000	0	0	0	0
11	Замена насосных агрегатов на более энергоэффективные, на скважинах НС-1 ЕГВ.	тыс.руб.	4 600	0	0	0	0	4 600	0	0	0
12	Замена трех насосных агрегатов НС-3 ЕГВ в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	тыс.руб.	1 800	0	0	0	0	0	1 800	0	0
13	Установка автономной котельной блочного типа, взамен существующей котельной с двумя котлами «Универсал-6»	тыс.руб.	160	0	0	0	0	0	0	160	0

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы										
		ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2019 г.			2020 г.			2021 г.		
				численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	тыс.кВт*ч	53,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Утепление ограждающих конструкций зданий УГС, НС-2, НС-3. Замена окон и дверей на энергоэффективные.	тыс.м3	31,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Реконструкция магистрального водовода МВ-2 от ПК 323+24 до ПК 347+20 ПУ Староминская магистраль	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Реконструкция ПС35/6 кВ «Водовод» в п. Октябрьском Ленинградского района. (Замена: трансформатора ТМ 2500 ТП 35/6 «Водовод» (2 шт.) суммарная установленная мощность 5000 кВа, ячеек КРН-10 ТП 35/6 (14шт.), масляного привода СМВ-35 ТП 35/6 (3 шт.), ВЛ-6кВ: электроснабжение артскважин 1-го подъема)	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы										
		ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2019 г.			2020 г.			2021 г.		
				численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
5	Реконструкция РУ 6 кВ НС-2 – «Водовод» в п. Октябрьском (Замена: РУ6 кВ НСВ 2-го подъема, 19 ячеек КСО-285, рабочее напряжение 6 кВ)	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция ПС10/6 кВ «Водовод» в ст. Староминская. (Замена: трансформатора ТМ1600 ТП 10/6 «Водовод», суммарная установленная мощность 3200 кВа, ячеек КРН-10 ТП 10/6 «Водовод» (14 шт.))	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Реконструкция РУ-6кВ НС-3 ст. Староминская (Замена: РУ-6кВ ячеек КСО, рабочее напряжение 6кВ (13шт.))	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Реконструкция ПС10/0,4 кВ в ст. Староминская. (Замена: трансформатора ТМ 630 ТП10/0,4 (2шт.), суммарная установленная мощность 1260 кВа, шкафов РУ-0,4 ТП10/0,4 (2шт.))	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Реконструкция ВЛ-10кВ СМ-6 «Водовод» и СМ-	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы										
		ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2019 г.			2020 г.			2021 г.		
				численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	212«Водовод» (Замена: ВЛ-10кВ СМ-6 «Водовод»и СМ-21 «Водовод» (общая протяженность 2,971 км) , рабочее напряжение 10кВ)											
10	Замена станций управления насосными агрегатами скважин НС-1, с установкой системы дистанционного регулирования и автоматизированного контроля учета электроэнергии и воды с передачей информации по сети сотового оператора в диспетчерскую ЕГВ. (25 точек)	тыс.кВтч	700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Замена насосных агрегатов на более энергоэффективные, на скважинах НС-1 ЕГВ.	тыс.кВтч	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Замена трех насосных агрегатов НС-3 ЕГВ в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	тыс.кВтч	420,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Установка автономной котельной блочного типа,	тыс.м3	28,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы										
		ед. изме- рения	всего по годам эконо- мия в указан- ной раз- мерно- сти	2019 г.			2020 г.			2021 г.		
				числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	чис- ленное значе- ние эконо- мии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	взамен существующей котельной с двумя котлами «Универсал-6»											

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы												
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.			
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	
1	2	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	
1	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	53,86	6,62	0,1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Утепление ограждающих конструкций зданий УГС, НС-2, НС-3. Замена окон и дверей на энергоэффективные.	31,06	35,72	0,2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Реконструкция магистрального водовода МВ-2 от ПК 323+24 до ПК 347+20 ПУ Староминская магистраль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Реконструкция ПС35/6 кВ «Водовод» в п. Октябрьском Ленинградского района. (Замена: трансформатора ТМ 2500 ТП 35/6 «Водовод» (2 шт.) суммарная установленная мощность 5000 кВа, ячеек КРН-10 ТП 35/6 (14шт.), масляного привода СМВ-35 ТП 35/6 (3 шт.), ВЛ-6кВ: электроснабжение артскважин 1-го подъема)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Реконструкция РУ 6 кВ НС-2 – «Водовод» в п. Октябрьском (Замена: РУ6 кВ НСВ 2-го	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы											
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.		
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
	подъема, 19 ячеек КСО-285, рабочее напряжение 6 кВ)												
6	Реконструкция ПС10/6 кВ «Водовод» в ст. Староминская. (Замена: трансформатора ТМ1600 ТП 10/6 «Водовод», суммарная установленная мощность 3200 кВа, ячеек КРН-10 ТП 10/6 «Водовод» (14 шт.))	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Реконструкция РУ-6кВ НС-3 ст. Староминская (Замена: РУ-6кВ ячеек КСО, рабочее напряжение 6кВ (13шт.))	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Реконструкция ПС10/0,4 кВ в ст. Староминская. (Замена: трансформатора ТМ 630 ТП10/0,4 (2шт.), суммарная установленная мощность 1260 кВа, шкафов РУ-0,4 ТП10/0,4 (2шт.))	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Реконструкция ВЛ-10кВ СМ-6 «Водовод» и СМ-212«Водовод» (Замена: ВЛ-10кВ СМ-6 «Водовод» и СМ-21 «Водовод» (общая протяженность 2,971 км), рабочее напряжение 10кВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы												
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.			
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	
1	2	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	
10	Замена станций управления насосными агрегатами скважин НС-1, с установкой системы дистанционного регулирования и автоматизированного контроля учета электроэнергии и воды с передачей информации по сети сотового оператора в диспетчерскую ЕГВ. (25 точек)	700,00	86,10	3,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Замена насосных агрегатов на более энергоэффективные, на скважинах НС-1 ЕГВ.	0,00	0,00	0,00	7 000,00	861,00	4,6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Замена трех насосных агрегатов НС-3 ЕГВ в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	420,00	51,66	1,8	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Установка автономной котельной блочного типа, взамен существующей котельной с двумя котлами «Универсал-6»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,00	32,20	0,2	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	Наименование мероприятия	2026 г.			Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
1	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	0,00	0,00	0,00	0,97	95,50	0,66	7	0,00	0,00	0,00	0,18
2	Утепление ограждающих конструкций зданий УГС, НС-2, НС-3. Замена окон и дверей на энергоэффективные.	0,00	0,00	0,00	107,64	-57,70	-11,01	30	0,00	0,00	0,00	11,50
3	Реконструкция магистрального водовода МВ-2 от ПК 323+24 до ПК 347+20 ПУ Староминская магистраль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,36
4	Реконструкция ПС35/6 кВ «Водовод» в п. Октябрьском Ленинградского района. (Замена: трансформатора ТМ 2500 ТП 35/6 «Водовод» (2 шт.) суммарная установленная мощность 5000 кВа, ячеек КРН-10 ТП 35/6 (14шт.), масляного привода СМВ-35 ТП 35/6 (3 шт.), ВЛ-6кВ: электроснабжение артскважин 1-го подъема)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Реконструкция РУ 6 кВ НС-2 – «Водовод» в п. Октябрьском (Замена: РУ6 кВ НСВ 2-го подъема, 19 ячеек КСО-285, рабочее напряжение 6 кВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция ПС10/6 кВ «Водовод» в ст. Староминская. (Замена: трансформатора ТМ1600	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,75

№ п/п	Наименование мероприятия	2026 г.			Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.		
													36	37
1	2													
7	ТП 10/6 «Водовод» , суммарная установленная мощность 3200 кВа, ячеек КРН-10 ТП 10/6 «Водовод» (14 шт.)													
7	Реконструкция РУ-6кВ НС-3 ст. Староминская (Замена: РУ-6кВ ячеек КСО, рабочее напряжение 6кВ (13шт.))	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Реконструкция ПС10/0,4 кВ в ст. Староминская. (Замена: трансформатора ТМ 630 ТП10/0,4 (2шт.), суммарная установленная мощность 1260 кВа, шкафов РУ-0,4 ТП10/0,4 (2шт.))	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Реконструкция ВЛ-10кВ СМ-6 «Водовод» и СМ-212«Водовод» (Замена: ВЛ-10кВ СМ-6 «Водовод»и СМ-21 «Водовод» (общая протяженность 2,971 км) , рабочее напряжение 10кВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Замена станций управления насосными агрегатами скважин НС-1, с установкой системы дистанционного регулирования и автоматизированного контроля учета электроэнергии и воды с передачей информации по сети сотового оператора в диспетчерскую ЕГВ. (25 точек)	0,00	0,00	0,00	5,69	7,20	-2,72	25	0,00	0,00	0,00			13,70

№ п/п	Наименование мероприятия	2026 г.			Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
11	Замена насосных агрегатов на более энергоэффективные, на скважинах НС-1 ЕГВ.	0,00	0,00	0,00	0,83	113,70	89,79	25	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Замена трех насосных агрегатов НС-3 ЕГВ в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	0,00	0,00	0,00	10,38	-22,90	-8,41	25	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Установка автономной котельной блочного типа, взамен существующей котельной с двумя котлами «Универсал-6»	0,00	0,00	0,00	12,56	-27,00	-1,27	30	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Статья затрат	Источник финансирования
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.		
1	2	47	48	49	50	51	52
1	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	0,00	0,00	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф на основной вид деятельности
2	Утепление ограждающих конструкций зданий УГС, НС-2, НС-3. Замена окон и дверей на энергоэффективные.	0,00	0,00	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф на основной вид деятельности
3	Реконструкция магистрального водовода МВ-2 от ПК 323+24 до ПК 347+20 ПУ Староминская магистраль	44,82	0,00	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
4	Реконструкция ПС35/6 кВ «Водовод» в п. Октябрьском Ленинградского района. (Замена: трансформатора ТМ 2500 ТП 35/6 «Водовод» (2 шт.) суммарная установленная мощность 5000 кВа, ячеек КРН-10 ТП 35/6 (14шт.), масляного привода СМВ-35 ТП 35/6 (3 шт.), ВЛ-6кВ: электроснабжение артскважин 1-го подъема)	0,00	0,00	30,11	0,00	Энергосбережение	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
5	Реконструкция РУ 6 кВ НС-2 – «Водовод» в п. Октябрьском (Замена: РУ6 кВ НСВ 2-го подъема, 19 ячеек КСО-285, рабочее напряжение 6 кВ)	0,00	0,00		10,19	Энергосбережение	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
6	Реконструкция ПС10/6 кВ «Водовод» в ст. Староминская. (Замена: трансформатора ТМ1600 ТП 10/6 «Водовод», суммарная установленная мощность 3200 кВа, ячеек КРН-10 ТП 10/6 «Водовод» (14 шт.))	0,00	0,00	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
7	Реконструкция РУ-6кВ НС-3 ст. Староминская (Замена: РУ-6кВ ячеек КСО, рабочее напряжение 6кВ (13шт.))	0,00	1,74	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
8	Реконструкция ПС10/0,4 кВ в ст. Староминская. (Замена: трансформатора ТМ 630 ТП10/0,4 (2шт.), суммарная установленная мощность 1260 кВа, шкафов РУ-0,4 ТП10/0,4 (2шт.))	0,00	6,75	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф на основной вид деятельности
9	Реконструкция ВЛ-10кВ СМ-6 «Водовод» и СМ-212«Водовод» (Замена: ВЛ-10кВ СМ-6 «Водовод» и СМ-21 «Водовод» (общая протяженность 2,971 км), рабочее напряжение 10кВ)	0,00	9,13	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение

№ п/п	Наименование мероприятия	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Статья затрат	Источник финансирования
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.		
1	2	47	48	49	50	51	52
10	Замена станций управления насосными агрегатами скважин НС-1, с установкой системы дистанционного регулирования и автоматизированного контроля учета электроэнергии и воды с передачей информации по сети сотового оператора в диспетчерскую ЕГВ. (25 точек)	0,00	0,00	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
11	Замена насосных агрегатов на более энергоэффективные, на скважинах НС-1 ЕГВ.	20,00	0,00	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
12	Замена трех насосных агрегатов НС-3 ЕГВ в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	0,00	15,00	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
13	Установка автономной котельной блочного типа, взамен существующей котельной с двумя котлами «Универсал-6»	0,00	0,00	2,00	0,00	Энергосбережение	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ТАМАНСКИЙ ГРУППОВОЙ ВОДОПРОВОД**

Таблица 3.

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы									
		ед. изме- рения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Применение осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп	шт	30	0	20	10	0	0	0	0	0
2	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	шт	505	0	253	126	42	42	42	0	0
3	Реконструкция стального магистрального водовода сырой воды (правая нить) от НС «Казачий Ерик» до НС-2 с установкой станций катодной защиты	м	5 220	0	0	0	180	1500	1200	1200	1140
4	Замена трех насосных агрегатов НС-1 р. Казачий Ерик в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	тыс.руб.	1 750	0	0	0	0	1 750	0	0	0
5	Замена трех насосных агрегатов НС-2 р. Кубань в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	тыс.руб.	2 630	0	0	0	0	0	2 630	0	0
6	Замена 4 насосных агрегатов электрической мощностью 630 кВт, трех насосных агрегатов с электрической мощностью 250 кВт и одного насосного агрегата с электрической мощностью 100 кВт на НС-2 в комплекте с	тыс.руб.	11 280	0	0	0	0	0	0	11 280	0

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы									
		ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	электро-двигателями на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ)										

Продолжение таблицы 3

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы										
		ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2019 г.			2020 г.			2021 г.		
				численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Применение осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп	тыс.кВт*ч	6,91	0,00	0,00	0,00	4,608	1,60	0,028	2,30	0,80	0,0
2	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	тыс.кВт*ч	465,61	0,00	0,00	0,00	58,291	13,38	0,350	87,32	30,10	0,5
3	Реконструкция стального магистрального водовода сырой воды (правая нить) от НС «Казачий Ерик» до НС-2 с установкой станций катодной защиты	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы										
		ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2019 г.			2020 г.			2021 г.		
				численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
4	Замена трех насосных агрегатов НС-1 р. Казачий Ерик в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	тыс.кВтч	400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Замена трех насосных агрегатов НС-2 р. Кубань в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	тыс.кВтч	600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Замена 4 насосных агрегатов электрической мощностью 630 кВт, трех насосных агрегатов с электрической мощностью 250 кВт и одного насосного агрегата с электрической мощностью 100 кВт на НС-2 в комплекте с электро-двигателями на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ)	тыс.кВтч	2 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы											
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.		
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
1	Применение осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0
2	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	97,00	33,42	0,6	107,00	37,00	0,6	116,00	40,00	0,7	0,00	0,00	0,0
3	Реконструкция стального магистрального водовода сырой воды (правая нить) от НС «Казачий Ерик» до НС-2 с установкой станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Замена трех насосных агрегатов НС-1 р. Казачий Ерик в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же	0,00	0,00	0,00	400,00	49,20	1,8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы												
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.			
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	
1	2	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	
	техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).													
5	Замена трех насосных агрегатов НС-2 р. Кубань в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	600,00	73,80	2,6	0,00	0,00	0,00	
6	Замена 4 насосных агрегатов электрической мощностью 630 кВт, трех насосных агрегатов с электрической мощностью 250 кВт и одного насосного агрегата с	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 700,00	332,10	11,3	

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы												
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.			
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	
1	2	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	
	электрической мощностью 100 кВт на НС-2 в комплекте с электродвигателями на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ)													

Продолжение таблицы 3

№ п/п	Наименование мероприятия	2026 г.			Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	Применение осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп	0,00	0,00	0,00	0,41	95,00	0,05	4	0,00	0,01	0,00	0,00
2	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	0,00	0,00	0,00	1,41	68,00	2,25	4	0,00	0,22	0,11	0,04
3	Реконструкция стального магистрального водовода сырой воды (правая нить) от НС «Казачий Ерик» до НС-2 с установкой станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,08
4	Замена трех насосных агрегатов НС-1 р. Казачий Ерик в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	0,00	0,00	0,00	16,35	-32,20	-16,23	25	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Замена трех насосных агрегатов НС-2 р. Кубань в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	0,00	0,00	0,00	10,90	-24,00	-13,09	25	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	2026 г.			Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
6	Замена 4 насосных агрегатов электрической мощностью 630 кВт, трех насосных агрегатов с электрической мощностью 250 кВт и одного насосного агрегата с электрической мощностью 100 кВт на НС-2 в комплекте с электро-двигателями на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ)	0,00	0,00	0,00	4,95	-2,80	-3,65	25	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Статья затрат	Источник финансирования
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.		
1	2	47	48	49	50	51	52
1	Применение осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп	0,00	0,00	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф на основной вид деятельности
2	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	0,04	0,04	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф на основной вид деятельности
3	Реконструкция стального магистрального водовода сырой воды (правая нить) от НС «Казачий Ерик» до НС-2 с установкой станций катодной защиты	25,69	20, 550	20, 550	22, 121	Энергосбережение	Тариф на основной вид деятельности
4	Замена трех насосных агрегатов НС-1 р. Казачий Ерик в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	22,50	0,00	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф на основной вид деятельности
5	Замена трех насосных агрегатов НС-2 р. Кубань в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	0,00	22,50	0,00	0,00	Энергосбережение	Тариф на основной вид деятельности
6	Замена 4 насосных агрегатов электрической мощностью 630 кВт, трех насосных агрегатов с электрической мощностью 250 кВт и одного насосного агрегата с электрической мощностью 100 кВт на НС-2 в комплекте с электро-двигателями на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ)	0,00	0,00	46,00	0,00	Энергосбережение	Тариф на основной вид деятельности

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
РЭУ"ЕЙСКИЙ ГРУППОВОЙ ВОДОПРОВОД" ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ УЧАСТОК ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
Г. ЕЙСКА И ЕЙСКОГО РАЙОНА**

Таблица 4.

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы								
		ед. изме- рения	всего	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Водоснабжение									
1	Обязательные мероприятия									
1.1.	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	538	121	70	67	80	60	60	80
1.2.	Обучение ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	чел.	4	2	0	0	0	0	2	0
1.3.	Оснащение зданий, строений, сооружений, в которых используются энергетические ресурсы, приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	шт.	3	3	0	0	0	0	0	0
2.	Дополнительные мероприятия									
2.1.	Проведение энергетического обследования объектов водопроводно-канализационного хозяйства	раз	1	1	0	0	0	0	0	0
2.2.	Замена оконных блоков и дверей на объектах водоснабжения	об.	4	4	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы								
		ед. измерения	всего	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.4.	Реконструкция аварийных участков трубопроводов и закольцовка тупиковых линий водопроводной сети	км.	10,542	4,016	0,545	0,09	0,859	2,95	0,82	1,262
2.5.	Установка насосных агрегатов с применением частотно-регулируемых приводов	шт	2	0	2	0	0	0	0	0
2.6.	Реконструкция и установка приборов учёта воды, регуляторов давления и запорной арматуры на ответвления магистрального водовода	узлов	12	11	0	0	1	0	0	0
	Водоотведение									
1	Обязательные мероприятия									
1.1.	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	864	194	110	110	110	110	115	115
1.2.	Обучение ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	чел.	4	2	0	0	0	0	2	0
2	Дополнительные мероприятия									
2.1.	Установка насосных агрегатов с применением частотно-регулируемых приводов	шт	6	1	1	0	2	0	2	0
2.2.	Установка энергоэффективных силовых масляных трансформаторов типа ТМГ33	шт	2	1	0	0	0	0	0	1
2.3.	Замена оконных блоков и дверей на объектах водоотведения	об	2	2	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы										
		ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2020 г.			2021 г.			2022 г.		
				численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	12	13	14	12	13	14	15	16	17	18	19
	Водоснабжение											
1	Обязательные мероприятия											
1.1.	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	тыс. кВт.ч.	19,63	19,63	7,54	0,157	0	0	0	0	0	0
1.2.	Обучение ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Оснащение зданий, строений, сооружений, в которых используются энергетические ресурсы, приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Дополнительные мероприятия											
2.1.	Проведение энергетического обследования объектов водопроводно-канализационного хозяйства	т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	Замена оконных блоков и дверей на объектах водоснабжения	т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы										
		ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2020 г.			2021 г.			2022 г.		
				численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	12	13	14	12	13	14	15	16	17	18	19
2.4.	Реконструкция аварийных участков трубопроводов и закольцовка тупиковых линий водопроводной сети	тыс. м3	1110,07	346,32	0	18,091	127,42	5,783	6922,19	127,42	5,783	7199,07
2.5.	Установка насосных агрегатов с применением частотно-регулируемых приводов	тыс. кВт.ч.	93	11,16	0	0	81,84	28,194	0,61	0	0	0
2.6.	Реконструкция и установка приборов учёта воды, регуляторов давления и запорной арматуры на ответвления магистрального водовода	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Водоотведение											
1	Обязательные мероприятия											
1.1.	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	тыс. кВт.ч.	20,23	20,23	6,97	0,145	0	0	0	0	0	0
1.2.	Обучение ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Дополнительные мероприятия											

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы										
		ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2020 г.			2021 г.			2022 г.		
				численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	12	13	14	12	13	14	15	16	17	18	19
2.1.	Установка насосных агрегатов с применением частотно-регулируемых приводов	тыс. кВт.ч.	61,8	11,16	3,85	0,08	11,52	3,969	0,61	0	0	0
2.2.	Установка энергоэффективных силовых масляных трансформаторов типа ТМГ33	тыс. кВт.ч.	6,62	4,16	1,43	0,0299	0	0	0	0	0	0
2.3.	Замена оконных блоков и дверей на объектах водоотведения	т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы											
		2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.		
		числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	чис- ленное значе- ние эконо- мии, т у. т.	чис- ленное значе- ние эконо- мии, млн. руб.	числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	численное значение экономии, т у. т.	числен- ное зна- чение эконо- мии, млн. руб.	числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	чис- ленное значе- ние эконо- мии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
	Водоснабжение												
1	Обязательные мероприя- тия												
1.1.	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Обучение ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Оснащение зданий, строений, сооружений, в которых используются энергетические ресурсы, приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Дополнительные мероприя- тия												
2.1.	Проведение энергетического обследования объектов водопроводно-канализационного хозяйства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	Замена оконных блоков и дверей на объектах водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы											
		2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.		
		числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	чис- ленное значе- ние эконо- мии, т у. т.	чис- ленное значе- ние эконо- мии, млн. руб.	числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	численное значение экономии, т у. т.	числен- ное зна- чение эконо- мии, млн. руб.	числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	чис- ленное значе- ние эконо- мии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31		
2.4.	Реконструкция аварийных участков трубопроводов и закольцовка тупиковых линий водопроводной сети	127,42	5,783	7487,04	127,42	5,783	7786,52	127,42	5,783	8098	126,65	84,111	8371,47
2.5.	Установка насосных агрегатов с применением частотно-регулируемых приводов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6.	Реконструкция и установка приборов учёта воды, регуляторов давления и запорной арматуры на ответвления магистрального водовода	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Водоотведение												
1	Обязательные мероприя- тия												
1.1.	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Обучение ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Дополнительные мероприя- тия												

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы											
		2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.		
		числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	чис- ленное значе- ние эконо- мии, т у. т.	чис- ленное значе- ние эконо- мии, млн. руб.	числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	численное значение экономии, т у. т.	числен- ное значе- ние эконо- мии, млн. руб.	числен- ное зна- чение эконо- мии в указан- ной раз- мерно- сти	чис- ленное значе- ние эконо- мии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
2.1.	Установка насосных агрегатов с применением частотно-регулируемых приводов	22,32	7,689	0,179	0	0	0	16,8	5,788	0,144	0	0	0
2.2.	Установка энергоэффективных силовых масляных трансформаторов типа ТМГ33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,46	0,847	0,019
2.3.	Замена оконных блоков и дверей на объектах водоотведения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение таблицы 4

№ п/п	Наименование мероприятия	Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы							
		дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	
													32
	Водоснабжение												
1	Обязательные мероприятия												
1.1.	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	0	0	0	1	0,168	0,011	0,011	0,014	0,012	0,012	0,014	
1.2.	Обучение ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0	0	0	0	0,012	0	0	0	0	0,012	0	
1.3.	Оснащение зданий, строений, сооружений, в которых используются энергетические ресурсы, приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	0	0	0	10	0,34	0	0	0	0	0	0	
2.	Дополнительные мероприятия												
2.1.	Проведение энергетического обследования объектов водопроводно-канализационного хозяйства	0	0	0	0	1,645	0	0	0	0	0	0	
2.2.	Замена оконных блоков и дверей на объектах водоснабжения	0	0	0	0	0,483	0	0	0	0	0	0	
2.4.	Реконструкция аварийных участков трубопроводов и закольцовка тупиковых линий водопроводной сети	0	0	0	0	30,216	15,069	0,323	8,822	27,728	9,506	12	
2.5.	Установка насосных агрегатов с применением частотно-регулируемых приводов	0	0	0	17	0	10,793	0	0	0	0	0	
2.6.	Реконструкция и установка приборов учёта воды, регуляторов давления и запорной арматуры на ответвления магистрального водовода	0	0	0	0	5,25987	0	0	0	0	0	0	

№ п/п	Наименование мероприятия	Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы						
		дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
	Водоотведение											
1	Обязательные мероприятия											
1.1.	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	0	0	0	1	0,201	0,016	0,017	0,018	0,019	0,021	0,021
1.2.	Обучение ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0	0	0	0	0,012	0	0	0	0	0,012	0
2	Дополнительные мероприятия											
2.1.	Установка насосных агрегатов с применением частотно-регулируемых приводов	0	0	0	5	0,599	0,631	0	5,644	0	1,856	0
2.2.	Установка энергоэффективных силовых масляных трансформаторов типа ТМГЗЗ	0	0	0	11	0,667	0	0	0	0	0	0,858
2.3.	Замена оконных блоков и дверей на объектах водоотведения	0	0	0	0	0,149	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятия	Статья затрат	Источник финансирования
1	2	43	44
	Водоснабжение		
1	Обязательные мероприятия		
1.1.	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	текущий ремонт	тариф
1.2.	Обучение ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	охрана труда	тариф
1.3.	Оснащение зданий, строений, сооружений, в которых используются энергетические ресурсы, приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	текущий ремонт	тариф
2.	Дополнительные мероприятия		
2.1.	Проведение энергетического обследования объектов водопроводно-канализационного хозяйства	капитальный ремонт	тариф
2.2.	Замена оконных блоков и дверей на объектах водоснабжения	капитальный ремонт	тариф
2.4.	Реконструкция аварийных участков трубопроводов и закольцовка тупиковых линий водопроводной сети	капитальный ремонт	ИП и ПП
2.5.	Установка насосных агрегатов с применением частотно-регулируемых приводов	реконструкция	ИП
2.6.	Реконструкция и установка приборов учёта воды, регуляторов давления и запорной арматуры на ответвления магистрального водовода	реконструкция	ИП
	Водоотведение		
1	Обязательные мероприятия		
1.1.	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	текущий ремонт	тариф

№ п/п	Наименование мероприятия	Статья затрат	Источник финансирования
1	2	43	44
1.2.	Обучение ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	охрана труда	тариф
2	Дополнительные мероприятия		
2.1.	Установка насосных агрегатов с применением частотно-регулируемых приводов	реконструкция	ИП
2.2.	Установка энергоэффективных силовых масляных трансформаторов типа ТМГ33	реконструкция	ИП
2.3.	Замена оконных блоков и дверей на объектах водоотведения	реконструкция	ИП

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ПРОГРАММЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ
ТРОИЦКИЙ ГРУППОВОЙ ВОДОПРОВОД**

1. Полное наименование программы

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации, оказывающей услуги в сфере водоснабжения, на 2019 – 2026 годы, ГУП КК «Кубаньводкомплекс».

