Приложение № 3
к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

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

N п/п	Наименование мероприятия программы	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы						
		ед. изм.	всего	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Поверка приборов учёта электрической энергии	тыс. кВтч	67,68	5,64	11,28	16,92	16,92	16,92
2	Замена трансформаторов тока присоединений 0,4 кВ, приведение коэффициента трансформации к номинальным значениям нагрузки линий (50 шт. в год)	тыс. кВтч	114,40	5,20	15,60	31,20	31,20	31,20
3	Замена (установка) электросчётчиков типа матрица на технических присоединениях (по 50 шт. в год с учетом маршрутизаторов)	тыс. кВтч	375,00	25,00	50,00	75,00	100,00	125,00
4	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ	тыс. кВтч	600,00	15,00	120,00	155,00	155,00	155,00
5	Мероприятия по строительству, реконструкции и развитию электрических сетей, вводу в работу энергосберегающего оборудования, выполненные в инвестиционной программе 2012 г.	тыс. кВтч	475,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00
6	Сети электроснабжения ВЛ 10-0,4 кВ в п. Саранпауль с ТП 10/0,4 (1 этап)	тыс. кВтч	123,54	0,00	0,33	41,07	41,07	41,07
7	Сети электроснабжения ВЛ 10-0,4 кВ в п. Саранпауль с ТП 10/0,4 кВ (2 этап)	тыс. кВтч	89,96	0,00	0,00	0,00	44,98	44,98
8	Сети электроснабжения 0,4 кВ в д. Анеево Берёзовского района	тыс. кВтч	11,82	0,00	0,00	3,94	3,94	3,94
9	ЛЭП 0,4 кВ в д. Тугияны Белоярского района	тыс. кВтч	3,53	0,00	0,00	0,00	0,00	3,53
10	Сети электроснабжения 0,4 кВ в д. Пашторы Белоярского района	тыс. кВтч	0,46	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23
11	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ в п. Ванзеват Белоярского района	тыс. кВтч	50,25	0,00	0,00	16,75	16,75	16,75
12	Реконструкция ВЛ 10 кВ и КТП - 10/0,4 кВ п.Шугур Кондинский район	тыс. кВтч	83,10	7,66	18,86	18,86	18,86	18,86
13	Сети электроснабжения в д. Корлики Нижневартовского района	тыс. кВтч	66,96	0,00	0,00	0,00	33,48	33,48
14	Организация обменного фонда и замена малоэффективных трансформаторов типа ТМ на ТМГ-12	тыс. кВтч	334,47	0,00	47,78	95,56	95,56	95,56
15	Выявление и замена недогруженных и перегруженных силовых трансформаторов и приведение их коэффициентов загрузки к нормативным требованиям.	тыс. кВтч	229,60	0,00	32,80	65,60	65,60	65,60
16	Отключение трансформаторов в режиме минимальной нагрузки	тыс. кВтч	75,60	8,40	16,80	16,80	16,80	16,80
17	Оптимизация режимов работы электрических сетей, снижение технологических потерь связанных с перетоками мощности в линиях.	тыс. кВтч	75,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
18	Проведение диагностики и выявление оборудования с коэффициентами потерь превышающих нормативные значения, разработка местных инструкций определяющих режимы работы оборудования, формирование требований и решение задач энергосбережения при закупке нового оборудования.	тыс. кВтч	196,50	21,50	38,50	45,50	45,50	45,50
19	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ (20 фидеров в год, 20 ответвлений на 1 фидере)	тыс. кВтч	70,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
20	Проведение энергетического обследования	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Разработка и внедрение системы энергетического менеджмента	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Подключение к системе ЕИАС "Энергоэффективность", ежеквартальное заполнение (годовое) шаблона: IST.FIN.2012, для осуществления контроля выполнения Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулирующими органами и руководством общества.	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Модернизация учёта у потребителей, установка выносных приборов учёта (по 60 шт в год)	тыс. кВтч	150,00	20,00	25,00	30,00	35,00	40,00
24	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на подстанциях.	тыс. кВтч	25,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
25	Организация рейдов для выявления несанкционированного подключения потребителей, безучетного и бездоговорного потребления	тыс. кВтч	1 120,00	160,00	210,00	250,00	250,00	250,00
26	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка технического состояния приборов учета	тыс. кВтч	145,00	15,00	25,00	35,00	35,00	35,00
27	Организация достоверного снятия показаний приборов учета у бытовых абонентов, проверка технического состояния приборов учета, контроль за уровнем их потребления	тыс. кВтч	85,00	10,00	15,00	20,00	20,00	20,00
28	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов учета в точках поставки в многоквартирные дома	тыс. кВтч	67,68	5,64	11,28	16,92	16,92	16,92

N п/п	Наименование мероприятия программы	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы																
		ед. изм.	всего по годам экономия в указанной размерности	2013 г.