2. Должность, фамилия, имя, отчество должностного лица, утвердившего программу

Директор ГУП КК «Кубаньводкомплекс», Лазарев Александр Александрович.

3. Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа

Главный энергетик Селиванов А.А. _____

(подпись)

4. Информация об организации

Основной вид деятельности организации

Забор, очистка и распределение воды

Сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий

Наименование	Год ввода	Отапливаемый объем, м ³	Отапливаемая площадь	Износ	Стены	Окна	Крыша
Ремонтно-эксплуатационное управление «Троицкий групповой водопровод»							
Насосная лит. А, Крымский район ст. Троицкая, ул.2-я Железнодорожная,133	1971	900,9	200,2	31	кирпич т. в 2 кирпича	2-ые глухие	ж/бетон совмещенный с кровлей
Основная пристройка лит. А1, Крымский район ст. Троицкая, ул.2-я Железнодорожная,133	1993	-	-	31	ж/б панели тс=0,18	одинарные глухие окрашенные	ж/бетон совмещенный с кровлей
Операторная лит.А2, Крымский район ст. Троицкая, ул.2-я Железнодорожная,133	1990	64,09	22,1	13	ж/б панели, тс=0,46 тук.извест,окр.	одинарные глухие окрашенные	ж/бетонное
Хлораторная на 5 кг. Лит.В, Крымский район ст. Троицкая, ул.2-я Железнодорожная,133	1972	-	-	15	кирпич т. ст в 2 кирпича	одинарные глухие	ж/бетонное

Наименование	Год ввода	Отапливаемый объем, м ³	Отапливаемая площадь	Износ	Стены	Окна	Крыша
Хлораторная Лит.Л, Крымский район ст. Троицкая, ул.2-я Железнодорожная,133	1977	-	-	31	кирпич т.ст=0,5	2х створчатые	ж/бетонное
Хлораторная Лит.З, Крымский район ст. Троицкая, ул.2-я Железнодорожная,133	1993	34,65	12,6	29	ж/бетон	2х створные окрашено	ж/бетонное
Контрольно-пропускной пункт Лит.И (КПП), Крымский район ст. Троицкая, ул.2-я Железнодорожная,133	1972	42,6	14,2	31	кирпичные т.ст.0,4	2х створные	ж/бетонное
Бытовое помещение лит.И1, Крымский район, ст. Троицкая, ул.2-я Железнодорожная,133	1986	128,4	42,8	18	м/цем.блок тс=0,43 оштукатур.изв.окр.	2х створные	ж/бетонное
Гараж лит.Б1, Крымский район ст. Троицкая, ул.2-я Железнодорожная,133	1998	447	149	18	кирпичные т.ст.0,4	одинарные глухие	ж/бетонная плита
Пристройка лит.б, Крымский район ст. Троицкая, ул.2-я Железнодорожная,133	1988	42,9	14,3	20	кирпич	2х створные	ж/бетонное
Котельная Лит. Б, Крымский район ст. Троицкая, ул.2-я Железнодорожная,133	1976	447,77	102,7	20	кирпичные тс=0,4	одинарные глухие	ж/бетонное
Насосная лит. А, г.Крымск, ул. 30 лет Победы, 38	1972	-	-	32	кирпичные тс=0,4	одинарные глухие	ж/бетон совмещенный с кровлей
Основная пристройка лит. А1, г.Крымск, ул. 30 лет Победы, 38	1991	-	-	13	кирпичные блоки	одинарные глухие	ж/бетонное
Основная пристройка лит. А2, г.Крымск, ул. 30 лет Победы, 38	1991	-	-	18	кирпичные блоки	одинарные глухие	ж/бетонное
Операторная лит. Г, г.Крымск, ул. 30 лет Победы, 38	1991	95,4	31,8	15	кирпичные	одинарные глухие окрашенные	бетонное
Бытовое здание лит. Б с пристройкой лит.б, г.Крымск, ул. 30 лет Победы, 38	1972	409,6	128	32	кирпичные тс=0,4	одинарные створные	бетонное
Проходная лит. В, г.Крымск, ул. 30 лет Победы, 38	1971	45,54	-	32	кирпичные	-	ж/бетонное
Здание насосной лит.Б, г.Новороссийск, 23-й квартал Неберджаевского лесничества	1976	-	-	26	кирпичные тс=0,4 оштукатур. изв.окр.	одинарные глухие окрашенные	ж/бетонное

Наименование	Год ввода	Отапливаемый объем, м ³	Отапливаемая площадь	Износ	Стены	Окна	Крыша
Пристройка лит.б, г.Новороссийск, 23-й квартал Неберджаевского лесничества	2003	-	-	1	кирпич	-	ж/бетонная плита
Бытовое лит.А, г.Новороссийск, 23-й квартал Неберджаевского лесничества	1976	262,35	79,5	27	кирпичные тс=0,4 оштукатуренные	одинарные глухие окрашенные	ж/бетонное
Пристройка лит.а, г.Новороссийск, 23-й квартал Неберджаевского лесничества	2003	-	-	5	-	-	ж/бетонная плита
Хлораторная Лит. В, г.Новороссийск, 23-й квартал Неберджаевского лесничества	1976	47,94	15,1	22	кирпичные оштукатуренные	одинарные глухие	ж/бетонное
Административное здание лит. А с подвалом лит. под/А, г.Крымск, ул.Торговая, 2	1974	5 538,00	1 846,00	42	кирпичные тс=0,56	металлопластиковые	ж/бетонное
Проходная лит. Б, г.Крымск, ул.Торговая, 2	1974	44,1	14,7	37	кирпичные в 1/2 кирп.	двойные двустворчатые окрашенные	ж/бетонное
Гараж лит. Г с пристройкой лит. г.Крымск, ул.Торговая, 2	1973	2 304,96	411,6	38	кирпичные в 1/2 кирп.	одинарные глухие и металлопластиковые	железобетонные, подшито деревом 15%
Здание мастерских лит. Д, г.Крымск, ул.Торговая, 2	1973	6 218,68	1 213,40	40	кирпичные тс=0,5	одинарные глухие окрашенные	железобетонные плиты
Гараж лит. М, г.Крымск, ул.Торговая, 2	1998	1 993,60	356	8	блок т.ст.0,43	одинарные глухие окрашенные	железобетонные плиты

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Ремонтно-эксплуатационное управление "Троицкий групповой водопровод"

Марка	Вид топлива	Пробег		Получено	
		знач.	ед.	знач.	ед.
ВАЗ-21214 Нива	Бензин	22,32	тыс.км	2,409	тыс.л
ВАЗ-21214 Нива	Бензин	14,53	тыс.км	1,806	тыс.л
ВАЗ-21310 Нива	Бензин	49,52	тыс.км	6,293	тыс.л
УАЗ-22069 (8 мест)	Бензин	50,08	тыс.км	9,442	тыс.л
УАЗ-22069 (10 мест)	Бензин	17,09	тыс.км	3,145	тыс.л
УАЗ-33094 "Фермер"	Бензин	28,40	тыс.км	5,205	тыс.л
Автобус ЛИАЗ-5256	Диз.топливо	9,16	тыс.км	5,953	тыс.л

Марка	Вид топлива	Пробег		Получено	
		знач.	ед.	знач.	ед.
Автобус ПАЗ-32053	Бензин	10,53	тыс.км	3,415	тыс.л
ГАЗ-3302	Бензин	32,54	тыс.км	4,620	тыс.л
ЗИЛ -АМУР	Диз.топливо	13,98	тыс.км	6,059	тыс.л
ЗИЛ-131 РВМ	Бензин	17,68	тыс.км	12,611	тыс.л
ГАЗ-4795	Диз.топливо	15,57	тыс.км	3,217	тыс.л
КАМАЗ-53212	Диз.топливо	28,17	тыс.км	3,401	тыс.л
МАЗ-6312В9 кран-манипуля- тор	Диз.топливо	350,00	мотчас	6,206	тыс.л
Автокран МАЗ - 5337 СМК-12	Диз.топливо	200,00	мотчас	3,240	тыс.л
КАМАЗ-53213 (автокран)	Диз.топливо	20,00	мотчас	0,322	тыс.л
КС-45717К-3Р	Диз.топливо	420,00	мотчас	7,329	тыс.л
Гидроподъемник ЗИЛ-131 ВС-22	Бензин	350,00	мотчас	2,961	тыс.л
Экскаватор ЕК- 12	Диз.топливо	10,00	мотчас	0,227	тыс.л
Экскаватор Те- рекс-970	Диз.топливо	450,00	мотчас	9,088	тыс.л
Экскаватор Те- рекс-852	Диз.топливо	420,00	мотчас	9,954	тыс.л
Экскаватор ЭО 2202 - передан из ТамГВ от- статками 31,1 л	Диз.топливо	50,00	мотчас	0,991	тыс.л
Трактор МТЗ -82	Диз.топливо	20,00	мотчас	0,321	тыс.л
Трактор МТЗ -82 ПУМ-4853	Диз.топливо	150,00	мотчас	3,576	тыс.л
Сварочный агре- гат АДД-4004	Диз.топливо	50,00	мотчас	0,200	тыс.л
Хендай Соната	Бензин	19,93	тыс.км	2,398	тыс.л
УАЗ 2206	Бензин	25,54	тыс.км	4,786	тыс.л
МАКАР -578271	Диз.топливо	3,79	тыс.км	1,407	тыс.л
УАЗ-390945	Бензин	11,54	тыс.км	1,812	тыс.л
УАЗ-220695-04	Бензин	0,15	тыс.км	0,023	тыс.л
RENAULT DUSTER	Диз.топливо	2,57	тыс.км	0,177	тыс.л
RENAULT LOGAN	Бензин	2,76	тыс.км	0,232	тыс.л
УАЗ-236324 Profi	Бензин	0,90	тыс.км	0,121	тыс.л

Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации

Электрическая энергия	шт.
Количество точек всего	13
Количество точек оборудованных приборами учёта	13
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0
Количество точек оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	0
Количество точек оборудованных автоматизированной системой	13

Сведения о количестве точек энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета

Тепловая энергия	шт.
Количество точек всего	0
Количество точек оборудованных приборами учёта	0
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0
Количество точек оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	0
Природный газ	шт.
Количество точек всего	0
Количество точек оборудованных приборами учёта	9
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0
Количество точек оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	0
Холодная вода	шт.
Количество точек всего	126
В том числе технический учет	126
Количество точек оборудованных приборами учёта	126
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0
Количество точек оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	0

Автоматизированная информационная измерительная система отсутствует

Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов

Баланс электроэнергии РЭУ Троицкий групповой водопровод, тыс.кВт.ч

№	Наименование	2017	2018
1	Приход		
1.1.	Сторонний источник	53 445,30	105 172,73
1.2.	Собственное производство	-	-
	Итого суммарный приход	53 445,30	105 172,73
2.	Расход		
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:	52 643,62	103 595,14
2.1.1.	производственный (технологический) расход	52 109,17	102 543,41
2.1.2.	прочие собственные нужды	534,45	1 051,73
2.2.	Субабоненты (сторонние потребители)	0,00	0,00
2.3.	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	801,68	1 577,59
2.3.1.	технологические потери всего, в том числе:	801,68	1 577,59
	нагрузочные	801,68	1 577,59
	Итого суммарный расход	53 445,30	105 172,73

Баланс тепловой энергии (для выработки тепловой энергии используется жидкое топливо и природный газ) РЭУ Троицкий групповой водопровод, Гкал.

№	Наименование	2017	2018
1.	Приход		
1.1.	Сторонний источник	-	-
1.2.	Собственное производство, всего в том числе:	113,50	847,38
1.2.1.	электрическое отопление		
	Итого суммарный приход	113,50	847,38
2.	Расход		
2.1.	Технологические расходы всего, в том числе:	0,00	0,00
2.1.1.	пара, из них контактным (острым) способом	0,00	0,00
2.1.2.	горячей воды	0,00	0,00
2.2.	Отопление и вентиляция, всего, в том числе:	113,50	847,38
2.3.	Горячее водоснабжение		
2.4.	Субабоненты (сторонние потребители), всего, в том числе:		
2.4.1.	подключенные от стороннего источника	-	-
2.4.2.	подключенные от собственного источника	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери		
	Итого суммарный расход	113,50	847,38

Баланс природного газа РЭУ Троицкий групповой водопровод, тыс. м3

№	Наименование	2017	2018
1	Приход	0,00	59,29
2.	Расход	0,00	59,29
2.1.	Технологическое использование, всего, в том числе:	-	-
2.1.1.	нетопливное использование (в виде сырья)	-	-
2.1.2.	нагрев	-	-
2.1.3.	сушка	-	-
2.1.4.	обжиг (плавление, отжиг)	-	-
2.1.5.	бытовое использование	-	-
2.2.	На выработку тепловой энергии, всего, в том числе:	0,00	59,29
2.2.1.	в котельной	0,00	59,29
2.2.2.	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)	0,00	0,00
	Итого суммарный расход	0,00	59,29

Баланс холодной воды РЭУ Троицкий групповой водопровод, тыс.м³

№	Наименование	2017	2018
1.	Приход		
1.1.	Сторонний источник	0,00	0,00
1.2.	Собственное производство	24 273,54	48 386,75
	Итого суммарный приход	24 273,54	48 386,75
2.	Расход		
2.1.	Расход на собственные нужды, всего в том числе	1 071,07	2 194,23
2.1.1.	производственный (технологический) расход	1 070,22	2 192,75
2.1.2.	хозяйственно-питьевые нужды	0,85	1,48
2.2.	Субабоненты (сторонние потребители)	23 090,27	45 952,23
2.2.1.	подключенные от стороннего источника		
2.2.2.	подключенные от собственного источника	23 090,27	45 952,23
2.3.	Суммарные сетевые потери	112,20	240,29
	Итого производственный расход	24 273,54	48 386,75
2.4.	Нерациональные потери в системах водоснабжения		0,00
	Итого суммарный расход	24 273,54	48 386,75

Сведения по затратам на энергетические ресурсы

Ремонтно-эксплуатационное управление «Троицкий групповой водопровод»

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	2017 год	2018 (базовый год)
1	Природный газ	тыс. руб.	0,00	384,09
2	Печное топливо	тыс. руб.	285,50	955,86
3	Электроэнергия	тыс. руб.	238 193,93	489 986,36
4	Вода	тыс. руб.	0,00	0,00
5	Моторное топливо, всего	тыс. руб.	1 560,87	4 181,92
5.1.	бензин	тыс. руб.	546,68	2 115,40
5.2.	ДТ	тыс. руб.	1 014,19	2 066,52
5.3.	газ для авто	тыс. руб.	0,00	0,00
	ВСЕГО	тыс. руб.	240 040,30	495 508,23



Организация не осуществляет деятельность, связанную с передачей и распределением электрической энергии.

5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

С целью экономии топливно-энергетических ресурсов в организации меняются устаревшие люминесцентные лампы на светодиодные. Поэтапно внедряется новое насосное оборудование, регулярно проводятся режимно-наладочные испытания оборудования. Также проводятся планово-предупредительные ремонты систем ХВС.

6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет

Фактически, присоединение Групповых водопроводов произошло в 2017 году (менее 5 лет). В связи с чем результаты в области энергосбережения будут не объективными и в данной программе не приводятся.

7. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний

ГУП КК «Кубаньводкомплекс» - не занимается мониторингом и анализом показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний.

8. Экономические показатели программы организации Затраты организации на программу в натуральном выражении

Год	Сумма всего, млн.руб.
2019 г.	0,00
2020 г.	0,00
2021 г.	162,96
2022 г.	135,43
2023 г.	188,84
2024 г.	219,11
2025 г.	229,97
2026 г.	68,71

Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы

Источники финансирования программы как на весь период действия, та и по годам

Год	Сумма всего, млн.руб.	Источник финансирования
2019 г.	0,00	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
2020 г.	0,00	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
2021 г.	162,96	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
2022 г.	135,43	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
2023 г.	188,84	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
2024 г.	219,11	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
2025 г.	229,97	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение
2026 г.	68,71	Тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение

9. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Плановые значения целевых показателей по годам							
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	Потеря воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме, поданной в водопроводную сеть	%	2,44	2,34	2,30	2,25	2,20	0,00	0,00	0,00

10. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы

Потребление энергоресурсов идет при осуществлении регулируемого вида деятельности. Учет расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды не ведется.

11. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы

№ п/п	Наименование ресурса	Ед. изм.	2018 (базовый год)	Период действия программы (плановое значение)								
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
1	Бензин	тыс.л	168,38	168,38	168,38	168,38	168,38	168,38	168,38	168,38	168,38	168,38
		тыс.руб.	7 110,13	7 323,43	7 543,14	7 769,43	8 002,51	8 242,59	8 242,59	8 242,59	8 242,59	8 242,59
2	Дизельное топливо	тыс.л	119,18	119,18	119,18	119,18	119,18	119,18	119,18	119,18	119,18	119,18
		тыс.руб.	4 894,11	5 040,93	5 192,16	5 347,93	5 508,36	5 673,61	5 673,61	5 673,61	5 673,61	5 673,61

12. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы

Фактические значения целевых показателей отсутствуют

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2018 г. (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.3.	Доля использования осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов) в общем объеме используемых осветительных устройств	%	отсутствуют	отсутствуют	50	40	0	0	0	0	0	0	0
1.4.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	отсутствуют	отсутствуют	50	60	100	100	100	100	100	100	100
1.5.	Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	%	отсутствуют	отсутствуют	100	100	100	100	100	100	100	100	100

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2018 г. (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.6.	Доля жилых домов, дачных домов или садовых домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета воды, в общем количестве таких домов, в которые осуществляется поставка соответствующего энергетического ресурса, за исключением ветхих, аварийных объектов	%	отсутствуют	отсутствуют	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Прочие показатели												
2.1.	Потеря воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме, поданной в водопроводную сеть	%	отсутствуют	отсутствуют	2,44	2,44	2,34	2,30	2,25	2,20	0,00	0,00	0,00
2.2.	Удельный расход эл. энергии, потребляемой на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт.ч/м3	отсутствуют	отсутствуют	2,25	2,25	2,23	2,21	2,20	2,18	2,15	2,15	2,15

14. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

Не предусмотрено.

15. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы

Источником финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности являются средства: тариф, амортизация, прибыль, плата за подключение.

Перечень мероприятий:

№	Наименование мероприятия	Затраты на реализацию мероприятия, млн.руб.
Троицкий групповой водопровод		
1	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	0,25
2	Утепление ограждающих конструкций зданий НС-3, НС-2, НС-4. Замена окон и дверей на энергоэффективные.	10,00
3	Реконструкция сборного водовода № 1 протяженностью L-9517,55 м.	180,34
4	Реконструкция сборного водовода № 2 протяженностью L-5967,1 м.	106,60
5	Реконструкция сборного водовода № 3 протяженностью L-6304,4 м.	125,99
6	Реконструкция сборного водовода № 4 протяженностью L-8194,3 м.	156,50
7	Реконструкция водопровода Д325 мм протяженностью 1972,0 м от НС-4 до п. В-Баканский ПК0+53-ПК12+60; ПК82+20-ПК89+85. Реконструкция водопровода Д273 мм протяженностью 2937,1 м от НС-4 до п. В-Баканский ПК102+69-ПК118+25; ПК128+45-ПК142+26,1.	46,90
8	Реконструкция всасывающего трубопровода Ду 800 мм, протяженностью 34 м на НС-4 в городе Новороссийске (м)	1,47
9	Реконструкция системы электроснабжения на насосной станции 2 го подъема в ст. Троицкая.	43,58
10	Реконструкция системы электроснабжения на насосной станции 3 го подъема в городе Крымск.	11,19
11	Реконструкция системы электроснабжения на насосной станции 4 го подъема в городе Новороссийск.	7,46
12	Реконструкция ВЛ 10кВ №1-№4 протяженностью 31,37 км. ст.Троицкая, НС-1. (линия-км), в том числе:	0,00
	ВЛ-1	15,17
	ВЛ-2	8,98
	ВЛ-3	12,47
	ВЛ-4	13,40
13	Модернизация насосной станции 1 подъема в ст. Троицкой с установкой современных станций управления насосными агрегатами скважин – 75 шт. (шт)	66,14
14	Замена насосных агрегатов на более энергоэффективные, на скважинах НС-1	80,00
15	Установка устройств плавного пуска на скважинные насосы НС-1.	4,00

№	Наименование мероприятия	Затраты на реализацию мероприятия, млн.руб.
16	Замена двух насосных агрегатов НС-2 в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	15,00
17	Замена двух насосных агрегатов НС-3 в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	15,00
18	Замена одного насосного агрегата НС-4 в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективный с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	7,50
19	Капитальный ремонт насосных агрегатов НС-2 в количестве 8 шт., НС-3 в количестве 7 шт., НС-4 в количестве 5 шт.	4,00
20	Установка автономной блочной котельной НС-2, работающей на природном газе, взамен существующей котельной работающей на жидком топливе. Получение ТУ на подключение к сетям газоснабжения.	4,40

16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности

Механизм мониторинга и контроля за исполнением показателей включает:

- выполнение программных мероприятий за счёт предусмотренных источников финансирования;
- ежегодную подготовку отчёта о реализации Программы и обсуждение достигнутых результатов;
- ежегодную корректировку Программы с учётом результатов выполнения Программы за предыдущий период.

Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности ежегодно отражаются в отчётах, как в натуральном, так и в стоимостном выражении.

Корректировка Программы включает внесение изменений и дополнений в перечень программных мероприятий, с учётом результатов реализации энергосберегающих мероприятий в предыдущем году, а также на основании выявленных проблем в части энергосбережения, требующих их устранения.

17. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

В качестве основных действий необходимых для внедрения системы мониторинга и контроля, обеспечивающей планомерное внедрение мероприятий данной программы и своевременное реагирование на отступление от плана программы следует назвать:

- ознакомление участников (администрация учреждения, заведующий хозяйством, обслуживающий персонал) реализации программы с ее целями и задачами, основным понятийным аппаратом;

- разработка должностных инструкций участников программы с учетом распределения ответственности за реализацию мероприятий программы;

- установление системы годового и квартального планирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

- включение системы квартального и годового мониторинга и отчетности о реализации мероприятий, направленных на энергосбережение.

Также должны быть разработаны шаблоны ежеквартального планирования и отчетности о ходе реализации программы энергосбережения.

Управление Программой регламентируется приказом, в котором назначаются ответственные лица за выполнение Программы и мероприятий Программы

18. Иная информация

Отсутствует

Описание и обоснование мероприятий, направленных на снижение потребления топливно-энергетических ресурсов

Троицкий групповой водопровод

Мероприятие №1. Замена станций управления насосными агрегатами скважин НС-1, с установкой системы дистанционного регулирования и автоматизированного контроля учета электроэнергии и воды с передачей информации по сети сотового оператора в диспетчерскую ТГВ.

Данное мероприятие необходимо выполнить в первую очередь. Внедрение автоматизированного сбора и учета информации позволит объективно оценить работу всех скважин НС-1. Точно просчитать удельный расход за определенное время.

Внедрение данного мероприятия позволит:

- заменить ручное считывание показаний счетчиков на автоматическое, что значительно сокращает трудозатраты и повышает точность учета потребления водных ресурсов;
- определить и найти утечки трубопроводов путем сравнения трафика на входящих трубопроводах и отводящих, а также с помощью сопоставления трафика в различные периоды времени;
- сэкономить потребление электроэнергии, путем своевременного обнаружения неполадок в работе оборудования.

Расчет экономии электроэнергии на примере одной скважины №32а.

Тип НА - ЭЦВ 8-25-125

Мощность двигателя паспортная – 33 кВт

Мощность по результатам измерений – 25,6 кВт (с учетом $\cos\phi$)

Расчетный удельный расход – 0,51 кВт*ч/м³

Фактический удельный расход – 1,11 кВт*ч/м³.

Измеренный коэффициент мощности ($\cos\phi$) – 0,72

Следовательно, расход электроэнергии при удельном расходе 1,11 кВт*ч/м³ будет увеличен в 2 раза!

При работе данного насосного агрегата 24 часа в сутки, 300 дней в году (с учетом 65 дней на ремонт) потребление электроэнергии составит:

$$W = 24 * 25,6 * 300 = 184,3 \text{ тыс.кВт*ч в год}$$

Другими словами, если не предпринять меры по снижению удельного расхода, нерациональные потери электроэнергии составят 90 тыс.кВт*ч.

В денежном выражении при среднем тарифе, для 3 ЦК, 4,38 руб. за 1 кВт*ч потри составят:

$$\text{Ц} = 90 * 4,38 = 394 \text{ тыс.руб.}$$

Ориентировочная стоимость оборудования на одну точку составляет около 500 т.р.

Т.е. простой срок окупаемости, без учета затрат на устранение причин высокого расхода, составит 1,3 года.

Проведя анализ работы насосного оборудования можно сделать вывод о том, что установка данного оборудования поможет своевременно отследить все неисправности, что приведет к экономии электроэнергии от 10 до 30 %.

В среднем, за 2018 год скважины НС-1 потребили 32 000 тыс.кВ*ч.

Затраты при установке оборудования (без учета не работающих скважин) составят – 30 млн. руб.

Экономия электроэнергии (10%) – 3,2 млн.кВт*ч;

Экономия в денежном выражении – 14,6 млн. руб.

Простой срок окупаемости, без учета затрат на устранение неисправностей, составит – 2,1 года.

Необходимо помнить о том, что данное мероприятие позволит обнаружить нерациональное использование энергоресурсов. Срок окупаемости значительно возрастет если учитывать расходы на устранение неисправностей (замена, насосных агрегатов, переобустройство скважин, замена труб и т.п.).

Мероприятие №2. Замена насосных агрегатов на более энергоэффективные, на скважинах НС-1.

Рассмотрим экономический эффект на примере одной скважины №10.

Тип НА - ЭЦВ 10-65-110

Мощность двигателя паспортная – 33 кВт

Расчетный удельный расход – 0,51 кВт*ч/м³

Измеренный коэффициент мощности (cosφ) – 0,84

Расчетное потребление электроэнергии при работе данного насосного агрегата 24 часа в сутки, 300 дней в году (с учетом 65 дней на ремонт) потребление электроэнергии составит:

$$W = 24 * 33 * 300 = 237 \text{ тыс.кВт*ч в год}$$

В денежном выражении – 1 040 тыс.руб. в год

Аналогом насоса ЭЦВ 10-65-110 является погружной насос УРА 150С-60/15 УМА 150Е (65x110), при тех же характеристиках его мощность составляет 27 кВт.

Экономия от замены данного насоса составит:

$$W = 24 * (33 - 27) * 300 = 43 \text{ тыс.кВт*ч в год}$$

В денежном выражении – 189 тыс.руб в год.

Стоимость насоса (к примеру УРА 150С-60/15 УМА 150Е) – 9,8 тыс.евро = 711 тыс.руб (по курсу на момент обследования)

Простой срок окупаемости – 3,7 года.

Процент экономии составил – 18 %

При работе НС-1, с средним ежегодным потреблением 32000 тыс.кВт*ч, экономия составит 5760 тыс.кВт*ч или 25 млн.руб.

Затраты на замену 100 скважинных насосов ориентировочно составят – 80 млн.руб.

Простой срок окупаемости - 3,2 года.

Мероприятие №3. Установка устройств плавного пуска на скважинные насосы НС-1

Существующие насосы НС-1 подключены к питанию через магнитный пускатель. В этом случае сетевое напряжение подаётся на насос путем замыкания контактов, то есть через прямое подключение. Это означает, что на обмотки статора электродвигателя подается полное сетевое напряжение, а ротор в это время ещё не вращается. Это приводит к появлению мгновенного мощного вращательного момента на роторе электродвигателя насоса.

Такая схема подключения характеризуется следующими явлениями при запуске насоса:

- Скачки тока через статор (соответственно, и через подводящие провода), так как ротор короткозамкнутый. По опыту организаций, занимающихся эксплуатацией насосного оборудования, в зависимости от насоса, производителя и нагрузки на валу, импульсный пусковой ток может превышать рабочий ток от 4 до 8, а на отдельных экземплярах и до 12 раз, что ведет к увеличению потребления электроэнергии.
- Резкое появление вращающего момента на валу. Это оказывает негативное воздействие на пусковую и рабочую обмотки статора, подшипники, керамические и резиновые уплотнители, существенно увеличивая их износ и уменьшая ресурс службы.
- Появление резкого вращающего момента на валу приводит к резкому повороту корпуса скважинного насоса относительно трубопроводной системы.
- Чем чаще включается насос, тем меньше его ресурс службы.

Чтобы снизить величину пускового тока и перечисленные выше явления, необходимо предусмотреть установку системы плавного пуска.

В среднем (в зависимости от количества включений погружного насоса) можно добиться экономии электроэнергии от 1 до 10 %. Проанализировав работу НС-1 можно сделать вывод, что переключения происходят не часто, в связи с чем примем экономию 1,5%, но при установке дистанционного управления с функцией автоматического контроля расходов, с целью «удержания» удельного расхода в заданных параметрах, переключения будут происходить гораздо чаще и в данном случае установка плавного пуска будет более эффективна.

При работе НС-1, с средним ежегодным потреблением 32000 тыс.кВт*ч, экономия составит 480 тыс.кВт*ч или 2100 тыс.руб.

Затраты на установку плавного пуска на 100 скважинных насосов ориентировочно составят – 4 млн.руб.

Простой срок окупаемости - 2 года.

Мероприятие №4. Капитальный ремонт с заменой труб на сборных водоводах №1 - №6 общей протяженностью 46,657 км.

Экономичность работы насосного оборудования определяется значением КПД в процессе эксплуатации. В связи с этим при эксплуатации необходимо осуществлять анализ фактических напорных и энергетических характеристик насосов и разрабатывать мероприятия по их улучшению.

Мероприятия по замене водоводов позволят увеличить давление в сети. Увеличение давления в сети позволит использовать насосное оборудование с наибольшим КПД.

На момент обследования удалось выявить, что из-за морально устаревших металлических стенок труб, местами они находятся в неудовлетворительном состоянии, давление в водоводах целенаправленно снижают во избежание порывов водоводов. Это влечет за собой использование насосных агрегатов с заниженным КПД.

Использование агрегатов с заниженным КПД влечет за собой повышенный расход электроэнергии.

Проведенные промышленные испытания и опыт эксплуатации магистральных насосов показывают, что при снижении давления в системе, КПД становится в среднем ниже на 3-7 % по сравнению с паспортными.

Определим ущерб от снижения КПД насоса по сравнению с паспортом на 5 %.

Рассмотрим насосный агрегат НС-2 с насосом 10НМК-2 и электродвигателем СД12-52-4 с электрической мощностью 630 кВт.

Затраты мощности двигателя составят, если он работает в соответствии с паспортными данными, 630 кВт. Пять процентов от этой величины составляют 31,5 кВт. При годовой работе насоса (7615 ч) потери электроэнергии составят 239 тыс. кВт ч. В денежном выражении – 1050 тыс.руб.

Этот простой пример четко иллюстрирует важность мероприятий по повышению экономичности работы насосов.

Среднее ежегодное потребление электроэнергии НС-2 составляет 31900 тыс.кВт*ч в год.

Снижение потребления на 5 % даст экономию 1595 тыс.кВт*ч ежегодно.

В денежном выражении – 7 млн. рублей.

Для определения точной стоимости и объема работ по замене водоводов необходимо проводить дополнительные инженерные изыскательные работы с привлечением проектной организации для разработки проектно-сметной документации.

На сегодняшний день средняя стоимость капитального ремонта магистральных водоводов диаметром 350 мм с заменой «металла на полиэтилен» составляет 5 млн.руб. В нашем случае диаметр водоводов колеблется от 325 до 630 мм, т.е. средняя стоимость капитального ремонта водоводов будет от 5 до 8 млн. руб. Примем максимальную сумму с учетом проектных работ.

Затраты на капитальный ремонт 47 км водоводов составят – 376 млн.руб.

Простой срок окупаемости данного мероприятия – 53 года.

Данное мероприятие относится к мероприятиям с большим сроком окупаемости, но чем раньше его внедрить, тем быстрее будет виден экономический эффект от внедрения.

Такое же мероприятие необходимо провести и на остальных аварийных участках.

В первую очередь на участках:

- от НС-2 до НС-3;
- на магистральном водоводе Южного портала до КП-5;
- на магистральном водоводе от НС -4 до п. В.Баканский.

Мероприятие №5. Замена двух насосных агрегатов НС-2 в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).

Замена двух насосных агрегатов с насосом 10НМК-2 и двигателем СД12-52-4 на современные энергоэффективные насосные агрегаты приведет к экономии от 5 до 15% по электроэнергии, за счет более высокого КПД.

Два насосных агрегата с насосом 10НМК-2 и двигателем СД12-52-4 общей мощностью 1260 кВт ежегодно потребляют около 11000 тыс.кВтч

Экономия в натуральном выражении составит – 1100 тыс.кВтч в год

В денежном выражении – 4,8 млн.руб.

При стоимости вложений 15 млн. рублей, срок окупаемости составит – 3,2 года.

Мероприятие №6. Замена двух насосных агрегатов НС-2 в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).

Расчет экономической эффективности аналогичен расчету мероприятия №5.

Затраты – 15000 тыс.руб.

Эффект – 1100 тыс.кВтч, 4800 тыс.руб.

Срок окупаемости – 3,2 года.

Мероприятие №7. Замена одного насосного агрегата НС-4 в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективный с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).

Расчет экономической эффективности аналогичен расчету мероприятия №5 за вычетом одного насосного агрегата.

Экономия составит – 550 тыс.кВтч в год.

В денежном выражении – 2,4 млн.руб.

Затраты – 7,5 млн.руб.

Простой срок окупаемости – 3,2 года.

Мероприятие №8. Капитальный ремонт насосных агрегатов НС-2 в количестве 8 шт., НС-3 в количестве 7 шт., НС-4 в количестве 5 шт.

Капитальный ремонт насосных агрегатов с соблюдением всех нормативных документов и использованием запасных частей, произведенных в заводских условиях, может привести к экономии электроэнергии, по статистическим данным организаций выполняющий данный вид работ, от 2 до 5%.

Расход электроэнергии на данные агрегаты в среднем – 22 000 тыс.кВт*ч ежегодно.

Примем минимальную экономию – 2%.

Размер экономии в натуральном выражении - 440 тыс.кВт*ч в год.

В денежном выражении – 1,9 млн. руб.

Затраты на реализацию мероприятия – 4 млн.руб.

Простой срок окупаемости – 2,1 года.

Мероприятие №9. Замена светильников внутреннего освещения на светодиодные.

Данное мероприятие уже реализуется на предприятие, но по-прежнему имеются светильники, подлежащие замене на светодиодные.

Общее количество светильников, подлежащих замене – 515 шт.

Средняя мощность одного светильника – 65 Вт.

Средняя мощность вновь устанавливаемых светодиодных светильников – 20 Вт.

Расчетная экономия – 30 %.

Расчетное потребление электроэнергии на цели освещения (не светодиодными светильниками) составляет – 130 тыс. кВт*ч в год.

При снижении потребления, за счет замены светильников на светодиодные, на 30% экономия составит – 39 тыс. кВт*ч в год.

В денежном выражении – 170 тыс. руб.

Затраты на реализацию мероприятия – 250 тыс. руб.

Простой срок окупаемости – 1,5 года.

Мероприятие №10. Утепление ограждающих конструкций зданий НС-3, НС-2, НС-4. Замена окон и дверей на энергоэффективные.

Тепловизионное обследование показало, что через ограждающие конструкции отапливаемых зданий НС-3, НС-2, НС-4 «уходит» значительная часть вырабатываемого тепла.

На НС-2 помимо системы отопления от действующей котельной, персонал использует дополнительные электронагреватели. На НС-3, НС-4 также используются электрические нагреватели повышенной мощности.

При подсчетах, среднее потребление электрической энергии на обогреватели - 160 тыс.кВт*час ежегодно.

При утеплении ограждающих конструкций данное потребление можно уменьшить на 50 %.

Экономия электроэнергии – 80 тыс.кВт*ч в год.

В денежном выражении – 350 тыс.руб в год.

При затратах на реализацию мероприятия в 10 млн. руб. Срок окупаемости составит 28 лет.

Мероприятие №11. Установка автономной блочной котельной НС-2, работающей на природном газе, взамен существующей котельной работающей на жидком топливе. Получение ТУ на подключение к сетям газоснабжения.

Все котельные установки подразделяются на несколько видов в зависимости от используемого топлива. Существуют сооружения, работающие на жидком топливе, другие агрегаты функционируют за счет потребления твердого топлива. В современных котельных, как правило, в качестве топлива используется природный газ. Этот вид является наиболее экономическим типом ресурса. Кроме того, газ по сравнению с другим топливом, значительно дешевле в цене. Однако важно подобрать надежное и качественное оборудование, тогда можно будет воспользоваться всеми выгодами таких установок.

Газовые котельные имеют несколько преимуществ. Во-первых, современные установки не привязаны к старым коммуникациям, что позволяет им работать в автономном режиме. Они способны обеспечить производство необходимой тепловой энергии. Во-вторых, газовые котельные – самый экономичный тип оборудования. В-третьих, современные установки, работающие на газе, считаются самыми лучшими по показателю КПД. Газовые котельные, как правило, используют в качестве топлива природный газ – а это экологически чистое и, соответственно, безопасное для окружающей среды сырье. Поэтому по экологическим показателям газовое оборудование – самое безопасное.

Рассмотрим технические характеристики блочной котельной, предлагаемой фирмой «АльянсТепло», г. Москва.

Характеристики блочной котельной:

Номинальная теплопроизводительность МВт (гкал/час) – 0,6 (0,52)

Потребляемая мощность, не более – 8 кВт;

Напряжение электросети – 220/380 В;

Топливо основное – природный газ;

Давление газа на входе в котельную, кПа – 3,5-36;

Температурный режим котельной, °С - 95 (115) – 70

Температура уходящих газов, при номинальной теплопроизводительности, °С - 160-190;

КПД, без учета потерь в теплосетях – 99,5%;

Режим работы котельной – автономный.

Расчет экономического эффекта.

Средние существующие затраты жидкое топливо – 955 тыс.руб. в год.

Планируемое потребление природного газа – 55 тыс. м3 в год. В денежном выражении – 352 тыс. руб.

Экономический эффект в денежном выражении – 603 тыс.руб.

Стоимость блочной котельной (с двумя котлами) номинальной мощностью 0,6 МВт (0,52 Гкал/час) – 1,9 млн. руб.

Затраты на получение ТУ и подключение котельной к сети газоснабжения – 2,5 млн. руб.

Затраты всего – 4,4 млн.руб.

Простой расчётный срок окупаемости – 7,3 года.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ПРОГРАММЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ
ЕЙСКИЙ ГРУППОВОЙ ВОДОПРОВОД**

1. Полное наименование программы

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации, оказывающей услуги в сфере водоснабжения, на 2019 – 2026 годы, ГУП КК «Кубаньводкомплекс».

2. Должность, фамилия, имя, отчество должностного лица, утвердившего программу

Директор ГУП КК «Кубаньводкомплекс», Лазарев Александр Александрович.

3. Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа

Главный энергетик Селиванов А.А.

(подпись)

4. Информация об организации

Основной вид деятельности организации

Забор, очистка и распределение воды

Сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий

Наименование	Год ввода	Отапливаемый объем, м ³	Отапливаемая площадь	Износ	Стены	Окна	Крыша
Ремонтно-эксплуатационное управление «Ейский групповой водопровод»							
Главный корпус (УГС)	1979	8 392,50	598,95	49	Бетонные плиты	Одинарное остекленные	Ж/б перекрытие
Фильтрующ. (УГС)	1979	24 638,40	2239,2	49	Бетонные плиты	Одинарное остекленные	Ж/б перекрытие
Проходная	1981	87,30	23,04	46	Кирпичные	Двойные, деревянные	Шифер по деревянной обрешетке
Хлораторная	1979	2 500,20	418,5	49	Кирпичные	Двойные, деревянные	Ж/б перекрытие
Корпус химреагентов	1979	12 020,40	1362,96	49	Бетонные плиты	Двойные, деревянные	Ж/б перекрытие
Котельная	1979	360,90	75,15	49	Кирпичные	Двойные, деревянные	Ж/б перекрытие
Насосная	1979	4 100,77	417,2	49	Бетонные	Одинарное	Ж/б

Наименование	Год ввода	Отапливаемый объем, м ³	Отапливаемая площадь	Износ	Стены	Окна	Крыша
станция					плиты	остекление	перекрытие
Литер А (бригадный домик)	1982	780,30	144	45	Кирпичные	Двойные, деревянные	Перекрытие - ж/б плиты. Кровля - рулонная
Литер В, В1 (мастерские)	1982	1 640,70	260,73	22	Кирпичные	Двойные, деревянные	Перекрытие - ж/б плиты. Кровля - рулонная
Литер Б, Б1 (Гараж)	1982	2 262,60	399,6	28	Кирпичные	Стеклоблоки	Перекрытие - ж/б плиты. Кровля - рулонная
Литер Д (котельная)	1981	452,70	72,7	28	Кирпичные	Двойные, деревянные	Перекрытие - ж/б плиты. Кровля - рулонная
Литер Л (склад для хранения машин и материала)	1980	-	-	27	Кирпичные	Одинарные, глухие	Перекрытие - ж/б плиты. Кровля - рулонная
Литер К, К1 (хлораторная)	1981	1 986,30	266,5	20	Кирпичные	Двойные, деревянные	Перекрытие - ж/б плиты. Кровля - рулонная
Литер И (насосная станция)	1980	3 508,20	526,1	25	Кирпичные	Одинарные, глухие	Рулонная
Литер З, З1 (склад кислородных баллонов)	1982	-	-	10	Кирпичные	Одинарные, глухие	Шифер по деревянно обрешетке
Литер Е (проходная)	1982	37,80	13,14	26	Кирпичные	Двойные	Перекрытие - ж/б плиты. Кровля - рулонная
Литер Ж (трансформаторная подстанция)	1980	-	-	20	Кирпичные	-	Перекрытие - ж/б плиты. Кровля - рулонная

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Ремонтно-эксплуатационное управление "Ейский групповой водопровод"

Марка	Вид топлива	Пробег		Получено	
		знач.	ед.	знач.	ед.
ХЕНДЕ С737ТН	Бензин	15,13	тыс. км	1,878	тыс. л
ХЕНДЕ У633ТМ	Бензин	54,76	тыс. км	6,972	тыс. л
ВАЗ Т936ТН	Бензин	12,53	тыс. км	1,157	тыс. л
ГАЗ53 Р541УА	Бензин	4,30	тыс. км	1,182	тыс. л
ГАЗ Е496АВ	Диз.топливо	10,39	тыс. км	2,416	тыс. л
ЭО69-13	Диз.топливо	213,00	мотчас	2,349	тыс. л
ЛТЗ 14-65	Диз.топливо	12,00	мотчас	0,077	тыс. л
АДД14-76	Диз.топливо	40,00	мотчас	0,217	тыс. л
м.помпа	Бензин	60,00	мотчас	0,144	тыс. л
Логан М830	Бензин	0,83	тыс. км	0,070	тыс. л
ЗИФ55	Бензин	50,00	мотчас	0,525	тыс. л
ВАЗ Р524УА	Бензин	22,63	тыс. км	2,103	тыс. л
ВАЗ Р523УА	Бензин	18,38	тыс. км	1,692	тыс. л
ГАЗ3302 А991ТР	Бензин	9,38	тыс. км	1,390	тыс. л
ЛАДА А971ТР	Бензин	25,35	тыс. км	2,780	тыс. л
Лада У785УК	Бензин	13,31	тыс. км	1,213	тыс. л
м.помпа СтМ	Бензин	18,00	мотчас	0,043	тыс. л
косы	Бензин	500,00	мотчас	0,356	тыс. л
Дастер Р230УС	Диз.топливо	2,42	тыс. км	0,167	тыс. л
Зил Р528УА	Диз.топливо	15,92	тыс. км	4,604	тыс. л
КАМАЗ Е581АВ	Диз.топливо	7,49	тыс. км	4,507	тыс. л
Макар Р817УМ	Диз.топливо	0,60	тыс. км	0,223	тыс. л
АДД14-75	Диз.топливо	133,00	мотчас	0,714	тыс. л
ЭО14-68	Диз.топливо	272,00	мотчас	2,292	тыс. л
ЭО14-78	Диз.топливо	59,00	мотчас	0,486	тыс. л
ЕК 85-85	Диз.топливо	213,00	мотчас	2,275	тыс. л
МАЗ 547	Диз.топливо	20,00	мотчас	0,129	тыс. л
УАЗ Р289УС	Бензин	0,77	тыс. км	0,103	тыс. л
ВАЗ Р513УА	Бензин	21,15	тыс. км	1,963	тыс. л
УАЗ Р518УА	Бензин	1,56	тыс. км	0,225	тыс. л
ВАЗ Р523УА	Бензин	1,51	тыс. км	0,104	тыс. л
ГАЗ Р503УА	Бензин	19,00	тыс. км	3,781	тыс. л
МТЗ14-63	Диз.топливо	200,00	моточас	1,592	тыс. л
ЭО14-45	Диз.топливо	97,00	моточас	0,807	тыс. л
а/кр Р519УА	Диз.топливо	68,20	моточас	0,518	тыс. л
Косы	Бензин	100,00	моточас	0,302	тыс. л

Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации

Электрическая энергия	шт.
Количество точек всего	5
Количество точек оборудованных приборами учёта	5
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0
Количество точек оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	0
Количество точек оборудованных автоматизированной системой	5

Сведения о количестве точек энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета

Тепловая энергия	шт.
Количество точек всего	1
Количество точек оборудованных приборами учёта	1
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0
Количество точек оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	0
Природный газ	шт.
Количество точек всего	6
Количество точек оборудованных приборами учёта	6
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0
Количество точек оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	0
Холодная вода	шт.
Количество точек всего	101
В том числе технический учет	101
Количество точек оборудованных приборами учёта	101
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0
Количество точек оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	0

Автоматизированная информационная измерительная система отсутствует

Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов

Баланс электроэнергии РЭУ Ейский групповой водопровод, тыс.кВт.ч

№	Наименование	2017	2018
1	Приход		
1.1.	Сторонний источник	9 353,18	18 484,25
1.2.	Собственное производство	0,00	0,00
	Итого суммарный приход	9 353,18	18 484,25
2.	Расход		
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:	9 166,12	18 114,57
2.1.1.	производственный (технологический) расход	9 079,86	17 917,73
2.1.2.	хозяйственные нужды	86,26	196,84
2.2.	Субабоненты (сторонние потребители)	0,00	0,00
2.3.	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	187,06	369,69
2.3.1.	технологические потери всего, в том числе:	187,06	369,69
	нагрузочные	187,06	369,69
	Итого суммарный расход	9 353,18	18 484,26

Баланс тепловой энергии (для выработки тепловой энергии используется природный газ) РЭУ Ейский групповой водопровод, Гкал

№	Наименование	2017	2018
1.	Приход		
1.1.	Сторонний источник	134,28	450,99
1.2.	Собственное производство, всего в том числе:	254,14	958,43
	Итого суммарный приход	388,42	1 409,42
2.	Расход		
2.1.	Технологические расходы всего, в том числе:	0,00	0,00
2.1.1.	пара, из них контактным (острым) способом	0,00	0,00
2.1.2.	горячей воды	0,00	0,00
2.2.	Отопление и вентиляция, всего, в том числе:	388,42	1 409,42
2.3.	Горячее водоснабжение		
2.4.	Субабоненты (сторонние потребители), всего, в том числе:		
2.5.	Суммарные сетевые потери		
	Итого суммарный расход	388,42	1 409,42

Баланс природного газа РЭУ Ейский групповой водопровод, тыс.м3

№	Наименование	2017	2018
1	Приход	31,57	119,06
2.	Расход	31,57	119,06
2.1.	Технологическое использование, всего, в том числе:	0,00	0,00
2.1.1.	нетопливное использование (в виде сырья)		

№	Наименование	2017	2018
2.1.2.	нагрев		
2.1.3.	сушка		
2.1.4.	обжиг (плавление, отжиг)		
2.1.5.	бытовое использование		
2.2.	На выработку тепловой энергии, всего, в том числе:	31,57	119,06
2.2.1.	в котельной	31,57	119,06
2.2.2.	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)	0,00	0,00
	Итого суммарный расход	31,57	119,06

Баланс холодной воды РЭУ Ейский групповой водопровод, тыс. м3

№	Наименование	2017	2018
1.	Приход		
1.1.	Сторонний источник	0,00	0,00
1.2.	Собственное производство	7 695,02	15 167,28
	Итого суммарный приход	7 695,02	15 167,28
2.	Расход		
2.1.	Расход на собственные нужды, всего в том числе	454,40	914,58
2.1.1.	производственный (технологический) расход	453,91	914,12
2.1.2.	хозяйственно-питьевые нужды	0,49	0,46
2.2.	Субабоненты (сторонние потребители)	6 967,90	13 901,60
2.2.1.	подключенные от стороннего источника		
2.2.2.	подключенные от собственного источника	6 967,90	13 901,60
2.3.	Суммарные сетевые потери	272,72	351,10
	Итого производственный расход	7 695,02	15 167,28
2.4.	Нерациональные потери в системах водоснабжения		0,00
	Итого суммарный расход	7 695,02	15 167,28

Ремонтно-эксплуатационное управление «Ейский групповой водопровод»

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	2017 год	2018 (базовый год)
1	Природный газ	тыс. руб.	181,81	708,94
2	Тепловая энергия	тыс. руб.	255,51	869,98
3	Электроэнергия	тыс. руб.	39 816,57	67 064,93
4	Вода	тыс. руб.	0,00	0,00
5	Моторное топливо, всего	тыс. руб.	567,69	1 853,02
5.1.	бензин	тыс. руб.	53,81	1 016,00
5.2.	ДТ	тыс. руб.	310,36	834,76
5.3.	газ для авто	тыс. руб.	203,52	2,26
	ВСЕГО	тыс. руб.	40 821,58	70 496,87



5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

С целью экономии топливно-энергетических ресурсов в организации меняются устаревшие люминесцентные лампы на светодиодные. Поэтапно внедряется новое насосное оборудование, регулярно проводятся режимно-наладочные испытания оборудования. Также проводятся планово-предупредительные ремонты систем ХВС.

6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет

Фактически, присоединение Групповых водопроводов произошло в 2017 году (менее 5 лет). В связи с чем результаты в области энергосбережения будут не объективными и в данной программе не приводятся.

7. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний

ГУП КК «Кубаньводкомплекс» - не занимается мониторингом и анализом показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний.

8. Экономические показатели программы организации

Затраты организации на программу в натуральном выражении

Год	Сумма всего, млн.руб.
2019 г.	0,00
2020 г.	0,00
2021 г.	0,00
2022 г.	70,49
2023 г.	64,82
2024 г.	32,62
2025 г.	32,11
2026 г.	10,19

Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы

Источники финансирования программы как на весь период действия, та и по годам

Год	Сумма всего, млн.руб.	Источник финансирования
2019 г.	0,00	Тариф на основной вид деятельности

Год	Сумма всего, млн.руб.	Источник финансирования
2020 г.	0,00	Тариф на основной вид деятельности
2021 г.	0,00	Тариф на основной вид деятельности
2022 г.	70,49	Тариф на основной вид деятельности
2023 г.	64,82	Тариф на основной вид деятельности
2024 г.	32,62	Тариф на основной вид деятельности
2025 г.	32,11	Тариф на основной вид деятельности
2026 г.	10,19	Тариф на основной вид деятельности

9. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Плановые значения целевых показателей по годам								
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	
1	Потеря воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме, поданной в водопроводную сеть	%	8,74	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25

10. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы

Потребление энергоресурсов идет при осуществлении регулируемого вида деятельности. Учет расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды не ведется.

11. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы

№ п/п	Наименование ресурса	Ед. изм.	2018 (базовый год)	Период действия программы (плановое значение)							
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	Бензин	тыс.л	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98

№ п/п	Наименование ресурса	Ед. изм.	2018 (базовый год)	Период действия программы (плановое значение)							
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
		тыс.руб.	1 016,00	1 066,80	1 120,14	1 176,15	1 234,95	1 296,70	1 296,70	1 296,70	1 296,70
		тыс.л	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37
2	Дизельное топливо	тыс.руб.	834,76	876,5	920,32	966,34	1 014,66	1 065,39	1 065,39	1 065,39	1 065,39

12. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы

Фактические значения целевых показателей отсутствуют

N п/п	Целевые и прочие показа- тели	Ед. изм.	Сред- ние по- каза- тели по от- расли	Луч- шие миро- вые пока- затели по от- расли	2018 г. (ба- зо- вый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							2026 г.
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.	Доля зда- ний, строений, сооруже- ний регу- лируемой организа- ции, оснащен- ных при- борами учета воды, природ- ного газа, тепловой энергии, электри- ческой энергии	%	отсут- ствуют	отсут- ствуют	100	100	100	100	100	100	100	100	100

N п/п	Целевые и прочие показа- тели	Ед. изм.	Сред- ние пока- затели по от- расли	Луч- шие миро- вые пока- затели по от- расли	2018 г. (ба- зо- вый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							2026 г.
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.3.	Доля ис- пользо- вания осве- титель- ных устройств с исполь- зованием энерго- сберега- ющих ламп (за исключе- нием освети- тельных устройств с исполь- зованием светодио- дов) в об- щем объ- еме ис- пользо- емых	%	отсут- ствуют	отсут- ствуют	50	40	30	0	0	0	0	0	0

N п/п	Целевые и прочие показа- тели	Ед. изм.	Сред- ние пока- затели по от- расли	Луч- шие миро- вые пока- затели по от- расли	2018 г. (ба- зо- вый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							2026 г.
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	освети- тельных устройств												
1.4.	Доля ис- пользова- ния осве- титель- ных устройств с исполь- зованием светодио- дов в об- щем объ- еме ис- пользуе- мых осве- титель- ных устройств	%	отсут- ствуют	отсут- ствуют	50	60	70	100	100	100	100	100	100

N п/п	Целевые и прочие показа- тели	Ед. изм.	Сред- ние пока- затели по от- расли	Луч- шие миро- вые пока- затели по от- расли	2018 г. (ба- зо- вый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							2026 г.
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.5.	Доля обу- ченных ответ- ственных за энерго- сбереже- ние и по- вышение энергети- ческой эффек- тивности	%	отсут- ствуют	отсут- ствуют	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.6.	Доля много- квартир- ных до- мов, жи- лых до- мов, дач- ных до- мов или садовых домов, оснащен- ных кол- лектив- ными	%	отсут- ствуют	отсут- ствуют	100	100	100	100	100	100	100	100	100

N п/п	Целевые и прочие показа- тели	Ед. изм.	Сред- ние пока- затели по от- расли	Луч- шие миро- вые пока- затели по от- расли	2018 г. (ба- зо- вый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							2026 г.
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	(общедо- мовыми) прибо- рами учета воды, в общем количе- стве та- ких до- мов, в ко- торые осу- ществля- ется по- ставка со- ответ- ствующе- го энергети- ческого ресурса, за исклю- чением ветхих,												

N п/п	Целевые и прочие показа- тели	Ед. изм.	Сред- ние по- каза- тели по от- расли	Луч- шие миро- вые пока- затели по от- расли	2018 г. (ба- зо- вый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							2026 г.
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	аварий- ных объ- ектов												
2	Прочие показа- тели												
2.1.	Потеря воды в цен-тра- лизован- ной си- стеме во- до- снабжение при ее транс- порти- ровке в	%	отсут- ствуют	отсут- ствуют	8,74	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25

N п/п	Целевые и прочие показа- тели	Ед. изм.	Сред- ние по- каза- тели по от- расли	Луч- шие миро- вые пока- затели по от- расли	2018 г. (ба- зо- вый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							2026 г.
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	общем объеме, поданной в водо- провод- ную сеть												
2.2.	Удель- ный рас- ход эл. энергии, по-треб- ляемой на еди- ницу объ- ема воды, отпускае- мой в сеть	кВт.ч/м3	отсут- ствуют	отсут- ствуют	1,22	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21

14. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

Не предусмотрено.

15. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы

Перечень мероприятий:

№	Наименование мероприятия	Затраты на реализацию мероприятия, млн.руб.
Ейский групповой водопровод		
1	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	0,18
2	Утепление ограждающих конструкций зданий УГС, НС-2, НС-3. Замена окон и дверей на энергоэффективные.	11,50
3	Реконструкция магистрального водовода МВ-2 от ПК 323+24 до ПК 347+20 ПУ Староминская магистраль	66,18
4	Реконструкция ПС35/6 кВ «Водовод» в п. Октябрьском Ленинградского района. (Замена: трансформатора ТМ 2500 ТП 35/6 «Водовод» (2 шт.) суммарная установленная мощность 5000 кВа, ячеек КРН-10 ТП 35/6 (14шт.), масляного привода СМВ-35 ТП 35/6 (3 шт.), ВЛ-6кВ: электроснабжение артскважин 1-го подъема) Реконструкция РУ 6 кВ НС-2 – «Водовод» в п. Октябрьском (Замена: РУ6 кВ НСВ 2-го подъема, 19 ячеек КСО-285, рабочее напряжение 6 кВ)	30,11 10,19
5	Реконструкция ПС10/6 кВ «Водовод» в ст. Староминская. (Замена: трансформатора ТМ1600 ТП 10/6 «Водовод» , суммарная установленная мощность 3200 кВа, ячеек КРН-10 ТП 10/6 «Водовод» (14 шт.))	23,75
6	Реконструкция РУ-6кВ НС-3 ст. Староминская (Замена: РУ-6кВ ячеек КСО, рабочее напряжение 6кВ (13шт.))	1,74
7	Реконструкция ПС10/0,4 кВ в ст. Староминская. (Замена: трансформатора ТМ 630 ТП10/0,4 (2шт.), суммарная установленная мощность 1260 кВа, шкафов РУ-0,4 ТП10/0,4 (2шт.))	6,75
8	Реконструкция ВЛ-10кВ СМ-6 «Водовод» и СМ-212«Водовод» (Замена: ВЛ-10кВ СМ-6 «Водовод»и СМ-21 «Водовод» (общая протяженность 2,971 км) , рабочее напряжение 10кВ)	9,13
9	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	0,18

№	Наименование мероприятия	Затраты на реализацию мероприятия, млн.руб.
10	Замена станций управления насосными агрегатами скважин НС-1, с установкой системы дистанционного регулирования и автоматизированного контроля учета электроэнергии и воды с передачей информации по сети сотового оператора в диспетчерскую ЕГВ. (25 точек)	13,70
11	Замена насосных агрегатов на более энергоэффективные, на скважинах НС-1 ЕГВ.	20,00
12	Замена трех насосных агрегатов НС-3 ЕГВ в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	15,00
13	Установка автономной котельной блочного типа, взамен существующей котельной с двумя котлами «Универсал-6»	2,00

16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности

Механизм мониторинга и контроля за исполнением показателей включает:

- выполнение программных мероприятий за счёт предусмотренных источников финансирования;
- ежегодную подготовку отчёта о реализации Программы и обсуждение достигнутых результатов;
- ежегодную корректировку Программы с учётом результатов выполнения Программы за предыдущий период.

Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности ежегодно отражаются в отчётах, как в натуральном, так и в стоимостном выражении.

Корректировка Программы включает внесение изменений и дополнений в перечень программных мероприятий, с учётом результатов реализации энергосберегающих мероприятий в предыдущем году, а также на основании выявленных проблем в части энергосбережения, требующих их устранения.

17. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

В качестве основных действий необходимых для внедрения системы мониторинга и контроля, обеспечивающей планомерное внедрение мероприятий данной программы и своевременное реагирование на отступление от плана программы следует назвать:

- ознакомление участников (администрация учреждения, заведующий хозяйством, обслуживающий персонал) реализации программы с ее целями и задачами, основным понятийным аппаратом;

- разработка должностных инструкций участников программы с учетом распределения ответственности за реализацию мероприятий программы;
- установление системы годового и квартального планирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- включение системы квартального и годового мониторинга и отчетности о реализации мероприятий, направленных на энергосбережение.

Также должны быть разработаны шаблоны ежеквартального планирования и отчетности о ходе реализации программы энергосбережения.

Управление Программой регламентируется приказом, в котором назначаются ответственные лица за выполнение Программы и мероприятий Программы

18. Иная информация

Описание и обоснование мероприятий, направленных на снижение потребления топливно-энергетических ресурсов

Ейский групповой водопровод

Мероприятие №1. Замена станций управления насосными агрегатами скважин НС-1, с установкой системы дистанционного регулирования и автоматизированного контроля учета электроэнергии и воды с передачей информации по сети сотового оператора в диспетчерскую ЕГВ.

Среднее ежегодное потребление НС-1 – 7000 тыс.кВт* в год.

Методика расчёта экономии описана в мероприятии №1 для Троицкого группового водопровода.

Принимаем экономию – 10 %.

Экономия в натуральном выражении – 700 тыс.кВт*ч в год.

Экономия в стоимостном выражении – 3 млн.руб. в год.

Затраты на реализацию мероприятия – 13,7 млн. рублей. (25 точек).

Простой срок окупаемости – 4,5 года.

Мероприятие №2. Замена насосных агрегатов на более энергоэффективные, на скважинах НС-1.

Методика расчета экономической эффективности приведена в мероприятии №2 для Троицкого группового водопровода.

Среднее ежегодное потребление НС-1 – 7000 тыс.кВт* в год.

Принимаем экономию – 15 %.

Экономия в натуральном выражении – 1050 тыс.кВт*ч в год.

Экономия в стоимостном выражении – 4,6 млн.руб. в год.

Затраты на реализацию мероприятия – 20 млн. рублей. (25 точек).

Простой срок окупаемости – 4,3 года.

Мероприятие №3. Замена трех насосных агрегатов НС-3 ЕГВ в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).

Методика расчета экономической эффективности приведена в мероприятии №5 для Троицкого группового водопровода.

Среднее ежегодное потребление – 4200 тыс.кВт*ч в год.

Принимаем экономию – 10 %.

Экономия в натуральном выражении – 420 тыс.кВт*ч в год.

Экономия в стоимостном выражении – 1,8 млн.руб. в год.

Затраты на реализацию мероприятия – 15 млн. рублей.

Простой срок окупаемости – 8,3 года.

Мероприятие №4. Установка автономной котельной блочного типа, взамен существующей котельной с котлами «Универсал-б».

Чугунные котлы с внешними топками впервые были разработаны Н.Н. Ревонатовым и известны под маркой НРи. Секции котла НРи разомкнуты и установлены на кирпичное основание. Это позволяет разместить топку на требуемом уровне по отношению к нижним ниппельным головкам и выбрать необходимую высоту топочного пространства. С целью улучшения технико-экономических показателей котлы НРи на протяжении десятилетий многократно модернизировались. Однако вновь появившиеся благодаря модернизациям конструкции котлов «Универсал», базируются на исходной схеме котлов НРи, т.е. все они шатрового типа с двусторонним отводом газов и различаются между собой конфигурацией секций, размерами их оребрения, различными соотношениями радиационной и конвективной поверхностей нагрева, размерами колосниковых решеток, типом обмуровки, гарнитурой и расстоянием между ниппельными отверстиями. Объединяющая все чугунные секционные котлы характерная особенность заключается в характерном требовании того времени, в которое они были разработаны, т.е. в 50-60 годах прошлого столетия несравненно большее внимание уделялось надежности, прочности, ремонтпригодности, чем экономии топлива.

Котел «Универсал-б» относится к котлам шатрового типа средней величины и предназначен для отопления группы зданий.

Котлы «Универсал-б» работающие на природном газе, имеют не высокий паспортный КПД равный 80%. Фактический КПД как правило варьируется в пределах 70-80 %.

Автономная котельная — это модульная конструкция, которая состоит из котлов с горелками, датчиков и систем автоматизации, насосов, расширительных баков и теплообменников, систем водоподготовки, систем управления и других вспомогательных элементов, которые могут варьироваться в зависимости от условий эксплуатации и требований заказчиков.

Преимущества автономной котельной:

экономное решение благодаря более новому и усовершенствованному оборудованию, которое реагирует на изменения погоды и подстраивается под них;

простота в обслуживании;

безопасность и надежность;

Рассмотрим технические характеристики блочной котельной, предлагаемой фирмой «АльянсТепло», г. Москва.

Характеристики блочной котельной:

Номинальная теплопроизводительность МВт (гкал/час) – 0,6 (0,52)

Потребляемая мощность, не более – 8 кВт;

Напряжение электросети – 220/380 В;

Топливо основное – природный газ;

Давление газа на входе в котельную, кПа – 3,5-36;

Температурный режим котельной, °С - 95 (115) – 70

Температура уходящих газов, при номинальной теплопроизводительности, °С - 160-190;

КПД, без учета потерь в теплосетях – 99,5%;

Режим работы котельной – автономный.

Расчет экономического эффекта.

Существующий расход природного газа – 96 тыс.м³.

Средние существующие затраты на природный газ – 550 тыс.руб. в год.

Планируемое снижение потребления топлива – 30 % - 28 тыс.м³. В денежном выражении – 160 тыс.руб. в год.

Стоимость блочной котельной (с двумя котлами) номинальной мощностью 0,6 МВт (0,52 Гкал/час) – 1,9 млн. руб.

Простой расчётный срок окупаемости – 12,5 лет.

Фактический срок окупаемости, после внедрения котельных такого рода взамен морально-устаревших, по данным организаций, осуществляющих поставку и монтаж блочных котельных, колеблется от 3 до 7 лет.

Мероприятие №5. Утепление ограждающих конструкций зданий УГС, НС-2, НС-3. Замена окон и дверей на энергоэффективные.

Тепловизионное обследование показало, что через ограждающие конструкции отапливаемых зданий УГС, НС-2, НС-3 «уходит» значительная часть вырабатываемого тепла.

Помимо системы отопления от действующей котельной, персонал использует дополнительные электронагреватели. Также используются электрические нагреватели повышенной мощности.

Собственная выработка тепла - 958,43 Гкал.

Затраты на выработку – 708 тыс. руб. в год.

При утеплении ограждающих конструкций эффективными утеплителями, с заменой окон по статистическим данным удастся сократить потребление тепловой энергии на 15-40 %, в зависимости от состояния ограждающих конструкций.

Примем экономию в 25%.

Экономия в денежном выражении – 177 тыс.руб в год.

Ориентировочные затраты на реализацию мероприятия составят – 11,5 млн.руб.

Срок окупаемости – 65 лет.

Мероприятие №6. Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные.

Расчетное потребление электроэнергии на цели внутреннего освещения лампами накаливания и люминесцентными лампами – 53,86 тыс.кВтч.

Среднее снижение потребления электроэнергии составит 50 %, т.е. 26,93 тыс.кВтч.

В денежном выражении экономия составит – 118 тыс.руб.

Затраты на реализацию мероприятия – 180 тыс.руб.

Простой срок окупаемости – 1,5 года.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ПРОГРАММЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ
ТАМАНСКИЙ ГРУППОВОЙ ВОДОПРОВОД**

1. Полное наименование программы

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации, оказывающей услуги в сфере водоснабжения, на 2019 – 2026 годы, ГУП КК «Кубаньводкомплекс».

2. Должность, фамилия, имя, отчество должностного лица, утвердившего программу

Директор ГУП КК «Кубаньводкомплекс», Лазарев Александр Александрович.

3. Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа

Главный энергетик Селиванов А.А.

(подпись)

4. Информация об организации

Основной вид деятельности организации

Забор, очистка и распределение воды

Сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий

Наименование	Год ввода	Отапливаемый объем, м ³	Отапливаемая площадь	Износ	Стены	Окна	Крыша
Ремонтно-эксплуатационное управление «Таманский групповой водопровод»							
Насосная станция п. Приазовский	1982	-	-	30	Кирпичные	Двойные створные	Ж/б перекрытие
Насосная станция 1 подъема на реке Казачий Ерик	1974	-	-	35	Кирпичные	Одинарные глухие	Ж/б перекрытие
Насосная станция 1 подъема на реке Кубань	1987	-	-	20	Кирпичные	Одинарные глухие	Ж/б перекрытие
Ремонтный эксплуатационный участок №2 Административное здание	1969	646,95	168,53	43	Каменные	Двойные створные	Ж/б перекрытие
Ремонтный эксплуатационный участок №2 склад материалов	1972	-	-	44	Каменные	-	Шифер
Ремонтный эксплуатационный участок №2 гараж	1972	-	-	28	Каменные	-	Шифер
Ремонтный эксплуатационный участок	1972	-	-	28	Кирпичные	-	Шифер

Наименование	Год ввода	Отапливаемый объем, м ³	Отапливаемая площадь	Износ	Стены	Окна	Крыша
№2 Автогараж							
Ремонтный эксплуатационный участок №2 Мастерская	1969	-	-	32	Кирпичные	-	Шифер
Ремонтный эксплуатационный участок №3 Производственное помещение	1977	2 657,15	544,07	48	Каменные	Одинарные глухие	Шифер
Ремонтный эксплуатационный участок №3 Склад	1998	-	-	20	Кирпичные	-	Шифер
Помещение охраны п.Ильич	1975	-	-	42	Кирпичные	Одинарные глухие	Шифер
Службное помещение на горе Чиркова	1974	-	-	40	Каменные	Одинарные глухие	Шифер
Службное помещение п. Приморский	1974	-	-	40	Каменные	Одинарные глухие	Шифер
Помещение охраны г. Бугор	1978	-	-	35	Каменные	Одинарные глухие	Шифер
Помещение охраны ст. Фонталовская	1979	-	-	63	Блочные	Одинарные глухие	Шифер
Склад ст. Фонталовская	1979	-	-	63	Блочные	-	Шифер
Помещение охраны ст. Тамань, ул. Пушкина	1957	-	-	15	Кирпичные	Одинарные глухие	Шифер
Помещение охраны на горе Яновская	1979	-	-	30	Кирпичные	Одинарные глухие	Шифер
Помещение охраны п. Солёный	1979	-	-	30	Кирпичные	Одинарные глухие	Шифер
Помещение охраны п. Кучугуры	1983	-	-	30	Кирпичные	Одинарные глухие	Шифер
Помещение охраны на горе Стрельчанская	1998	-	-	40	Кирпичные	Одинарные глухие	Шифер
Помещение охраны на горе Боюр	1974	-	-	40	Кирпичные	Одинарные глухие	Шифер
Насосная станция 2 подъема Контора с лабораторией	1978	2 822,45	427,69	30	Кирпичные	Двойные створные	Ж/б перекрытие
Насосная станция 2 подъема Литер Б	1974	-	-	30	Кирпичные	Одинарные глухие	Ж/б перекрытие
Насосная станция 2 подъема Блок фильтров и отстойников	1974	-	-	30	Кирпичные	Одинарные глухие	Ж/б перекрытие
Насосная станция 2 подъема Блок служебных помещений	1974	-	-	30	Кирпичные	Двойные створные	Ж/б перекрытие
Насосная станция 2 подъема Бытовое помещение	1974	-	-	30	Кирпичные	Двойные створные	Ж/б перекрытие
Насосная станция 2 подъема Растворно-бетонный узел	1974	-	-	30	Кирпичные	Двойные створные	Ж/б перекрытие
Насосная станция 2 подъема Расходный склад хлора	1974	-	-	30	Кирпичные	Одинарные глухие	Ж/б перекрытие

Наименование	Год ввода	Отапливаемый объем, м ³	Отапливаемая площадь	Износ	Стены	Окна	Крыша
Насосная станция 2 подъема Здание реактентного хозяйства	1974	-	-	30	Кирпичные	Одинарные глухие	Ж/б перекрытие
Насосная станция 2 подъема Склад коагулянта	1974	-	-	30	Кирпичные	-	Ж/б перекрытие
Насосная станция 2 подъема Операторская	1974	-	-	25	Кирпичные	Одинарные глухие	Ж/б перекрытие
Насосная станция 2 подъема Помещение охраны	1974	-	-	30	Кирпичные	Одинарные глухие	Ж/б перекрытие

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Ремонтно-эксплуатационное управление "Таманский групповой водопровод"

Марка	Вид топлива	Пробег		Получено	
		знач.	ед.	знач.	ед.
ВАЗ 2105	Бензин	20,52	тыс.км	1,864	тыс. л
ГАЗ 31105	Бензин	15,41	тыс.км	1,937	тыс. л
ГАЗ 31514	Бензин	11,00	тыс.км	1,989	тыс. л
ВАЗ 212140	Бензин	42,10	тыс.км	4,487	тыс. л
ВАЗ 212140	Бензин	19,96	тыс.км	2,143	тыс. л
ГАЗ 33021	Бензин	16,99	тыс.км	2,438	тыс. л
УАЗ 3909	Бензин	21,16	тыс.км	3,632	тыс. л
ГАЗ 53	Бензин	6,91	тыс.км	1,939	тыс. л
ГАЗ 2206	Бензин	44,50	тыс.км	7,427	тыс. л
ГАЗ 32215	Бензин	30,19	тыс.км	5,578	тыс. л
УАЗ 32206	Бензин	3,58	тыс.км	0,544	тыс. л
Хёндай Акцент	Бензин	33,06	тыс.км	2,975	тыс. л
УАЗ 39094	Бензин	14,91	тыс.км	2,400	тыс. л
Шевроле круз	Бензин	32,98	тыс.км	3,023	тыс. л
ЗАЗ Шанс	Бензин	1,60	тыс.км	0,150	тыс. л
Рено Дастер	Диз.топливо	3,71	тыс.км	0,256	тыс. л
УАЗ 2206	Бензин	0,24	тыс.км	0,037	тыс. л
ВАЗ 21074	Бензин	18,86	тыс.км	2,127	тыс. л
МАЗ 5511	Диз.топливо	1,77	тыс.км	0,518	тыс. л
Хёндай Соната	Бензин	7,12	тыс.км	1,042	тыс. л
ВАЗ 2121	Бензин	2,02	тыс.км	0,273	тыс. л
УАЗ 236324	Бензин	0,92	тыс.км	0,123	тыс. л
ПАЗ 32053	Бензин	0,86	тыс.км	0,289	тыс. л
Рено Logan	Бензин	1,24	тыс.км	0,110	тыс. л
ВАЗ 2121	Бензин	2,64	тыс.км	0,348	тыс. л
ВАЗ 2131	Бензин	11,98	тыс.км	1,489	тыс. л
Автомастерская	Диз.топливо	12,46	тыс.км	2,321	тыс. л
ГАЗ 33081	Диз.топливо	25,08	тыс.км	5,725	тыс. л

Марка	Вид топлива	Пробег		Получено	
		знач.	ед.	знач.	ед.
МТЗ 82	Диз.топливо	685,00	мотчас	6,068	тыс. л
TLB 825RM	Диз.топливо	699,00	мотчас	7,731	тыс. л
ЭО 2202	Диз.топливо	503,00	мотчас	3,668	тыс. л
ЭО 33211	Диз.топливо	78,00	мотчас	2,017	тыс. л
ГАЗ 32215	Газ	0,60	тыс.км	0,071	тыс. л
УАЗ 32206	Газ	0,80	тыс.км	0,084	тыс. л

Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации

Электрическая энергия	шт.
Количество точек всего	19
Количество точек оборудованных приборами учёта	19
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0
Количество точек оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	0
Количество точек оборудованных автоматизированной системой	8

Сведения о количестве точек энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета

Тепловая энергия	шт.
Количество точек всего	0
Количество точек оборудованных приборами учёта	0
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0
Количество точек оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	0
Природный газ	шт.
Количество точек всего	3
Количество точек оборудованных приборами учёта	3
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0
Количество точек оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	0
Холодная вода	шт.
Количество точек всего	4
В том числе технический учет	4
Количество точек оборудованных приборами учёта	4
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0
Количество точек оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	0

Автоматизированная информационная измерительная система отсутствует

Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов

Баланс электроэнергии РЭУ Таманский групповой водопровод, тыс.кВт.ч

№	Наименование	2017	2018
1	Приход		
1.1.	Сторонний источник	5 202,04	10 607,22
1.2.	Собственное производство	0,00	0,00
	Итого суммарный приход	5 202,04	10 607,22
2.	Расход		
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:	5 124,01	10 448,11
2.1.1.	производственный (технологический) расход	4 863,91	9 917,75
2.1.2.	прочие собственные нужды	260,10	530,36
2.2.	Субабоненты (сторонние потребители)	0,00	0,00
2.2.1.	подключенные от стороннего источника		

№	Наименование	2017	2018
2.2.2.	подключенные от собственного источника		
2.3.	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	78,03	159,11
2.3.1.	технологические потери всего, в том числе:	78,03	159,11
	нагрузочные	78,03	159,11
	Итого суммарный расход	5 202,04	10 607,22

Баланс тепловой энергии (для выработки тепловой энергии используется жидкое топливо) РЭУ Таманский групповой водопровод, Гкал.

№	Наименование	2017	2018
1.	Приход		
1.1.	Сторонний источник	0,00	0,00
1.2.	Собственное производство, всего в том числе:	22,54	86,31
1.2.1.	электрическое отопление		
	Итого суммарный приход	22,54	86,31
2.	Расход		
2.1.	Технологические расходы всего, в том числе:	0,00	0,00
2.1.1.	пара, из них контактным (острым) способом	0,00	0,00
2.2.	Отопление и вентиляция, всего, в том числе:	22,54	86,31
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-
2.4.	Субабоненты (сторонние потребители), всего, в том числе:	-	
2.4.1.	подключенные от стороннего источника	-	-
2.4.2.	подключенные от собственного источника	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери		
	Итого суммарный расход	22,54	86,31

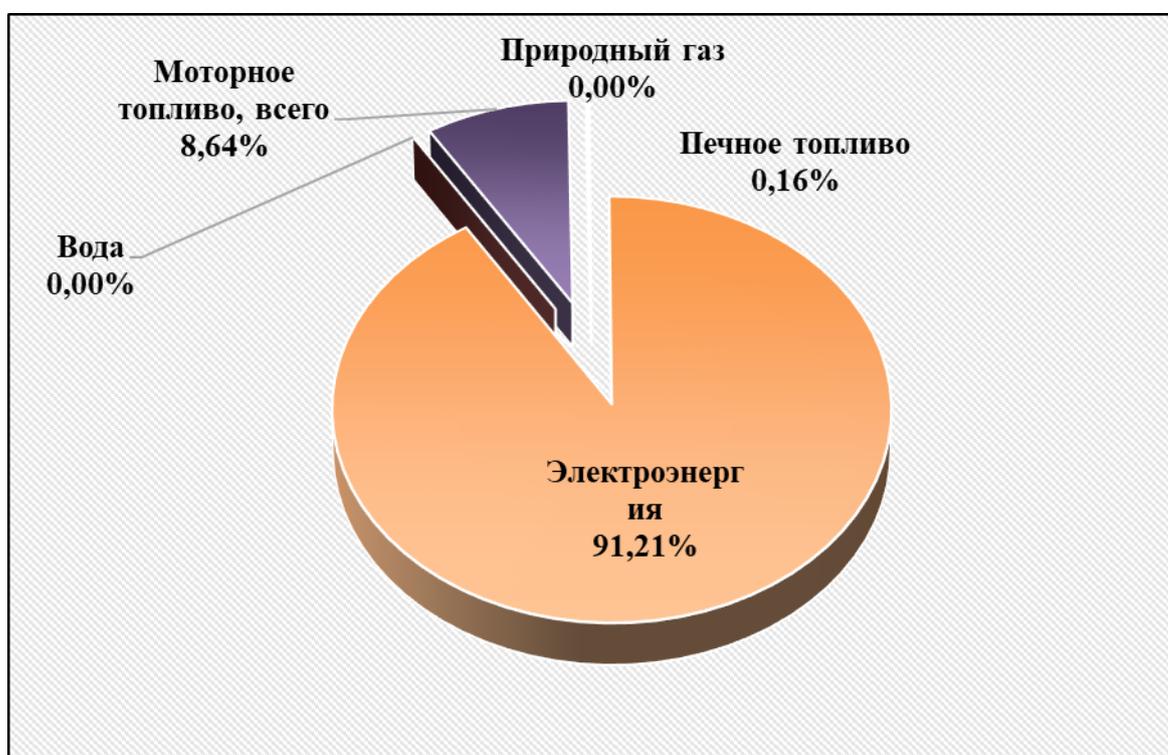
Баланс холодной воды РЭУ Таманский групповой водопровод, тыс.м3

№	Наименование	2017	2018
1.	Приход		
1.1.	Сторонний источник	0,00	0,00
1.2.	Собственное производство	4 214,78	8 140,87
	Итого суммарный приход	4 214,78	8 140,87
2.	Расход		
2.1.	Расход на собственные нужды, всего в том числе	144,28	310,96
2.1.1.	производственный (технологический) расход	144,28	310,96
2.1.2.	хозяйственно-питьевые нужды		
2.2.	Субабоненты (сторонние потребители)	3 413,05	5 857,57
2.2.1.	подключенные от стороннего источника		

№	Наименование	2017	2018
2.2.2.	подключенные от собственного источника	3 413,05	5 857,57
2.3.	Суммарные сетевые потери	657,45	1 972,34
	Итого производственный расход	4 214,78	8 140,87
	Итого суммарный расход	4 214,78	8 140,87

Ремонтно-эксплуатационное управление «Таманский групповой водопровод»

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	2017 год	2018 (базовый год)
1	Природный газ	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Печное топливо	тыс. руб.	20,28	85,26
3	Электроэнергия	тыс. руб.	24 688,09	48 869,02
4	Вода	тыс. руб.	0,00	0,00
5	Моторное топливо, всего	тыс. руб.	1 624,01	4 626,82
5.1.	бензин	тыс. руб.	689,79	2 629,14
5.2.	ДТ	тыс. руб.	723,69	1 992,83
5.3.	газ для авто	тыс. руб.	210,54	4,86
	ВСЕГО	тыс. руб.	26 332,39	53 581,10



Организация не осуществляет деятельность, связанную с передачей и распределением электрической энергии.

5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

С целью экономии топливно-энергетических ресурсов в организации меняются устаревшие люминесцентные лампы на светодиодные. Поэтапно внедряется новое насосное оборудование, регулярно проводятся режимно-наладочные испытания оборудования. Также проводятся планово-предупредительные ремонты систем ХВС.

6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет

Фактически, присоединение Групповых водопроводов произошло в 2017 году (менее 5 лет). В связи с чем результаты в области энергосбережения будут не объективными и в данной программе не приводятся.

7. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний

ГУП КК «Кубаньводкомплекс» - не занимается мониторингом и анализом показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний.

8. Экономические показатели программы организации

Затраты организации на программу в натуральном выражении

Год	Сумма всего, млн.руб.
2019 г.	0,00
2020 г.	0,23
2021 г.	0,11
2022 г.	13,12
2023 г.	48,23
2024 г.	22,54
2025 г.	46,00
2026 г.	0

Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы

Источники финансирования программы как на весь период действия, та и по годам

Год	Сумма всего, млн.руб.	Источник финансирования
2019 г.	0,00	Тариф на основной вид деятельности

Год	Сумма всего, млн.руб.	Источник финансирования
2020 г.	0,23	Тариф на основной вид деятельности
2021 г.	0,11	Тариф на основной вид деятельности
2022 г.	13,12	Тариф на основной вид деятельности
2023 г.	48,23	Тариф на основной вид деятельности
2024 г.	22,54	Тариф на основной вид деятельности
2025 г.	46,00	Тариф на основной вид деятельности
2026 г.	0	Тариф на основной вид деятельности

9. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Плановые значения целевых показателей по годам							
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	Потеря воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме, поданной в водопроводную сеть	%	8,74	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25

10. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы

Потребление энергоресурсов идет при осуществлении регулируемого вида деятельности. Учет расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды не ведется.

11. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы

№ п/п	Наименование ресурса	Ед. изм.	2018 (базовый год)	Период действия программы (плановое значение)								
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
1	Бензин	тыс.л	49,13	49,13	49,13	49,13	49,13	49,13	49,13	49,13	49,13	49,13
		тыс.руб.	2 629,14	2 760,59	2 898,62	3 043,55	3 195,73	3 355,52	3 355,52	3 355,52	3 355,52	3 355,52
2	Дизельное топливо	тыс.л	34,14	34,14	34,14	34,14	34,14	34,14	34,14	34,14	34,14	34,14
		тыс.руб.	1 992,83	2 092,47	2 197,09	2 306,95	2 422,30	2 543,41	2 543,41	2 543,41	2 543,41	2 543,41

12. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы

Фактические значения целевых показателей отсутствуют

N п/п	Целевые и прочие показа- тели	Ед. изм.	Сред- ние пока- затели по от- расли	Луч- шие миро- вые пока- затели по от- расли	2018 г. (ба- зо- вый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.	Доля зда- ний, строений, сооруже- ний регу- лируемой организа- ции, оснащен- ных при- борами учета воды, природ- ного газа, тепловой энергии, электри- ческой энергии	%	отсут- ствуют	отсут- ствуют	100	100	100	100	100	100	100	100	100

N п/п	Целевые и прочие показа- тели	Ед. изм.	Сред- ние пока- затели по от- расли	Луч- шие миро- вые пока- затели по от- расли	2018 г. (ба- зо- вый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.3.	Доля ис- пользова- ния осве- титель- ных устройств с исполь- зованием энерго- сберега- ющих ламп (за исключе- нием освети- тельных устройств с исполь- зованием светодио- дов) в об- щем объ- еме ис- пользуе- мых	%	отсут- ствуют	отсут- ствуют	70	50	20	10	0	0	0	0	0

N п/п	Целевые и прочие показа- тели	Ед. изм.	Сред- ние пока- затели по от- расли	Луч- шие миро- вые пока- затели по от- расли	2018 г. (ба- зо- вый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	освети- тельных устройств												
1.4.	Доля ис- пользова- ния осве- титель- ных устройств с исполь- зованием светодио- дов в об- щем объ- еме ис- пользоуе- мых осве- титель- ных устройств	%	отсут- ствуют	отсут- ствуют	30	60	80	90	100	100	100	100	100

N п/п	Целевые и прочие показа- тели	Ед. изм.	Сред- ние пока- затели по от- расли	Луч- шие миро- вые пока- затели по от- расли	2018 г. (ба- зо- вый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.5.	Доля обу- ченных ответ- ственных за энерго- сбереже- ние и по- вышение энергети- ческой эффек- тивности	%	отсут- ствуют	отсут- ствуют	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.6.	Доля много- квартир- ных до- мов, жи- лых до- мов, дач- ных до- мов или садовых домов, оснащен- ных кол- лектив- ными	%	отсут- ствуют	отсут- ствуют	100	100	100	100	100	100	100	100	100

N п/п	Целевые и прочие показа- тели	Ед. изм.	Сред- ние пока- затели по от- расли	Луч- шие миро- вые пока- затели по от- расли	2018 г. (ба- зо- вый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	(общедо- мовыми) прибо- рами учета воды, в общем количе- стве та- ких до- мов, в ко- торые осу- ществля- ется по- ставка со- ответ- ствующе- го энергети- ческого ресурса, за исклю- чением ветхих,												

N п/п	Целевые и прочие показа- тели	Ед. изм.	Сред- ние пока- затели по от- расли	Луч- шие миро- вые пока- затели по от- расли	2018 г. (ба- зо- вый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	аварий- ных объ- ектов												
2	Прочие показа- тели												
2.1.	Потеря воды в центра- лизован- ной си- стеме во- доснаб- жения при ее транспор- тировке в общем	%	отсут- ствуют	отсут- ствуют	54,10	54,10	54,10	54,10	54,10	54,10	54,10	54,10	54,10

N п/п	Целевые и прочие показа- тели	Ед. изм.	Сред- ние пока- затели по от- расли	Луч- шие миро- вые пока- затели по от- расли	2018 г. (ба- зо- вый год)	Плановые значения целевых показателей по годам							
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	объеме, поданной в водо- провод- ную сеть												
2.2.	Удель- ный рас- ход эл. энергии, потребля- емой на единицу объема во-ды, от- пускае- мой в сеть	кВт.ч/м3	отсут- ствуют	отсут- ствуют	1,32	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30

14. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

Не предусмотрено.

15. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы

Перечень мероприятий:

№	Наименование мероприятия	Затраты на реализацию мероприятия, тыс.руб.
Таманский групповой водопровод		
1	Применение осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп	1
2	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	45
3	Реконструкция стального магистрального водовода сырой воды (правая нить) от НС «Казачий Ерик» до НС-2 с установкой станций катодной защиты	101991
4	Замена трех насосных агрегатов НС-1 р. Казачий Ерик в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	22500
5	Замена трех насосных агрегатов НС-2 р. Кубань в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).	22500
6	Замена 4 насосных агрегатов электрической мощностью 630 кВт, трех насосных агрегатов с электрической мощностью 250 кВт и одного насосного агрегата с электрической мощностью 100 кВт на НС-2 в комплекте с электро-двигателями на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ)	46000

16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности

Механизм мониторинга и контроля за исполнением показателей включает:

- выполнение программных мероприятий за счёт предусмотренных источников финансирования;
- ежегодную подготовку отчёта о реализации Программы и обсуждение достигнутых результатов;
- ежегодную корректировку Программы с учётом результатов выполнения Программы за предыдущий период.

Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности ежегодно отражаются в отчётах, как в натуральном, так и в стоимостном выражении.

Корректировка Программы включает внесение изменений и дополнений в перечень программных мероприятий, с учётом результатов реализации энергосберегающих мероприятий в предыдущем году, а также на основании выявленных проблем в части энергосбережения, требующих их устранения.

17. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

В качестве основных действий необходимых для внедрения системы мониторинга и контроля, обеспечивающей планомерное внедрение мероприятий данной программы и своевременное реагирование на отступление от плана программы следует назвать:

- ознакомление участников (администрация учреждения, заведующий хозяйством, обслуживающий персонал) реализации программы с ее целями и задачами, основным понятийным аппаратом;
- разработка должностных инструкций участников программы с учетом распределения ответственности за реализацию мероприятий программы;
- установление системы годового и квартального планирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- включение системы квартального и годового мониторинга и отчетности о реализации мероприятий, направленных на энергосбережение.

Также должны быть разработаны шаблоны ежеквартального планирования и отчетности о ходе реализации программы энергосбережения.

Управление Программой регламентируется приказом, в котором назначаются ответственные лица за выполнение Программы и мероприятий Программы

18. Иная информация

Описание и обоснование мероприятий, направленных на снижение потребления топливно-энергетических ресурсов

Таманский групповой водопровод

Мероприятие №1. Замена трех насосных агрегатов НС-1 р. Казачий Ерик в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).

На момент обследования оборудование находилось в работе, но находится в предаварийном состоянии. Степень физического износа 80%.

Замена трех насосных агрегатов с насосом ЦН-1000-180 и двигателем А12-52-4У на современные энергоэффективные насосные агрегаты приведет к экономии от электроэнергии до 20%, за счет более высокого КПД.

Три насосных агрегата с общей электрической мощностью 1890 кВт ежегодно потребляют около 2000 тыс.кВт.ч

Экономия в натуральном выражении составит – 400 тыс.кВтч в год

В денежном выражении – 1,75 млн.руб.

При стоимости вложений 22,5 млн. рублей, срок окупаемости составит – 12,8 лет.

Мероприятие №2. Замена трех насосных агрегатов НС-1 р. Кубань в комплекте с электродвигателем на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками (двигатель предусмотреть с ТВУ).

На момент обследования оборудование находилось в работе, но находится в предаварийном состоянии. Степень физического износа 80%.

Замена трех насосных агрегатов с насосом ЦН-1000-180 и двигателем А12-52-4У на современные энергоэффективные насосные агрегаты приведет к экономии от электроэнергии до 20%, за счет более высокого КПД.

Три насосных агрегата с общей электрической мощностью 1890 кВт ежегодно потребляют около 3000 тыс.кВт.ч

Экономия в натуральном выражении составит – 600 тыс.кВтч в год

В денежном выражении – 2,63 млн.руб.

При стоимости вложений 22,5 млн. рублей, срок окупаемости составит – 8,5 лет.

Мероприятие №3. Замена 2 насосных агрегатов электрической мощностью 630 кВт, двух насосных агрегатов с электрической мощностью 250 кВт и одного насосного агрегата с электрической мощностью 100 кВт на НС-2 в комплекте с электродвигателями на более энергоэффективные с такими же техническими характеристиками.

На момент обследования оборудование находилось в работе, но находится в предаварийном состоянии. Степень физического износа от 60 до 80%.

Замена насосных агрегатов на современные энергоэффективные насосные агрегаты приведет к экономии от электроэнергии до 20%, за счет более высокого КПД.

Данное оборудование с общей электрической мощностью 1860 кВт ежегодно потребляют около 2600 тыс.кВт.ч

Экономия в натуральном выражении составит – 520 тыс.кВтч в год

В денежном выражении – 2,548 млн.руб.

При стоимости вложений 20 млн. рублей, срок окупаемости составит – 8 лет.

Пояснительная записка
К ПРОГРАММЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФ-
ФЕКТИВНОСТИ
РЭУ "ЕЙСКИЙ ГРУППОВОЙ ВОДОПРОВОД" ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ УЧАСТОК ВО-
ДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ Г. ЕЙСКА И ЕЙСКОГО РАЙОНА

1. Информация об организации.

- **Основные виды деятельности ПУ разводящие сети водоснабжения и водоотведения г. Ейска и Ейского района РЭУ «Ейский групповой водопровод» ГУП КК «Кубаньводкомплекс»**

ПУ разводящие сети водоснабжения и водоотведения г. Ейска и Ейского района РЭУ «Ейский групповой водопровод» ГУП КК «Кубаньводкомплекс» - подразделение предприятия, осуществляющее свою производственную деятельность на территории г. Ейска и Ейского района с февраля 2019 года. Профилем участка является снабжение по централизованным системам населения г.Ейска, пос. Широчанка, пос. Ближнейский, пос. Большелугский, пос. Симоновка, пос. Воронцовка, пос. Яснопольский, х. Зеленая роща, пос. Приазовка и п. Кухаривка холодной водой согласно требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества»; а так же осуществление водоотведения сточных вод по централизованным системам канализации с очисткой на очистных сооружениях водоотведения расположенных в г. Ейске.

- **Сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения.**

В соответствии с договорами аренды №4 от 01.02.2019г. и договором аренды №154 от 07.02.2019г., ГУП КК «Кубаньводкомплекс» приняло во временное владение и пользование за плату, систему коммунальной инфраструктуры – комплекс объектов водоснабжения и водоотведения, находящихся в собственности Ейского городского поселения Ейского района и муниципальное имущество Ейского района. Список административно-производственных зданий приведён в таблице №1

Таблица №1.

№ пп	Наименование здания (строения)	Общая площадь, м2	Общий объём, м3	Отапливаемый объём, м3
1	Контора-лаборатория, г. Ейск, ул. Коммунистическая, 105	611,3	6187	5426,5

- **Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники.**

Для осуществления производственной деятельности при эксплуатации водопроводно-канализационного хозяйства в г. Ейске и Ейском районе предприятием эксплуатируется согласно распоряжения начальника РЭУ «ЕГВ» №22-ЕГВ от 18.03.2019г. следующий автотранспорт, спецтехника и легковой автотранспорт, находящаяся в собственности или взятая в аренду:

- Передвижная аварийная водопроводно-канализационная мастерская (АВМ) на базе ГАЗ 4795 – 2 шт.
- Передвижная аварийная водопроводно-канализационная мастерская (АВМ) на базе ГАЗ 33094 – 1 шт.
- Вакуумная машина на базе ГАЗ-3309 КО-503В-2 – 1 шт.
- Вакуумная машина на базе ЗИЛ – 1 шт.
- Трактор ЛТЗ-55 – 1 шт.
- Экскаватор ЭО 2621 – 2 шт.
- Экскаватор ЭО-3322 – 1 шт.
- Грузовой автомобиль ЗиЛ 433118 – 1 шт.
- Самосвал КАМАЗ 65115 – 1 шт.
- Легковой автомобиль ВАЗ 2121 – 1 шт.
- Автомобиль УАЗ 220695-04 – 2 шт.
- Легковой автомобиль ЗАЗ Шанс – 1 шт.

Для осуществления своей производственной деятельности и повышения оперативности, за счёт снижения времени на устранение аварий и повреждений на сетях водоснабжения и водоотведения г. Ейска и Ейского района, в период с 2019-2020 года планируется закупка спецтехники и автотранспорта, в том числе передвижных аварийно-восстановительных мастерских, экскаваторов, а так же средств малой механизации.

• **Сведения о количестве и оснащённости точек приёма (поставки) электроэнергии**

Для осуществления своей производственной деятельности и обеспечения электроснабжения объектов коммунальной инфраструктуры, ГУП КК «Кубаньвод-комплекс» включил в договора энергоснабжения №2450 от 01.01.2017 г. с АО «НЭСК» и № 510891 от 01.01.2018г. с ПАО «ТНС энерго Кубань» точкам поставки, на которых осуществляет свою производственную деятельность.

Таблица №2

№ пп	Наименование точки поставки электроэнергии (объекта энергоснабжения)	Марка прибора учёта	Заводской номер ПУ
1	ВНС 4-го подъёма «Город» (ТП-138п) Е-2, Е-7 г. Ейск, ул. Баррикадная, 1	Меркурий 230 ART-00 PQCSIDN	14774680
		Меркурий 230 ART-00 PQCSIDN	15591037
2	Насосная станция водоснабжения 4-го подъёма «Район» , Ввод1 и ввод2, г. Ейск, ул. Плеханова, 16	Меркурий 230AR-03	01754844
		Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	21758796
3	ВНС «КЭЧ» Т-1и Т-2 (ТП-180), г. Ейск, ул. Калинина, 279/6	ПСЧ-4ТМ.05МК.04	1105120851
		ПСЧ-4ТМ.05МК.04	1105120600
4	Насосная станция подкачки воды «ЦРБ» (ТП-49), г. Ейск, ул. Энгельса, 145	Меркурий 230AM-02	03788678
5	НСВ «Якира», п. Широчанка, ул. Якира.	Меркурий 230AM-02	09055200

6	Насосная станция, п. Широчанка, ул. Блюхера	Меркурий 230AM-02	13658684
7	Автоматическая насосная станция г. Ейск ул. Пионерская/ул. Коммунистическая	Меркурий 230ART-02	13155209
8	Водопроводная насосная станция «Автовокзал», г. Ейск, ул. Красная, 43/9	Меркурий 230AM-02	26096307
9	Насосная станция «Приазовка», Ейский р-он, х. Приазовка, северная окраина	Меркурий 230AM-01	09026386
10	НСВ «Московская, ул. Московская, 273/12 (выведена из эксплуатации)	СА4У-И678	150348
11	КНС №1 «Октябрьская», угол ул. Октябрьская, 8/7	Меркурий 230AR-03С	04480216
12	КНС №2 (ТП-89), Г. Ейск, ул. Нижнесадовая, 29/2.	Меркурий 230AR-03С	04480956
13	КНС «№7», Г. Ейск, ул. Павлова, 297.	Меркурий 230AR-02С	04476367
14	КНС «Широчанка» (ТП-137п), Г. Ейск, ул. Южная, 31/1.	Меркурий 230AM-02	17646532
15	КНС «Специнтернат», ул. Пионерская	Меркурий 230AM-02	35987817
16	КНС «Якут-уголь», ул. Луговая,/пер. Братский 1а.	Меркурий 230AM-01	24129326
17	КНС «Московская», ул. Московская, 273/14.	Меркурий 230AR-01С	04483406
18	КНС «Коса», ул. Пляжная, дом №2-ж.	Меркурий 230AR-03С	04480976
19	КНС «ЦРБ», ул. Энгельса, 145	Меркурий 230AR-01С	04425955
20	КНС «Стройматериалы», ул. Кирпичная, 13/1.	Меркурий 230AR-03С	04433570
21	КНС «Центральная» Т-1, Т-2 (ТП-90), г. Ейск, ул. Железнодорожная, 35/1	Меркурий 230AR-03	05334302
		Меркурий 230AR-03	05334308
22	КНС «Промзона» (РП-4) Т-1, Т-2, г. Ейск, ул. Горького, 2/1	Меркурий 230AR-03	05322814
		Меркурий 230AR-03	05322740
23	КНС «Водовод», ул. Баррикадная, 27/8.	Меркурий 230AM-01	10714805
24	КНС «КЭЧ» Ввод 1 (ТП-178) Ввод 2 (ТП-4п), г. Ейск, ул. Морская, 267/2	Меркурий 230AR-03С	017546688
		ПСЧ-4ТМ.05МК.04	1105120579
25	КНС «Рынок», ул. Седина, 53/4А	Меркурий 230AM-01	05603212
26	Очистные сооружения водоотведения Т-1 и Т-2 (ТП-88), ул. Коммунистическая, 105	СА4У-И672М	426535
		Меркурий 230AM-03	28799401
	Очистные сооружения водоотведения Т-1 и Т-2 (ТП-143п), г. Ейск, ул. Коммунистическая, 105	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	15623314
		Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	03913958
27	КНС «ул. Рабочая, 2Г»	Меркурий 230AM-01	17672647
28	КНС «ул. Полевая, 2К»	Меркурий 230ART-01	24513310
29	КНС, ул. Герцена, 88/5	Меркурий 230AM-01	03913958
30	КНС «Краснофлотский», п. Краснофлотский, ул. Центральная, 33	Меркурий 230AM-01	10717313

В связи с отсутствием производственной необходимости ряд объектов системы водоснабжения г. Ейска предприятием не эксплуатируется. Они на данный момент выведены из эксплуатации, а в случае необходимости могут быть запущены в работу.

Точки поставки электроэнергии не оснащены информационно-измерительными системами. Приборы учёта электрической энергии, установленные на объектах применяемые для учёта соответствуют установленным требованиям государственных стандартов.

5. Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды с разделением по видам энергетических ресурсов.

Природный газ.

№ пп	Наименование точки поставки (отапливаемый объект)	Установленное отопительное оборудование	Марка прибора учёта
1	Теплогенераторная №1 Гаражные боксы, столярная мастерская ОСВО г. Ейска, ул. Коммунистическая, 105	Напольный газовый котёл 2-х ступенчатый Vaillant atmo craft VK INT 754/9 75 кВт	СГ-ТК2-Д-16 в комплекте: Счётчик ВК-G10 Корректор ТС-215
2	Теплогенераторная №2 Контора-лаборатория ОСВО г. Ейска, ул. Коммунистическая, 105	Напольный газовый котёл 2-х ступенчатый Vaillant atmo craft VK INT 854/9 85 кВт	СГ-ТК2-Д-16 в комплекте: Счётчик ВК-G10 Корректор ТС-215

Тепловая энергия из централизованной системы теплоснабжения г. Ейска на хозяйственные нужды производственного участка в г. Ейске потребляется.

6. Сведения о потреблении энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов.

Производственная деятельность ПУ разводящие сети водоснабжения и водоотведения г. Ейска и Ейского района началась с 01.02.2019 г. Начиная с данного периода осуществляется учёт потребления энергетических ресурсов на осуществления своей производственной деятельности.

Таблица №3

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	1-е полугодие 2019 года
1.	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	1925,170
2.	Тепловая энергия	Гкал	64,419
3	Моторное топливо, в том числе	Л.	18842,92
3.1	бензин	Л.	6433,39
3.2	дизельное топливо	Л.	12409,53
3.3	Газ (сжиженный)	Л.	0
4.	Природный газ на нужды отопления	Тыс. м ³	5,355

5.	Подано воды в разводящие сети	Тыс. м ³	3120,852
6.	Транспортировка и очистка сточных вод	Тыс. м ³	2193,910

7. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Основными слабыми местами, приводящими к нерациональному использованию энергетических ресурсов в организации, являются:

- высокий износ основных фондов предприятия, в том числе зданий, строений, сооружений, инженерных коммуникаций, электропроводки;
- использование оборудования и материалов низкого класса энергетической эффективности;
- слабая мотивация работников организации к энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

Затраты на оплату энергетических ресурсов составляют существенную часть расходов производственного участка. В условиях увеличения тарифов и цен на энергоносители, их расточительное и неэффективное использование недопустимо. Создание условий для повышения эффективности использования энергетических ресурсов становится одной из приоритетных задач развития предприятия.

ПУ разводящие сети РЭУ «ЕГВ» эксплуатирует в Ейском городском поселении г. Ейске и в Ейском районе:

- 192,449 км. разводящих водопроводных линий диаметром от 50 до 500 мм;
- 116,931 км. Магистральных водопроводов.
- 4 насосных водопроводных станций;
- 5 подкачивающих насосных установок;
- Очистные сооружения водоотведения;
- 20 канализационных насосных станции различной конструкции и производительности;
- 113.2 км. напорных и самотечных линий канализации, диаметром от 800 до 100 мм.

Износ основных средств систем коммунального водоснабжения, эксплуатируемых, составляет:

- зданий и сооружений (кроме трубопроводов) – 75%;
- оборудования – 73%;
- трубопроводов – 70%.

Ежегодно износ основных средств увеличивается:

- по зданиям и сооружениям (кроме трубопроводов) – на 5%;
- по оборудованию – на 8%;
- по трубопроводам – на 2,4%.

Приборы учёта поданной воды и очищенных сточных вод.

Учёт поступающей воды из магистрального водовода МВ-2 в резервуары чистой воды ВНС 4-го подъёма «Город» в г. Ейске, а также объём поданной воды в разводящие сети в п. Широчанка г. Ейска и магистральные сети ейского района осуществляется следующими приборами:

№ пп	Наименование точки поставки (объекта)	Марка прибора	Производитель, (заводской номер)
1	ВНС 4-го подъёма «Город» ул. Баррикадная, 1	Электромагнитный расходомер OPTIFLUX 2300C DN 500	KROHNE, Messtechnik, GmbH (A12031042)
2	п. Широчанка, ул. Выгонная	Комбинированный счётчик воды MeiTwin DN50 50 °C	Sensus GmbH (120014260)
3	п. Широчанка, ул. Якира	Комбинированный счётчик воды MeiTwin DN80 50 °C	Sensus GmbH (120014241)
4	п. Широчанка, ул. Блюхера	Комбинированный счётчик воды MeiTwin DN80 50 °C	Sensus GmbH (120014232)
5	ВНС 4-го подъёма «Район», ул. Плеханова, 16	Счётчик жидкости ультразвуковой US-800	ООО "Эй-Си электроникс"
6	ОСВО г. Ейска, ул. Коммунистическая, 105	Расходомер с интегратором акустический "ЭХО-Р-2"	ППП "Сигнур"

Данные приборы учёта являются высокоточных и современных. Класс точности основного прибора учёта, установленного на территории ВНС 4-го подъёма составляет «А» и погрешность измерения «0,2%», что позволяет с очень высокой точностью вести учёт поступившей воды. В 2017 году данный прибор учёта прошёл плановую метрологическую поверку, подтвердив высокую точность своих измерений.

Учёт воды подаваемой в разводящие сети г. Ейска и Ейского района насосными станциями осуществляется посредством технологических приборов учёта с применением ультразвуковых расходомеров US-800 и турбинных счётчиков воды.

Освещение производственных помещений и территории объектов.

На освещение производственных помещений и территории на производственном участке водоснабжения приходится в среднем до 2,33%, а на участке водоотведения 1,83 % потребления электрической энергии от общего объема потребления по видам услуг. При этом потребление электроэнергии в 2018 г. на нужды освещения на участке насосных станций составило 36,87 тыс. кВт·ч., на очистку и транспортировку стоков 56,369 тыс. кВт·ч.

Таблица №4

Тип источника света	ПУ водоотведения	ПУ водоснабжения	Всего
Светильник с ртутной лампой ДРЛ-250	28	6	34
Светильник с ртутной лампой ДРЛ-400	4	6	10
Светильник с натриевой лампой ДНаТ-250	4	9	13
Светильник с натриевой лампой ДНаТ-150	2	16	18
Светильник с энергосберегающей лампой КЛЛ	48	2	50
Светильник со светодиодной лампой Led	233	73	306
Светильник светодиодный настенный	6	17	23
Светильник люминесцентной лампой ЛЛ-36	89	51	140
Всего:	414	180	594

Система освещения не оснащена системой автоматического управления, датчиками движения.

Общее количество осветительных устройств с использованием светодиодов применяемых на участке по состоянию на июль 2019 г. составляет 46 % от общего числа осветительных устройств по участку водоснабжения и 57 % по участку водоотведения. Распределение светильников по объектам представлено в таблице.

Таблица №5.

Наименование установленного осветительного оборудования и тип используемых ламп	Тип светильника	Кол-во, шт.	Мощность светильника, лампы кВт.	Время работы, часов в год	Мощность осветительных устройств, кВт.	Расход электроэнергии, кВт.ч. за год
ПУ разводящие сети водоотведения г. Ейска						
КНС «Промзона»					1,71	5781,6
Светильник с лампой КЛЛ	НСП, НБО	2	0,015	1440	0,03	43,2
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	10	0,007	2880	0,07	201,6
Светильник с лампой ДРЛ	РКУ	5	0,25	3600	1,25	4500,0
Светильник люминисцентный	ЛСП-01 2*36	5	0,072	2880	0,36	1036,8
КНС «Центральная»					1,34	6279,8
Светильник с лампой ДРЛ	РКУ	2	0,25	2160	0,50	1080,0
Светильник с лампой (36 В)	НСП	2	0,06	3600	0,12	432,0
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	5	0,007	1440	0,04	50,4
Светильник с лампой люминисцентной	ЛСП-01 2*36	9	0,072	7200	0,65	4665,6
Светильник с лампой люминисцентной	ЛСП-01 1*36	1	0,036	1440	0,04	51,8
КНС №1					0,06	56,2
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	4	0,008	1080	0,03	34,6
Светильник с лампой КЛЛ	НСП	2	0,015	720	0,03	21,6
КНС №2					0,04	57,6
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	3	0,008	1800	0,02	43,2
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	2	0,010	720	0,02	14,4
КНС №7					0,13	144,7
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	3	0,008	2160	0,02	51,8
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	2	0,011	1440	0,02	31,7
Светильник с лампой КЛЛ	НСП	1	0,085	720	0,09	61,2
КНС «Водовод»					0,05	34,6
Светильник со светодиодной лампой Led	НБО	1	0,015	720	0,02	10,8
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	3	0,011	720	0,03	23,8

КНС «Специнтернат»					0,05	25,9
Светильник со светодиодной лампой Led	НБО	4	0,008	360	0,03	11,5
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	2	0,010	720	0,02	14,4
КНС «Стройматериалы»					0,08	36,0
Светильник с лампой КЛЛ	НБО	3	0,020	360	0,06	21,6
Светильник со светодиодной лампой Led	НБО	2	0,010	720	0,02	14,4
КНС «Широчанка»					0,05	49,7
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	3	0,008	720	0,02	17,3
Светильник со светодиодной лампой Led	НБО	3	0,01	1080	0,03	32,4
КНС «Московская»					0,06	19,8
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	5	0,011	360	0,06	19,8
Светильник с лампой КЛЛ	НСП	0	0,015	720	0,00	0,0
КНС «Коса»					0,35	312,5
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	2	0,008	1080	0,02	17,3
Светильник со светодиодной лампой Led	НБО	8	0,010	1440	0,08	115,2
Светильник с лампой ДРЛ-250	РКУ	1	0,250	720	0,25	180,0
КНС «ЦРБ»					0,03	23,8
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	3	0,011	720	0,03	23,8
КНС «Якут-уголь»					0,01	5,8
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	1	0,008	720	0,01	5,8
КНС «Рынок»					0,71	2517,1
Светильник ртутный	РКУ	2	0,250	3600	0,50	1800,0
Светильник с лампой КЛЛ	НСП	2	0,015	1440	0,03	43,2
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП, НБО	12	0,007	2880	0,08	241,9
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	2	0,050	4320	0,10	432,0
КНС «КЭЧ»					0,65	1890,7
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	12	0,01	2880	0,12	345,6
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	5	0,011	3600	0,06	198,0
Светильник ртутный	РКУ	1	0,25	3600	0,25	900,0
Светильник с лампой КЛЛ	НСП	3	0,015	2160	0,05	97,2
Светильник люминисцентный	ЛСП 2*36	2	0,072	2160	0,14	311,0
Светильник люминисцентный	ЛСП 1*36	1	0,036	1080	0,04	38,9

Очистные сооружения водоотведения г. Ейска						
Блок насосно-воздуходувной станции						
1-й этаж					0,66	1465,4
Светильник с лампой КЛЛ	ПЗМ-35	5	0,020	2160	0,10	216,0
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	10	0,008	2880	0,08	230,4
2-й этаж						
Светильник с лампой КЛЛ	НПП 02	3	0,01	720	0,03	21,6
Светильник со светодиодной лампой Led	НБО	23	0,011	1440	0,25	364,3
Светильник со светодиодной лампой Led	НБО	3	0,011	8640	0,03	285,1
Комната ИТР						
Светильник светодиодный	РРО 1200	2	0,04	750	0,08	60,0
Комната дежурного персонала						
Светильник светодиодный	РРО 1200	2	0,04	3600	0,08	288,0
Машинный зал					0,57	1944,0
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	2	0,01	2880	0,02	57,6
Прожектор Led	OFL	1	0,03	360	0,03	10,8
Светильник с лампой Led	НСП	3	0,007	3600	0,02	75,6
Светильник консольный с лампой ДНаТ	ЖКУ-250	2	0,25	3600	0,50	1800,0
Электроцех					0,31	554,4
Светильник с лампой КЛЛ	ПЗМ-35	1	0,02	1800	0,02	36,0
Светильник люминисцентный	ЛСП 2*36	4	0,072	1800	0,29	518,4
Слесарная мастерская					0,39	390,0
Светильник люминисцентный	ЛСП 2*36	5	0,072	1000	0,36	360,0
Прожектор светодиодный	OFL 30	1	0,030	1000	0,03	30,0
Насосная сырого осадка					0,48	1339,9
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	2	0,015	2880	0,03	86,4
Светильник люминисцентный	ЛСП 2*36	4	0,072	2880	0,29	829,4
Светильник люминисцентный	ЛСП 1*36	1	0,036	2880	0,04	103,7
Светильник со светодиодной лампой Led	НБО-23	2	0,025	1800	0,05	90,0
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	8	0,01	2880	0,08	230,4
Насосная дренажных вод					0,09	57,6
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	1	0,012	720	0,01	8,6
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	6	0,010	720	0,06	43,2
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	2	0,008	360	0,02	5,8
Хлораторная					0,78	4629,6

Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	10	0,007	2880	0,07	201,6
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	5	0,011	1440	0,06	79,2
Светильник с лампой КЛЛ	НСП	2	0,02	1800	0,04	72,0
Светильник люминесцентный	ЛПО 2*36	8	0,072	7200	0,58	4147,2
Светильник люминесцентный	ЛПО 1*36	1	0,036	3600	0,04	129,6
Насосная «Метантенок»					0,11	159,1
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	1	0,011	720	0,01	7,9
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	2	0,008	1800	0,02	28,8
Светильник с лампой КЛЛ	НСП	1	0,085	1440	0,09	122,4
Контора-лаборатория ОСВО г. Ейска						
Теплогенераторные						
Светильник люминесцентный	ЛПП 1*36	2	0,036	730	0,07	52,6
Производственная лаборатория					2,46	1974,8
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	9	0,011	1200	0,10	118,8
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	7	0,008	1000	0,06	56,0
Светильник люминесцентный	ЛПО 2*36	16	0,072	1000	1,15	1152,0
Светильник люминесцентный	ЛПО 2*36	12	0,072	500	0,86	432,0
Светильник люминесцентный	ЛПО 4*18	4	0,072	750	0,29	216,0
Бытовые помещения персонала ОСВО					0,80	1104,5
Светильник люминесцентный	ЛПО 2*36	9	0,072	1440	0,65	933,1
Светильник со светодиодной лампой Led	НБО	10	0,008	1080	0,08	86,4
Светильник со светодиодной лампой Led	НБО	4	0,011	1440	0,04	63,4
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	3	0,010	720	0,03	21,6
Проходная					0,30	835,2
Светильник светодиодный	РРО 1200	1	0,04	2160	0,04	86,4
Светильник с ртутной лампой ДРЛ-250	РКУ	1	0,25	2880	0,25	720,0
Светильник со светодиодной лампой Led	НБО	1	0,01	2880	0,01	28,8
Склады					0,03	115,2
Светильник с лампой КЛЛ	НСП	1	0,02	3600	0,02	72,0

Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	1	0,012	3600	0,01	43,2
Боксы гаражей					1,03	1016,3
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	14	0,01	720	0,14	100,8
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	2	0,007	720	0,01	10,1
Светильник с лампой КЛЛ	НСП	10	0,015	720	0,15	108,0
Светильник с лампой КЛЛ	ПЗМ-35	3	0,105	1080	0,32	340,2
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	5	0,011	3600	0,06	198,0
Светильник люминесцентный	ЛПО 2*36	5	0,072	720	0,36	259,2
Уличное освещение					7,02	23817,6
Светильник с лампой КЛЛ	ПЗМ 35	4	0,105	2880	0,42	1209,6
Светильник с ртутной лампой ДРЛ-250	РКУ-250	16	0,250	3600	4,00	14400,0
Светильник с ртутной лампой ДРЛ-400	РКУ-400	4	0,400	2880	1,60	4608,0
Светильник со светодиодной лампой Led	РКУ-400	2	0,100	3600	0,20	720,0
Светильник с натриевой лампой ДНаТ-250	ЖКУ-250	2	0,250	3600	0,50	1800,0
Светильник с натриевой лампой ДНаТ-150	ЖКУ-150	2	0,150	3600	0,30	1080,0
ПУ разводящие сети водоснабжения г. Ейска и Ейского района						
НСВ "4-го подъёма" "Город", ул. Баррикадная, 1					4,550	8074,9
<i>РУ-6 кВ ТП 138п</i>						
Светильник люминисцентный	ЛСП 2*36	2	0,072	240	0,144	35
Светильник люминисцентный	ЛСП 2*80	2	0,160	240	0,32	77
<i>РУ-0,4 кВ ТП 138п</i>						
Светильник люминисц. 2-х ламп.	ЛСП 2*36	3	0,072	240	0,216	52
Машинный зал насосной						
Светильник с ртутной лампой	РКУ-400	1	0,400	1460	0,40	584
Светильник с ртутной лампой ДРЛ-250	НСП-22-500	2	0,250	2190	0,50	1095
Светильник с ртутной лампой ДРЛ-400	НСП-22-500	1	0,400	1460	0,40	584
Светильник с лампой Led	НСП-22-500	8	0,015	2190	0,12	263
Светильник с лампой Led	НСП-01-500	4	0,100	2190	0,4	876
Светильник с лампой Led	НСП-11-100	2	0,010	2190	0,02	44
Машинный зал насосной на "косу"						
Светильник люминисцентный	ЛСП 1*40	3	0,04	40	0,12	5
Помещения насосной станции						
Светильник люминисц. 2-х ламп.	ЛСП 2*80	7	0,16	1500	1,12	1680
Светильник люминисц. 2-х ламп.	ЛСП 2*40	5	0,08	3650	0,4	1460

Светильник с лампой Led	НБО-23	2	0,02	2190	0,04	88
Светильник с лампой Led	НСП 41	2	0,075	2190	0,15	329
Светильник светодиодный	РРО	3	0,040	6570	0,12	788
Светильник светодиодный	РРО	2	0,040	1460	0,08	117
Уличное освещение территории насосной					3,25	11700
Светильник с ртутной лампой	РКУ-250	2	0,25	3600	0,5	1800
Светильник с натриевой лампой	ЖКУ-250	2	0,25	3600	0,5	1800
Светильник с натриевой лампой	ЖКУ-150	15	0,15	3600	2,25	8100
Хлораторная НСВ 4-го подъёма					0,523	1516
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП 41	5	0,015	5840	0,075	438
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП-41-100	4	0,010	2920	0,04	117
Светильник со светодиодной лампой Led	НБО-23-100	3	0,008	2100	0,024	50
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП 03	8	0,012	730	0,096	70
Светильник люминесц. 2-х ламп.	ЛСП 2*36	4	0,072	2920	0,288	841
НСВ 4-го подъёма «Район»					1,191	346
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	1	0,007	146	0,007	1
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	2	0,006	146	0,012	2
Светильник люминесц. 2-х ламп.	ЛСП	16	0,072	146	1,152	168
Светильник светодиодный	РРО-600	1	0,020	8760	0,02	175
Освещение территории ВНС "Район"					3,00	10800
Светильник с ртутной лампой	РКУ-400	4	0,4	3600	1,6	5760
Светильник с ртутной лампой	РКУ-250	1	0,25	3600	0,25	900
Светильник с натриевой лампой	ЖКУ-150	1	0,15	3600	0,15	540
Светильник с натриевой лампой	ЖКУ-250	4	0,25	3600	1	3600
Подкачивающая НСВ в г. Ейске и Ейском р-не						
НСВ "Московская 273"					0,03	0
Светильник с лампой КЛЛ	НСП	0	0,013	0	0	0
Светильник со светодиодной лампой Led	НБО	4	0,008	0	0,032	0
НСВ "ул. Энгельса 145"					0,04	81
Светильник с лампой КЛЛ	НСП	1	0,013	2190	0,013	28
Светильник со светодиодной лампой Led	НБО	3	0,008	2190	0,024	53
НСВ "Военный городок"						
Машинный зал					0,27	975
Светильник светодиодный	РРО-1200	6	0,040	2150	0,24	516
Светильник со светодиодной лампой Led	НБО	2	0,008	2150	0,016	34
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП-03	1	0,01	146	0,01	1

Помещения ВНС «Военный городок»						
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	4	0,008	960	0,032	31
Светильник со светодиодной лампой Led	НБО	5	0,010	960	0,05	48
Светильник светодиодный	РРО-1200	4	0,040	2150	0,16	344
Уличное освещение ВНС					0,76	2743
Светильник консольный с лампой ДНаТ	ЖКУ	3	0,25	3600	0,75	2700
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	1	0,012	3600	0,012	43
НСВ п. Широчанка "ул. Якира"						
Светильник с лампой 36 вольт.	НСП41*100	3	0,06	438	0,18	79
НСВ п. Широчанка «ул. Блюхера»						
Светильник с лампой 36 вольт.	НБО 23	2	0,06	365	0,12	43,8
НСВ "Автовокзал", ул. Красная					0,30	114
Светильник с лампой КЛЛ	НСП	1	0,011	383	0,011	4
Светильник люминесц. 2-х ламп.	ЛСП 2*36	3	0,072	383	0,216	83
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	3	0,010	383	0,03	11
Светильник светодиодный	РРО-1200	1	0,040	383	0,04	15
НСВ «ул. Пионерская»						
Светильник с лампой 36 вольт.	НПП-60w	3	0,06	334	0,18	60
НСВ «х.Приазовка»					0,452	336
Светильник люминесц. 2-х ламп.	ЛСП 2*36	6	0,072	744	0,432	321
Светильник со светодиодной лампой Led	НСП	2		744	0,02	15

Схема наружного освещения территории производственных объектов
ГУП КК «Кубаньводкомплекс»:

**Схема электроснабжения сети наружного освещения
насосной станции 4-го подъема «Район»,
ул. Плеханова, 16**

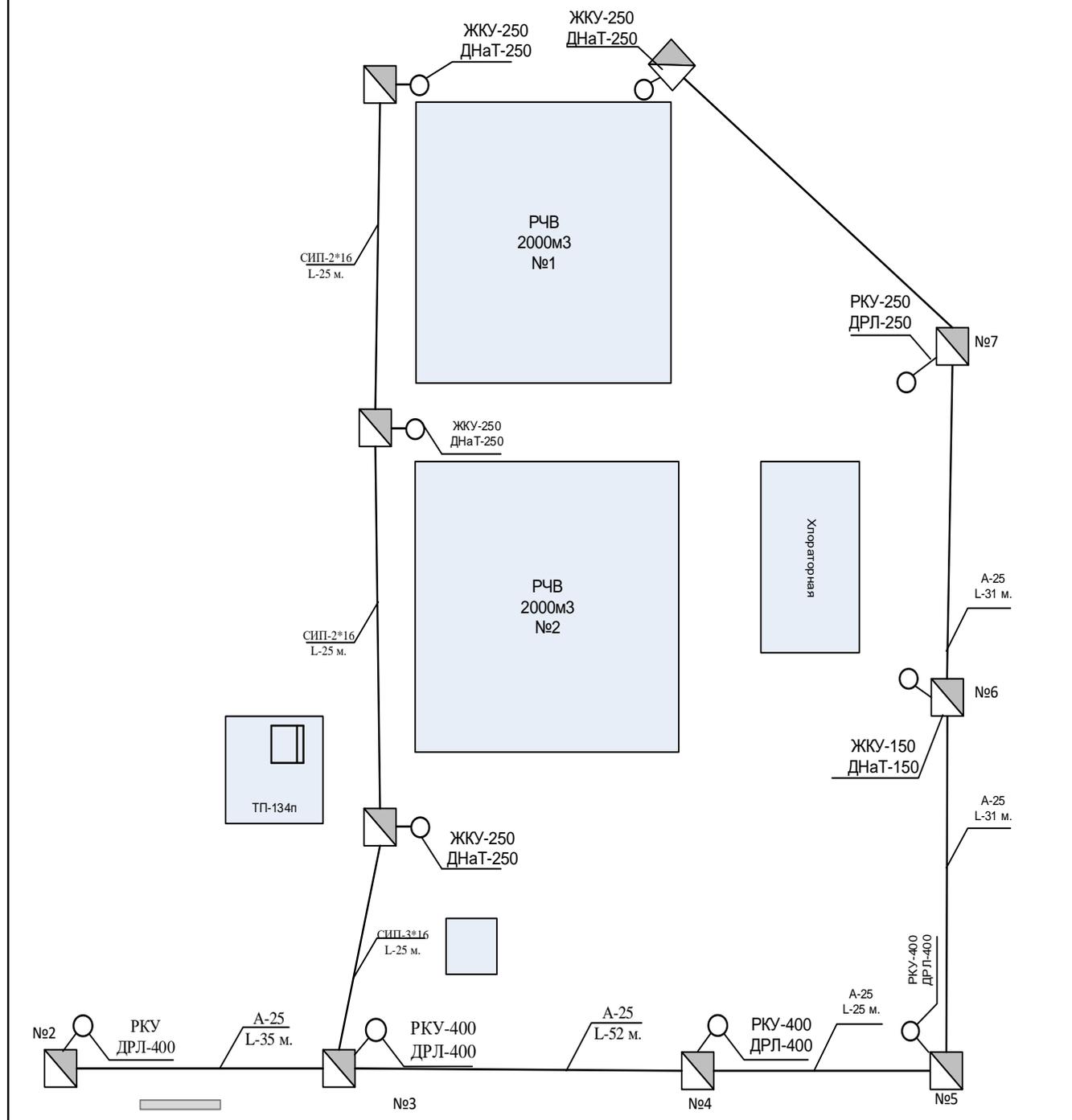
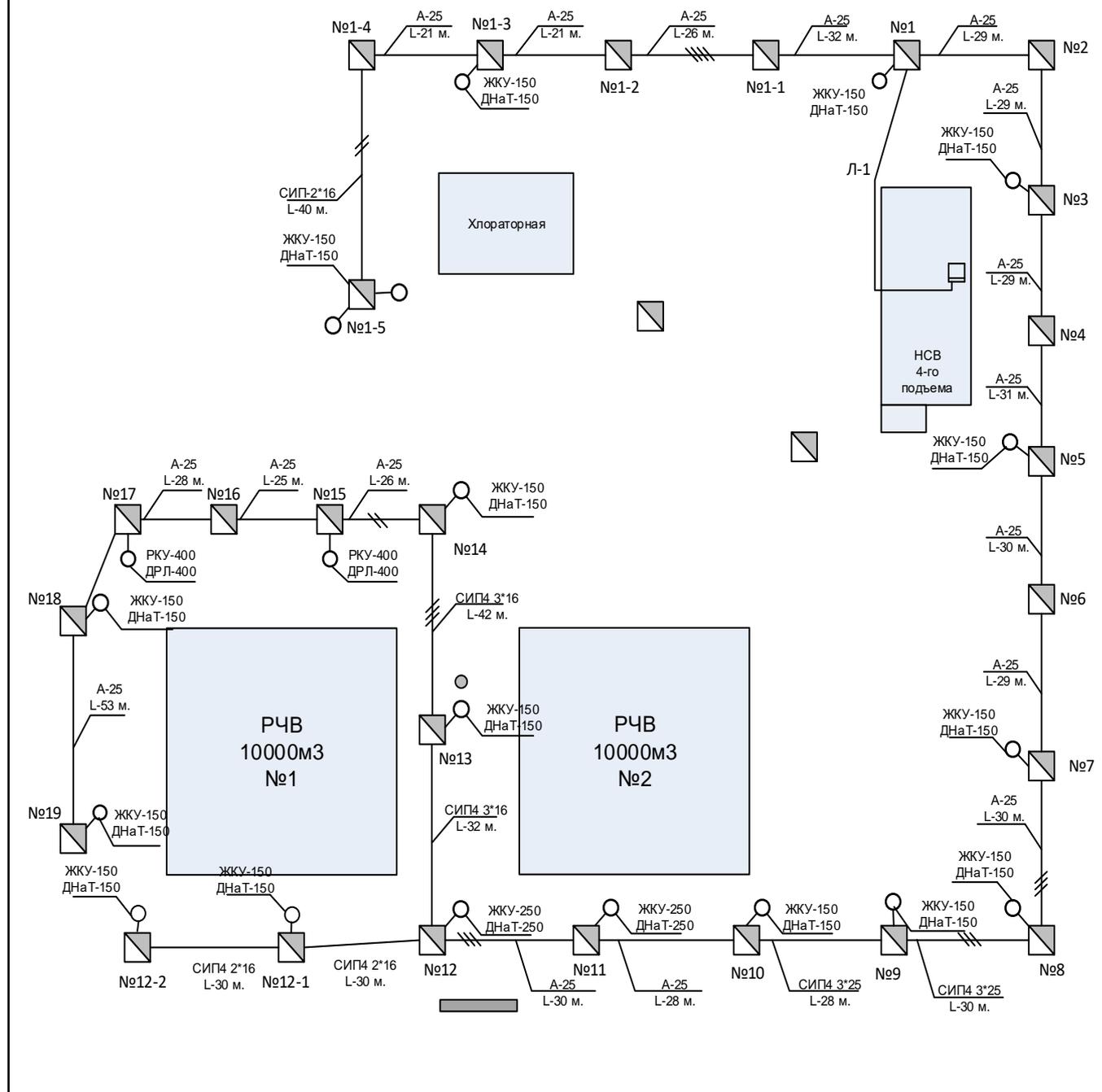


Схема электроснабжения сети наружного освещения насосной станции 4-го подъема «Город», ул. Баррикадная, 1



В связи с проведением работ по модернизации системы освещения, основной целью которых является снижения потребления электроэнергии, а также снижение издержек при эксплуатации, количество светильников, их тип, а также мощность применяемых ламп освещения изменяется.

Опыт эксплуатации светодиодных осветительных устройств на объектах водоснабжения и водоотведения, показал, что средний срок службы LED устройств не соответствует заявленным 30000 часам, а зачастую срок службы может составлять от нескольких месяцев до нескольких лет. Основная причиной выхода из строя светодиодов устройств является повышенная влажность в помещениях приёмных и машинных залов насосных станций, снижение напряжения при включении в работу

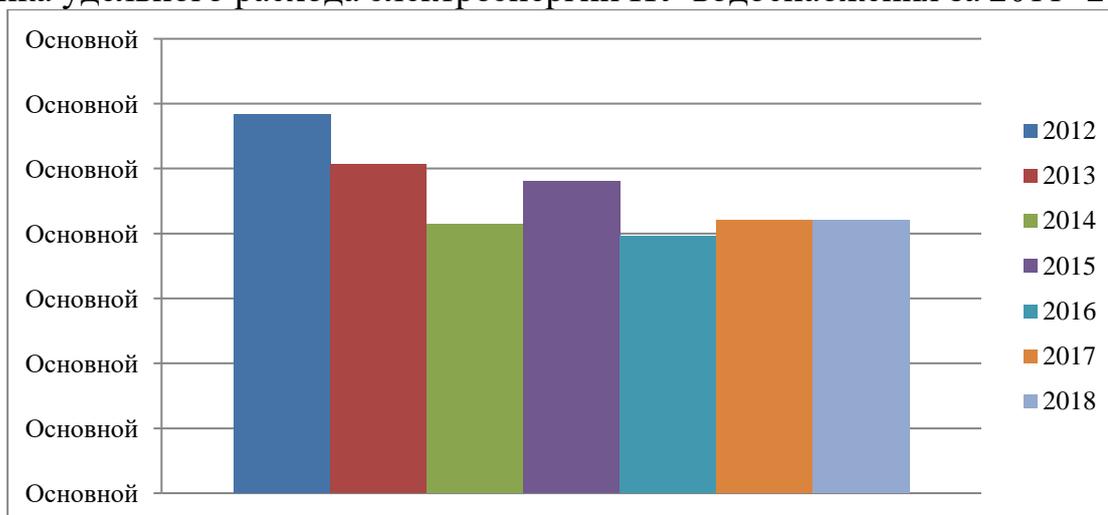
насосного оборудования. В данной связи приходится производить замену уже установленных ламп и светильников, на аналогичные по мощности светодиодные лампы, что неблагоприятно сказывается на их сроках окупаемости и необходимости постоянной закупки светодиодного оборудования.

Начиная с 2019 года закупка компактных и линейных люминесцентных ламп, ламп ДРЛ и ламп ДНаТ не производится. В системах освещения производится устанавливаются только светодиодных ламп и светильников.

8. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за последние 5 лет.

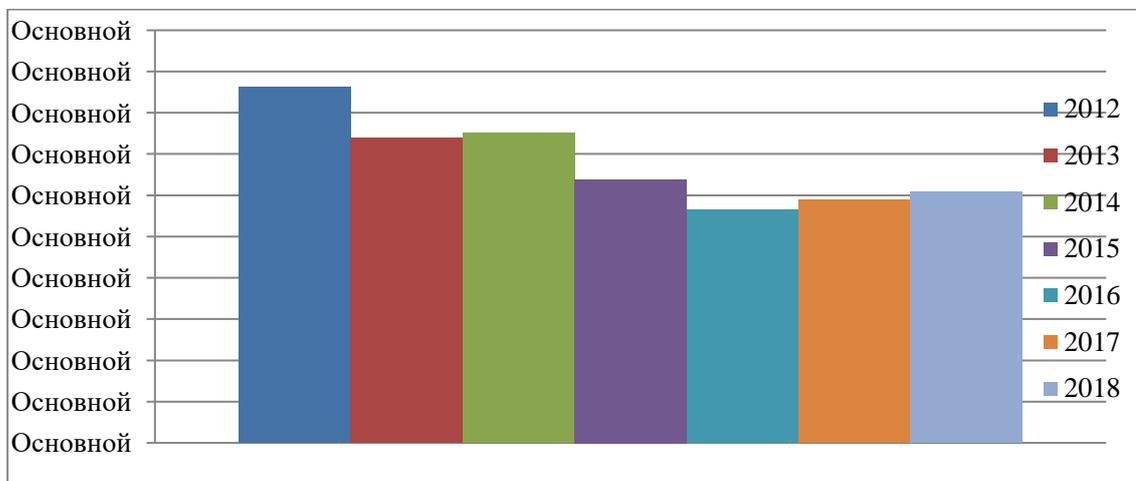
По участку водоснабжения, основным достижением является установка и пуск в работу в 2013 году на водопроводной насосной станции 4-го подъёма «Город» по ул. Баррикадная, 1 насосного агрегата «Omega 250-370 В GB PF» Q-800 м³/час, Н-40м, n-1485 об/мин с эл.дв. Р-132 кВт. с частотно-регулируемым приводом взамен насосного агрегата «Д 800-57» ЭД Р-200 кВт. – стоимость работ составила 2686 тыс. руб.

Динамика удельного расхода электроэнергии ПУ водоснабжения за 2011 -2018 г.



По участку водоотведения для снижения затрат при очистке сточных вод, в блоке воздуходувно-насосной станции в 2014 году, смонтированы и введены в эксплуатацию два новых воздуходувных агрегата Robuschi RBS 86/F с электродвигателем Р-75 кВт. регулировка подачи кислорода в систему аэрации происходит посредством частотно-регулируемого привода. Применение данного оборудования позволило снизить удельный расход на 0,11 кВт.ч./м³

Динамика удельного расхода электроэнергии на ПУ водоотведения за 2011-2018 г.



Сведения по затратам на оплату энергетических ресурсов, потребляемых производственным участком приведены в таблице №6.

Таблица №6

Вид энергетического ресурса	Ед. изм.	Суммарные годовые затраты(с НДС)
		1-е полугодие 2019 года
Электрическая энергия	тыс. руб.	13660,15
Тепловая энергия	тыс. руб.	127,48
Природный газ (на нужды отопления)	тыс. руб.	38,6
Моторное топливо	Тыс. руб.	764,05
Всего:	тыс. руб.	14590,28

9. Сравнение показателей деятельности с компаниями, достигшими наилучших показателей в сфере водоснабжения и водоотведения.

Показатели деятельности предприятий в сфере водоснабжения и водоотведения со схожими показателями отсутствуют.

10. Экономические показатели программы

10.1. Затраты в натуральном выражении.

Программа рассчитана на период 2020-2026 гг. Реализация Программы осуществляется три этапа.

На реализацию мероприятий в области повышения энергетической эффективности на период действия программы необходимы затраты в сумме тыс. руб.

10.2. Затраты на программу в процентном выражении от инвестиционной программы:

Общий объем необходимого финансирования мероприятий Программы энергосбережения составляет _____ тыс. рублей, что составляет ____% от инвестиционной программы производственного участка на услуги водоснабжения и водоотведения.

10.3. Источники финансирования мероприятий программы энергосбережения период действия и по годам.

Основными источниками реализации программы энергосбережения является собственные средства предприятия и производственная программ.

№ п. п.	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Водоснабжение												
1.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	Шт.	549	Всего	38,899	42,897	27,726	29,939	35,671	23,167	39,271	237,57
				ПП	38,899	42,897	27,726	29,939	35,671	23,167	39,271	237,57
				ИП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				ИИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Реконструкция аварийных участков трубопроводов и закольцовка тупиковых линий	км	10,501	Всего	32086,75	3224,86	1116,37	1821,43	8610,29	6776,70	7281,81	60918,21
				ПП	22189,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22189,61
				ИП	9897,14	3224,86	1116,37	1821,43	8610,29	6776,70	7281,81	38728,60
				ИИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Замена насосных агрегатов с установкой ЧРП	Шт.	2	Всего	4220,75	4958,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9179,66
				ПП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				ИП	4212,43	4958,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9171,34
				ИИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Реконструкция и установка приборов учёта воды, регуляторов давления и запорной арматуры на ответвления магистрального водовода	Объектов.	12	Всего	5259,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5259,87
				ПП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				ИП	5259,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5259,87
				ИИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Установка прибора учёта тепловой энергии с разработкой проектной документации	Объектов.	3	Всего	327,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	327,60
				ПП	327,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	327,60
				ИП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				ИИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по				Всего	41933,87	8225,15	1133,09	1835,8	8626,64	6788,31	7299,53	75914,59

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
				ИП	19369,44	8183,77	1116,37	1821,43	8610,29	6776,7	7281,81	53159,81
				ИИ	0	0	0	0	0	0	0	0
Водоотведение:												
1.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	Шт	1227	Всего	51,105	57,656	34,07	45,851	37,879	32,159	47,777	306,50
				ПП	51,105	57,656	34,07	45,851	37,879	32,159	47,777	306,497
				ИП	0	0	0	0	0	0	0	0
				ИИ	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Разработка паспортов узлов учёта природного газа	Шт	2	Всего	0	60	0	0	0	0	0	60,00
				ПП	0	60	0	0	0	0	0	60
				ИП	0	0	0	0	0	0	0	0
				ИИ	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Замена силовых трансформаторов на энергоэффективные	Шт	2	Всего	646,18	0	0	0	0	0	560,83	1207,01
				ПП	0	0	0	0	0	0	0	0
				ИП	646,18	0	0	0	0	0	560,83	1207,01
				ИИ	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Установка насосных агрегатов с применением частотно-регулируемых приводов	Шт	6	Всего	519,41	519,41	4183,5	0	1633,78	0	0	6856,10
				ПП	0	0	0	0	0	0	0	0
				ИП	519,41	519,41	4183,5	0	1633,78	0	0	6856,1
				ИИ	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Установка прибора учёта тепловой энергии с разработкой проектной документации	Объектов.	1	Всего	109,2	0	0	0	0	0	0	109,20
				ПП	109,2	0	0	0	0	0	0	109,2
				ИП	0	0	0	0	0	0	0	0
				ИИ	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ				Всего	1325,895	637,066	4217,57	45,851	1671,659	32,159	608,607	8538,81
				ПП	160,305	117,656	34,07	45,851	37,879	32,159	47,777	475,697
				ИП	1165,59	519,41	4183,5	0	1633,78	0	560,83	8063,11
				ИИ	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего ПУ				Всего	43251,44	8863,733	5361,666	1897,22	10317,62	6832,026	7929,688	84453,40

				тариф	22716,41	160,553	61,796	75,79	73,55	55,326	87,048	23230,48
				ИП	20535,03	8703,18	5299,87	1821,43	10244,07	6776,7	7842,64	61222,92
				ИИ	0	0	0	0	0	0	0	0

* Тариф – тариф утв. РЭК, ИП – инвестиционная программа предприятия, ИИ – иные источники.

11. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программа.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Значения показателей по годам							
			Исходное значение за 2019г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	Плановая подача воды в сеть	Тыс.м3	7856,309	7629,78	7629,78	7629,78	7629,78	7629,78	7629,78	7629,78
2	Потеря воды при транспортировке по водопроводным сетям	%	46,45	43,29	41,62	39,95	38,28	36,61	34,94	33,28
3	Объём потерь воды при транспортировке по водопроводным сетям	Тыс. м3	3649,26	3302,93	3175,51	3048,10	2920,68	2793,26	2665,85	2539,19

12. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Значения показателей по годам							
			Исходное значение за 2019 г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2025
1	Расход моторного топлива	Тыс. л.	85,036	85,036	85,036	85,036	85,036	85,036	85,036	85,036
		Тыс. руб.	3398,72	3408,92	3466,87	3532,738	3610,459	3700,720	3793,238	3888,069

Рост затрат на оплату энергетических ресурсов обусловлен ростом её стоимости. В расчёте взят индекс роста стоимости нефтепродуктов на период 2020-2024 года.

13. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Значения показателей по годам							
			Исходное значение за 2019 г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1.	Удельный расход электроэнергии при транспортировке воды в сеть	кВт.ч/ м3	0,2012	0,2100	0,2078	0,2056	0,2034	0,2012	0,199	0,167
2.	Потеря воды при транспортировке по водопроводным сетям	%	46,45	43,29	41,62	39,95	38,28	36,61	34,94	33,28
3.	Удельный расход электроэнергии на водоотведение	кВт.ч/ м3	0,5913	0,7770	0,7560	0,7350	0,7140	0,6930	0,6720	0,6500
4.	Доля зданий, строений, сооружений, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой и электрической энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100
5.	Доля использования осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов) в общем объеме используемых осветительных устройств	%	50	75	100	100	100	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	50	25	0	0	0	0	0	0
7.	Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	%	100	100	100	100	100	100	100	100

14. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников.

Средства, сэкономленные в ходе реализации Программы, аккумулируются и образуют источник финансирования последующих энергосберегающих мероприятий Программы, а также фонд материального поощрения за рациональное и эффективное использование энергоресурсов. Премирование сотрудников из этого фонда производится при условии, если в целом по организации есть экономия от снижения затрат, платежей за энергоресурсы, превышающая установленный организацией целевой показатель, который не может быть ниже установленного законодательством уровня 3% в год). Размер премиального фонда за рациональное и эффективное использование ресурсов составляет фиксированный процент от стоимости сэкономленных энергетических ресурсов. Вознаграждение на рациональное и эффективное использование энергоресурсов сотрудники должны получать, даже если они не имеют право на получение премии по результатам своей непосредственной деятельности. Создание премиального фонда и расходование денежных средств регламентируется приказом директора ГУП КК «Кубаньводкомплекс»

15. Перечень мероприятий, технологий и денежных средств, необходимых для реализации мероприятий в целях достижения целевых показателей программы.

Производственный участок разводящие сети водоснабжения г. Ейска и Ейского района:

В 2020 г. - мероприятиями в области повышения энергетической эффективности:

• *Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения. Затраты на внедрение – 38,899 тыс. руб.*

В качестве мероприятия по повышению эффективности системы освещения планируется проведение замены в системе внутреннего и наружного освещения производственных объектов ламп ртутных ДРЛ 250Вт., ДРЛ 400Вт, ламп ДНаТ Р-150 и 250Вт. Взамен данных источников света будут устанавливаться высокоомощные светодиодных лампы LED E27 мощностью от 50 до 100 Вт.,

В светильниках с люминесцентными лампами ЛЛ-36 Вт. планируется установка светодиодных линейных ламп мощностью Р-18 Вт., в течении года они будут постепенно устанавливаться взамен выходящих из строя в процессе эксплуатации компактных ламп.

Люминесцентные светильники с лампой ЛЛ-65Вт будут заменены на светильники типа DSP с линейными светодиодными лампами Р-24 Вт.

Также будет производиться выходящих из строя в процессе эксплуатации светодиодных ламп на аналогичные источники света.

В системе уличного освещения планируется замена в консольных светильниках РКУ и ЖКУ с ртутной лампой ДРЛ 400 Вт., 250 Вт, и натриевой лампой ДНаТ 250 Вт, на светодиодные лампы различной мощности от Р-100 до 50 Вт.

- реконструкция аварийных участков водопроводной сети в г. Ейске Д=225 мм по ул. Н.Садовая от ул. К.Либкнехта до ул. Октябрьской L-1080 м. Затраты на выполнение данных мероприятий – 9897,142 тыс. руб.

- Замена насосного агрегата №6 типа Д 320-70 на ВНС 4-го подъёма "Город" «Линия военный городок» на центробежный насосный агрегат фирмы «KSB» типа Омега 150-460, с установкой частотно-регулируемым привода Р-90кВт, и электрозадвижки с щитом управления.

Данный насосный агрегат эксплуатируется с 1990 года. Начиная с 2013 года работает в круглосуточном режиме с непродолжительными остановками для выполнения плановых работ по техническому обслуживанию и ремонту. Агрегат имеет 100% износ основных узлов и деталей и находится в предаварийном состоянии. За время эксплуатации неоднократно производился ремонт. Объёма подаваемой воды в водопроводную сеть данным агрегатом, в период увеличения потребления воды потребителями недостаточно. Требуется замена агрегата.

К замене планируется центробежный насосный агрегат с характеристиками позволяющими полностью обеспечить подачу требуемого объёма воды, при соблюдении высокого КПД и снижении расхода электроэнергии. Насосные агрегаты данной серии зарекомендовали себя с самой высокой стороны. При этом обороты электродвигателя изменяются с 3000 об/мин на 1500 об/мин., что обеспечивает увеличение ресурса работы насосного агрегата и уменьшает вероятность отказа в процессе эксплуатации.

Затраты на внедрение данного мероприятия составляют 4220,751 руб.

- Реконструкция входного узла подаваемой воды из водопроводной сети на насосную станцию «КЭЧ», с заменой двух задвижек д.250 и задвижки д. 250 с электроприводом.

Так как установленный узел учёта не обеспечивает требуемой достоверности и точности измерения, то выполнение данного мероприятия позволит оперативно вести контроль и учёт объёмов подаваемой воды в резервуары ВНС «КЭЧ» при помощи ультразвукового расходомера типа US-800, также появится возможность производить поддерживать требуемого давления на входе в резервуары насосной станции.

Затраты на внедрение данного мероприятия составляют 778,876 руб.

- Установка приборов учёта тепловой энергии на ВНС 4-го подъёма «Город» и «Хлораторной» по, ул. Баррикадная, 1 и ВНС «КЭЧ», ул. г.Ейск, ул.Калинина, 279/6.

Установка приборов учёта согласно ФЗ №261 об энергосбережении является обязательным мероприятием. Для установки приборов учёта в МУП Ейского района «Ейские тепловые сети» получены технические условия. Затраты на выполнение данного мероприятия составят не менее 327,60 тыс. руб.

- Для поддержания стабильного давления и расхода воды в населённых пунктах и микрорайонах г. Ейска и Ейского района, получающих воду от магистрального водовода В-3, планируется установка в точках присоединения регуляторов давления, расходомеров и датчиков давления. Данные средства измерения будут передавать данные в аварийно-диспетчерскую службу предприятия, где будет вестись постоянный мониторинг и контроль.

В случае поступления сигнала о значительном отклонении заданных параметров на водопроводной сети, появляется возможность оперативного принятия мер по локализации повреждения на водопроводных сетях и уменьшения количества теряемой воды при транспортировке.

Затраты на внедрение данного мероприятия составляют 5259,871 руб.

- В соответствии с производственной программой в 2020 году планируется произвести капитальный ремонт водопроводных линий диаметром от 100 до 300 мм. и общей протяжённостью L-4016м. Затраты на выполнение данного мероприятия – 22189,61 тыс. руб.

В 2021 г. мероприятиями в области повышения энергетической эффективности:

- Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения. Затраты на выполнение – 42,897 тыс. руб.

- Реконструкция аварийного участка водопровода Ду-315 мм в г. Ейске, по ул. Коммунистическая от ул. Пионерской до ул. Красной L-220м. – Затраты на выполнение данного мероприятия – 2232,111 тыс. руб.

- Реконструкция аварийного участка водопровода Ду-110 мм в с. Кухаривка Ейского района по ул. Победы от ул. Садовой до ул. Гоголя L-300м. Затраты на выполнение данного мероприятия 992,745 тыс. руб.

- Замена на насосной станции 4-го подъёма «Город» насосного агрегата №2 типа Д 1250-63б с высоковольтным электродвигателем серии А4-355L Р-250 кВт. на центробежный насосный агрегат фирмы «КСБ» серия «Омега» 250-370 А G B P F производительностью 1182,25 м³/ч, напор 38,83 м. Данный насосный агрегат комплектуется электродвигателем и частотно-регулируемым преобразователем фирмы Simens мощностью 160 кВт. и рабочим напряжением 400В.

Насосный агрегат фирмы «КСБ» имеет высокий КПД 88,3%. Его характеристики позволяют, без увеличения потребляемой мощности, подавать требуемое количество воды в водопроводную сеть г. Ейска как в летний период, когда расход максимально увеличивается, но и работать эффективно в зимний период, когда потребление воды снижается. Применение с насосным агрегатом частотно-регулируемого привода (ЧРП) позволит поддерживать в сети требуемое давление и работать в оптимальном режиме, без скачков давления. Установка насосного агрегата обеспечит надёжный, а главное

высокоэффективный резерв, который будет работать поочередно вместе с аналогичным, ранее установленным насосным агрегатом фирмы «КСБ» мощностью 132 кВт.

Стоимость работ по внедрению данного мероприятия составляет 5515,552 тыс. руб.

В 2022 г. мероприятиями в области повышения энергетической эффективности:

- Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения. Стоимость работ – 27,726 тыс. руб.

- Реконструкция аварийного участка водопровода Ду-110 мм по ул. Победы от ул. Садовой до ВБ «ул.Садовая» с выносом из за предела частного домовладения в с. Кухаривка, L=90 м. Затраты на выполнение данных мероприятий – 295,509 тыс. руб.

- Реконструкция аварийного участка водопровода Ду-110 мм по ул. Гоголя от ул. Победы до ул. Социалистической в с. Кухаривка, L=250 м. Затраты на выполнение данных мероприятий – 820,86 тыс. руб.

В 2023 г. мероприятиями в области повышения энергетической эффективности:

- Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения. Стоимость работ – 29,939 тыс. руб.

- Реконструкция участка водопровода по ул. Красноармейская от ул. Гоголя до ул. Садовая, в с. Кухаривка, L=320 м. Затраты на выполнение данного мероприятия – 1037,29 тыс. руб.

- Реконструкция аварийного участка водопровода Ду-110 мм по ул. Гоголя от ул. Восточной до ул. Социалистической в с. Кухаривка, L=290 м. Затраты на выполнение данного мероприятия – 1176,15 тыс. руб.

В 2024 г. мероприятиями в области повышения энергетической эффективности:

- Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения. Стоимость работ – 35,671 тыс. руб.

- Реконструкция аварийного участка водопровода Ду-225 мм по ул. Герцена от ул. Красной до ул. Ленинградской с закольцовкой ул. Ленинградской и ул. Тенистой в г. Ейске, L=700 м (существующий водопровод Ø100 А/ц). Затраты на выполнение данного мероприятия – 2913,253 тыс. руб.

- Реконструкция аварийного участка водопровода Ду-225 мм по ул. Пляжная от ул. Рабочая до ул. Пляжная, 2 катер «Ейский патриот» в г. Ейске, L=560 м (существующий водопровод Ø150 А/ц). Затраты на выполнение данного мероприятия – 3574,818 тыс. руб.

- Реконструкция аварийного участка водопровода Ду-110 мм по пер. Азовский от ул. Садовой до ул. Гоголя в с. Кухаривка, L=280 м. Затраты на

выполнение данного мероприятия – 548,354, тыс. руб.

- Реконструкция аварийного участка водопровода Ду-110мм. в с. Кухаривка Ейского района по пер. Керченский, от ул. Садовой до ул. Гоголя. L=310 м. Затраты на выполнение данного мероприятия – 1573,862, тыс. руб.

В 2025 г. мероприятиями в области повышения энергетической эффективности:

- Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения. Стоимость работ – 23,167 тыс. руб.

- Реконструкция аварийного участка водопровода Ду-160 мм по от ул. Пляжная 2 катер «Ейский патриот» до ул. Пляжная 1/7 гостиница «Парус» в г. Ейске, L=820 м (существующий водопровод Ø100 А/ц). Затраты на выполнение данного мероприятия – 5325,374 тыс. руб.

- Реконструкция аварийного участка водопровода Ду-110 мм по ул. Дорожная от ул. Мира до ул. Полевой в х. Приазовка, L=240 м. Затраты на выполнение данного мероприятия – 942,881 тыс. руб.

- Реконструкция аварийного участка водопровода Ду-110 мм по ул. Полевой от ул. Азовской до ж/д №1 по ул. Азовская в х. Приазовка, L=150 м. Затраты на выполнение данного мероприятия – 508,444 тыс. руб.

В 2026 г. мероприятиями в области повышения энергетической эффективности:

- Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения. Стоимость работ – 39,271 тыс. руб.

- Реконструкция аварийного участка водопровода Ду-225 мм по ул. Щорса от ул. Коммунистической до ул. Центральной в г. Ейске, L=660 м (сущ. водопровод Ø150 чуг.) Затраты на выполнение данного мероприятия – 5748,231 тыс. руб.

- Реконструкция аварийного участка водопровода Ду-225 мм по ул. Дружбы от ул. Щорса до ул. Короленко в г. Ейске, L=215 м (сущ. водопровод Ø150 А/ц). Затраты на выполнение данного мероприятия – 1533,852 тыс. руб.

Производственный участок водоотведения г. Ейска:

В 2020 г. - мероприятиями в области повышения энергетической эффективности:

- Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения. Затраты на выполнение данного мероприятия составят не менее – 51,105 тыс. руб.

- Замена силового трансформатора №2 типа ТМ 6/0,4 630 кВА. установленного в трансформаторной подстанции ТП-143п очистных сооружений водоотведения г. Ейска на энергоэффективный масляный трансформатор ТМГ33.

Выполнение данного мероприятия обусловлено необходимостью модернизации и реконструкции электроустановок очистных сооружений. Так как данный силовой трансформатор эксплуатируется с 1979 года, крайне важно произвести его капитальном ремонте или как предлагается произвести замену на герметичный силовой трансформатор имеющий лучшие характеристики, позволяющие уменьшить потребление электроэнергии. Затраты на выполнение данного мероприятия составят не менее 626,88 тыс. руб.

- Замена насосного агрегата №1 типа ФГ 450/22,5 с установкой частотно-регулируемого привода Р-55 кВт. Оборудование насосной станции «Центральная» эксплуатируется в круглосуточном режиме в тяжёлых условиях. За время работы неоднократно производился ремонт и имеют 100% износ. Установка новых насосных агрегатов и использование в качестве регулирующего органа частотно-регулируемый привод позволит обеспечить стабильность и надёжность работы насосной станции и снизить потребление электроэнергии при перекачке сточных вод.

Затраты на выполнение данного мероприятия – 590,092 тыс. руб.

- Установка приборов учёта тепловой энергии на КНС «КЭЧ», г.Ейск, ул.Морская.

Установка приборов учёта согласно ФЗ №261 об энергосбережении является обязательным мероприятием. Затраты на выполнения данного мероприятия составят не менее 109,2 тыс. руб.

- Разработка паспортов узлов учёта газа на базе мембранного счётчика ВК-G10 с корректором ТС-215, установленных в теплогенераторных очистных сооружений водоотведения г. Ейска, ул. Коммунистическая, 105.

Данная документация при монтаже и пуске газовых котлов и приборов учёта оборудования не разрабатывались. В настоящий момент согласно акта ООО «Газпром Межрегионгаз Краснодар», без данной документации учёт потреблённого природного расхода газа будет производиться по расчётному коэффициенту равному 1,1.

Увеличение расхода газа составит не менее 6,2% или 1,1 тыс. м³ в год. Увеличение затрат на оплату природного газа в годовом выражении составит до 8055 руб. (с учётом НДС).

Стоимость работ по разработке паспортов на два котла составляет не менее 60,0 тыс. руб.

В 2021 г. мероприятиями в области повышения энергетической эффективности:

- Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения. Затраты на выполнение – 57,656 тыс. руб.

- Замена насосного агрегата №2 типа ФГ 450/22,5 с установкой частотно-регулируемого привода Р-55 кВт. Оборудование насосной станции «Центральная» эксплуатируется в круглосуточном режиме в тяжёлых условиях. За время работы неоднократно ремонтировались и имеют 100% износ. Установка новых насосных агрегатов и использование в качестве регулирующего органа

частотно-регулируемый привод позволит обеспечить стабильность и надёжность работы насосной станции и снизить потребление электроэнергии при перекачке сточных вод.

Затраты на выполнение данного мероприятия – 519,406 тыс. руб.

В 2022 г. мероприятиями в области повышения энергетической эффективности:

- Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения. Затраты на выполнение – 34,070 тыс. руб.

- Замена насосного оборудования для циркуляции возвратного ила с установкой частотно-регулируемого привода. Оборудование эксплуатируется в круглосуточном режиме в тяжёлых условиях. За время работы неоднократно ремонтировались и имеют 100% износ. Установка новых насосных агрегатов и использование в качестве регулирующего органа частотно-регулируемый привод позволит обеспечить стабильность и надёжность очистных сооружений и снизить потребление электроэнергии при очистке сточных вод. Затраты на выполнение данного мероприятия – 5199,128 тыс. руб.

2023 г. мероприятиями в области повышения энергетической эффективности:

- Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения. Затраты на выполнение – 45,851 тыс. руб.

2024 г. мероприятиями в области повышения энергетической эффективности:

- Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения. Затраты на выполнение – 37,879 тыс. руб.

- Замена насосного оборудования КНС «Дренажная» частотно-регулируемого привода. Оборудование эксплуатируется в круглосуточном режиме в тяжёлых условиях. За время работы неоднократно ремонтировались и имеют 100% износ. Установка новых насосных агрегатов и использование в качестве регулирующего органа частотно-регулируемый привод позволит обеспечить стабильность и надёжность очистных сооружений и снизить потребление электроэнергии при очистке сточных вод. Затраты на выполнение данного мероприятия – 5199,128 тыс. руб.

2025 г. мероприятиями в области повышения энергетической эффективности:

- Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения. Затраты на выполнение – 32,159 тыс. руб.

2026 г. мероприятиями в области повышения энергетической эффективности:

•Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения. Затраты на выполнение – 47,777 тыс. руб.

•Замена силового трансформатора №1 типа ТМ 6/0,4 630 кВА. установленного в трансформаторной подстанции ТП-143п очистных сооружениях водоотведения г. Ейска на энергоэффективный (с меньшими потерями электроэнергии) масляный трансформатор ТМГ33. Данный силовой трансформатор, как и силовой трансформатор №2 эксплуатируется с 1979 года. Требуется замена в связи с длительным сроком эксплуатации.

Затраты на выполнение данного мероприятия составят не менее 722,288 тыс. руб.

12. Механизм мониторинга и исполнением целевых показателей программы.

Для реализации мероприятий программных энергосбережения и энергетической эффективности, приказом о директора назначается ответственное должностное лицо, которое организует работу по управлению энергосбережением. Он определяет основные направления, плановые показатели деятельности в этой сфере, контролирует выполнение программных мероприятий, целевое и эффективное использование средств, направляемых на реализацию Программы, осуществляет управление ее исполнителями, готовит ежегодные отчеты о реализации Программы, ежегодно осуществляет оценку достигнутых целей и эффективности реализации Программы и несет ответственность за эффективность использования энергии и ресурсов предприятия. Ежеквартально, по результатам производственной деятельности, ответственное лицо производит анализ достигнутых результатах предприятия. Данный анализ предоставляется главному инженеру и рассматривается на техническом совете.

После рассмотрения результатов работы в области энергосбережения и энергетической эффективности на рассмотрение генерального директора вносятся предложения по исполнению программы.

13. Расчёт экономической эффективности мероприятий по снижению расхода электроэнергии по годам действия программы.

Приложение - 1 экз. на 8-ми листах.

14. Счета на материалы, коммерческие предложения.

Приложение - 1 экз. на 5-ти листах.

КБ "КУБАНЬ КРЕДИТ" ООО г. Краснодар		БИК	040349722
Банк получателя		Сч. №	30101810200000000722
ИНН 236103778246	КПП	Сч. №	40802810700040001082
Индивидуальный предприниматель Гришаев Сергей Сергеевич			
Получатель			

Счет на оплату № 559 от 14 июня 2019 г.

Поставщик Индивидуальный предприниматель Гришаев Сергей Сергеевич, ИНН (Исполнитель) 236103778246, РОССИЯ, 353684, Краснодарский край, Ейский р-н, Ейск г, Повстанческая ул, дом № 117, тел.: +7-989-120-71-22

Покупатель ГУП КК "КУБАНЬВОДКОМПЛЕКС", ИНН 2310010637, КПП 231101001 (Заказчик):

Основание: SBR003-190124624000203

№	Артикул	Товары (работы, услуги)	Кол-во	Ед.	Цена	Сумма
1	441266	Лампа светодиодная КОСМОС LED BASIC A60 11Вт 220В E27 4500К	190	шт	59,00	11 210,00
2	503596	Лампа светодиодная ОНЛАЙТ, 61 958 OLL-C37-10-230-6.5K-E14-FR	10	шт	104,00	1 040,00
3	443279	Лампа светодиодная ASD, LED-A60-standard 20Вт грушевидная 4000К белый E27 1800лм 160-260В	100	шт	85,00	8 500,00
4	388158	Лампа светодиодная ОНЛАЙТ, 71 648 OLL-A60-7-230-4K-E27 7Вт грушевидная 4000К белый E27 610лм. 176-264В	150	шт	82,00	12 300,00
5	447920	Лампа светодиодная Космос, мощная, HWLED 50Вт 220В E27 6500К (переходник с E27 на E40 в комплекте)	50	шт	484,00	24 200,00
6	495468	Лампа светодиодная Космос, мощная, HWLED 80Вт 220В E27 6500К (переходник с E27 на E40 в комплекте)	40	шт	873,00	34 920,00
7	495467	Лампа светодиодная Космос, мощная, HWLED 100Вт 220В E27 6500К (переходник с E27 на E40 в комплекте)	10	шт	1 469,74	14 697,40
8	424054	Лампа светодиодная REV, T8 18Вт линейная 6500К холод. бел. G13 1600лм 180-240В 1200мм	200	шт	146,00	29 200,00
9	424053	Лампа светодиодная REV, T8 10Вт линейная 6500К холод. бел. G13 800лм 180-240В 600мм	50	шт	86,00	4 300,00
10	463132	Лампа светодиодная низковольтная ASD, LED-MO-24/48В-PRO 10Вт 24-48В E27 4000К 800лм	30	шт	185,00	5 550,00
11	463131	Лампа светодиодная низковольтная ASD, LED-MO-12/24В-PRO 10Вт 12-24В E27 4000К 800лм	10	шт	185,00	1 850,00

Итого: 147 767,40
 Без налога (НДС) -
 Всего к оплате: 147 767,40

Всего наименований 11, на сумму 147 767,40 руб.
 Сто сорок семь тысяч семьсот шестьдесят семь рублей 40 копеек

Предприниматель

Гришаев С.С.



ДИЛЕР МЭТЭ
ИМ. В. И. КОЗЛОВА

РОСТОВСКАЯ ЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ

Юр. адрес: 344013, Ростов-на-Дону, ул. Менишова, д.112 Г, оф. 501
Почтовый адрес: 344003, Ростов-на-Дону, ул. Первомайская, 89А
ИНН: 6164285777 КПП: 616401001 ОГРН: 1098134002285
Р/С: 40702810152000000547 Юм-Защитный Банк ПАО Сбирбанк
г. Ростов-на-Дону БИК 046015302 № 3010181060000000602

▶ ТРАНСФОРМАТОРЫ ▶ ПРОВЕРЕННЫЕ ВРЕМЕНЕМ ▶ КТП, БКТП

▶ ООО «Ростовская Электротехническая Компания»

Ростов-на-Дону: +7 (863) 299-47-47 (мнгл) / rec@rec.su
Краснодар: +7 (861) 23-63-140 / kuban@rec.su
Воронеж: +7 (473) 2-444-002, 2-444-990 / vrn@rec.su
Волгоград: +7 (8442) 78-17-88 (мнгл) / volga@rec.su
Ставрополь: +7 (928) 100-47-49 / stavr@rec.su

Сайт: www.rec.su
E-mail: rec@rec.su



Дата: 29.05.2019 г.

Куда: ГУП КК «Кубаньводкомплекс»

Исх. №: 107

Кому: Ведущему инженеру-энергетику Кулишову А.А.

«Коммерческое предложение»

Настоящим письмом сообщаем Вам, что ООО «РЭК» имеет возможность поставить в адрес Вашей организации следующее оборудование:

№ п/п	Номенклатура	Ед. изм	Кол-во	Цена, руб., с НДС	Стоимость руб., с НДС
1.	Трансформатор ТМГ33-630/6/0,4 У/УН-0	шт.	1	515 000	515 000
ВСЕГО с НДС					515 000

Условия оплаты: в соответствии с условиями договора

Срок изготовления: до 30 календарных дней

Условия доставки: силами и за счет Поставщика на склад Покупателя

Завод изготовитель: «Минский электротехнический завод им. В.И. Козлова»

Гарантийный срок: 5 лет

Вся продукция новая, ранее не использовалась, поставляется с паспортами и сертификатами соответствия ГОСТ.

Предложение действительно в течение 10 дней

С уважением,
Начальник КО ООО «РЭК»

Караванский В.Н.

Иск. Мухомов А.М.
Моб. 8-938-528-37-15



ООО "ЕЙСКТЕПЛО"

353680, Россия, г. Ейск, ул. Коммунистическая 83/10, Телефон 8-906-433-44-88, E-mail: eyskteplo@mail.ru
ИНН 2306026257, КПП 230601001, ОГРН 1052303063416, р/с 40702810330440101200,
Отделение № 8619 СБЕРБАНКА РОССИИ КРАСНОДАР
БИК 040349602, к/с 30101810100000000602

29 июля 2019г. № 21

Начальнику РЭУ «ЕГВ»
ГУП КК «Кубаньводкомплекс»
Галась А.В.

«Об установке узлов учета тепловой энергии»

КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ.

Проведя обследование тепловых вводов на ВНС и КНС г.Ейска ООО «Ейсктепло» предлагает оказать услуги по установке узлов учета тепловой энергии на данных объектах.

Полная стоимость работ по проектированию, поставке оборудования, монтажу и сдаче узла учета в эксплуатацию **составляет – 109 200 руб.** за один узел учета, при его установке внутри здания.

Расчет сметы производился в индексах 4 квартала 2016г. - по монтажным и пусконаладочным работам, по оборудованию – в текущих ценах июля 2019 года, согласно прайс-листов поставщиков оборудования.

Состав затрат выглядит следующим образом:

- Поставка оборудования - 50 424 руб.
- Изготовление проектной документации – 9 500 руб.
- Монтажные и пусконаладочные работы, материалы для проведения работ – 49 276 руб.

Возможна разбивка общей стоимости на два договора – «Поставка оборудования» и «Монтажные и пусконаладочные работы». Срок выполнения работ 45 дней с момента заключения договора и оплаты 30% аванса.

В случае необходимости сметный расчет можем предоставить.

Директор ООО «Ейсктепло»



Я.Г. Миргородский



Электрика
 Свет
 Крепеж
 Безопасность

Интернет-магазин ЭТМ -
 это более 1 млн. позиций от 480
 поставщиков

[Ростов-на-Дону](#)
[Адреса магазинов](#)

Поможем сделать покупку
8 800 775 17 71
 Пн-Пт с 09:00 до 21:00 Сб с 7:00 до 19:00
 Вс с 10:00 до 19:00 (московское время)

[Каталог товаров](#)

[Поиск](#)

[Мое избранное](#)

[Вход /
Регистрация](#)

[0](#) [Моя корзина](#)

Светотехника / Светильники различного назначения / Проекторы / Симметричные проекторы

Проектор светодиодный ДО-20w 6500К 1600Лм IP65 (СДО06-20)



Код товара	9040563
Артикул	СДО06-20
Производитель	IEK
Страна	Китай
Наименование	
Упаковки	40 шт
Сертификат	RU C-CN.HA10.B01165
Цвет	Черный
Материал изделия	Металл

Цена интернет-магазина
300.86
 Цена за 1 шт

Розничная цена
317
 Мин. Цена ?
285.01

[Узнать статус заказа](#)

шт [В корзину](#)

Минимальное количество в заказе 1 шт

[Посмотреть наличие](#)
[В Мое избранное](#)
[Сравнить](#)

[Паспорт](#)

[3D модель \(формат stp\)](#)

Все характеристики

Описание

Для внутренней и наружной декоративной и фасадной подсветки конструкций, зданий и сооружений, открытых объектов, площадей, стадионов, парков, автостоянок, рекламных стендов и сооружений, открытых пространства и объектов различного назначения. Ультратонкий корпус из литого алюминия, угловая скоба для легкого монтажа. Срок службы: 50 000 часов. Гарантия: 2 года.

Похожие товары

Проектор светодиодный ДО-100Вт SMD 6500К 8500	Проектор светодиодный ДО-50Вт SMD 6500К 4250	Проектор светодиодный ДО-50Вт 4000К 4000Лм
Вязь цена 1887.08 Розничная цена 1986	Вязь цена 1143.05 Розничная цена 1203	Вязь цена 601.54 Розничная цена 633
<input type="text" value="1"/> шт В корзину <small>Минимальное количество в заказе 1 шт</small>	<input type="text" value="1"/> шт В корзину <small>Минимальное количество в заказе 1 шт</small>	<input type="text" value="1"/> шт В корзину <small>Минимальное количество в заказе 1 шт</small>

Всегда поможем:
 Центр поддержки
 и продаж

Скидки до 10% +
 баллы до 10%

Доставка по городу
 от 150 р.

Получение в 150
 пунктах выдачи



Электрика
Свет
Крепёж
Безопасность

Интернет-магазин ЭТМ - это более 1 млн. позиций от 480 поставщиков

Ростов-на-Дону
Адреса магазинов

Поможем сделать покупку
8 800 775 17 71
Пн-Пт с 09 до 21⁰⁰ Сб с 9⁰⁰ до 19⁰⁰
Вс с 10⁰⁰ до 19⁰⁰ (московское время)

Каталог товаров

Поиск по каталогу товаров

Поиск

Мое избранное

Вход / Регистрация

0 Моя корзина

Светотехника / Светильники различного назначения / Светильники для уличного освещения / Консоли (на кронштейн) светильники для уличного освещения

Светильник светодиодный ДКУ-83 CoreLine Malaga BRP102 LED110/740 DM 42-60A (910925865344)



[Видеофайл](#)

[Каталог производителей](#)

[Инструкция по монтажу](#)

[Паспорт изделия](#)

Код товара	6479200
Артикул	910925865344
Производитель	PHILIPS
Страна	Польша
Наименование	
Упаковки	
Сертификат	RU C-NLMO07.803490
Способ монтажа	Консольный
Степень защиты	IP65
Тип изделия	Светильник светодиодный
Цвет свечения	Тепло-белый
Световой поток, Лм	6133
Мощность, Вт	83
Тип источника света	LED
Напряжение, В	220
Цветовая температура	4000
Мощность ламп, Вт	83
Количество ламп	1
Диапазон рабочих температур	от -40 до +40
Наличие блока аварийного питания	Да
Класс защиты	I

Цена интернет-магазина **5298.54**
Цена за 1 шт

Розничная цена **5377**
Мин. Цена 7 **5019.46**

шт [В корзину](#)

Минимальное количество в заказе 1 шт

[Посмотреть наличие](#)
[В Мое избранное](#)
[Сравнить](#)

[Узнать статус заказа](#)

Свернуть ↕

Описание

Семейство светильников CoreLine Malaga LED предназначено для освещения дорог, улиц и жилых районов. Светильники выпускаются в двух типоразмерах. В них используется унифицированный светодиодный генератор Philips в качестве источника света и драйвер Philips Xitanium с фиксированными характеристиками для наружного применения. Светильники CoreLine Malaga LED разработаны для максимально эффективного выполнения тех же задач, что и заменяемые ими лампы SON-T (50, 70, 100 и 150Вт). Оптика со средней шириной луча (DM) эффективно распределяет дорожное освещение. Это сочетание преимуществ обеспечивает экономичность и значительное снижение эксплуатационных затрат. 50%-ная экономия реально достижима. В то же время расходы на CoreLine Malaga LED во многих случаях сопоставимы с затратами на старые светильники SON-T, включая покупку первой лампы.



Электрика
Свет
Крепёж
Безопасность

Интернет-магазин ЭТМ - это более 1 млн. позиций от 480 поставщиков

Ростов-на-Дону
Адреса магазинов

Поможем сделать покупку
8 800 775 17 71
Пн-Пт с 09:00 до 21:00 Сб с 10:00 до 19:00
Вс с 10:00 до 19:00 (моск. время)

Каталог товаров

Поиск по каталогу товаров

Поиск

Мое избранное

Вход / Регистрация

0 Моя корзина

Светотехника / Светильники различного назначения / Светильники для уличного освещения / Консоли (на кронштейн) светильники для уличного освещения

Светильник светодиодный ДКУ-57 CoreLine Malaga BRP102 LED75/740 DM 42-60A (910925865342)



[Видеофайл](#)

[Каталог производителей](#)

[Инструкция по монтажу](#)

[Паспорт изделия](#)

Код товара	4893898
Артикул	910925865342
Производитель	PHILIPS
Страна	Польша
Наименование	
Упаковки	
Сертификат	RU C-NLMO07.803490
Способ монтажа	Консольный
Степень защиты	IP65
Тип изделия	Светильник светодиодный
Мощность, Вт	57
Тип источника света	LED
Напряжение, В	220
Цвет свечения	Тепло-белый
Световой поток, Лм	4600
Цветовая температура	4000
Мощность ламп, Вт	57
Количество ламп	1
Диапазон рабочих температур	от -40 до +40
Наличие блока аварийного питания	Да
Класс защиты	I

Цена по акции **3523.64** Розничная цена ~~8381~~
Цена за 1 шт

Акция: сегодня на этот товар действует скидка!

шт [В корзину](#)

Минимальное количество в заказе 1 шт

[Посмотреть наличие](#)
[В Мое избранное](#)
[Сравнить](#)

Узнать статус заказа

Свернуть ↕

Описание

Семейство светильников CoreLine Malaga LED предназначено для освещения дорог, улиц и жилых районов. Светильники выпускаются в двух типоразмерах. В них используется унифицированный светодиодный генератор Philips в качестве источника света и драйвер Philips Xitanium с фиксированными характеристиками для наружного применения. Светильники CoreLine Malaga LED разработаны для максимально эффективного выполнения тех же задач, что и заменяемые ими лампы SON-T (50, 70, 100 и 150Вт). Оптика со средней шириной луча (DM) эффективно распределяет дорожное освещение. Это сочетание преимуществ обеспечивает экономичность и значительное снижение эксплуатационных затрат. 50%-ная экономия реально достижима. В то же время расходы на CoreLine Malaga LED во многих случаях сопоставимы с затратами на старые светильники SON-T, включая покупку первой лампы.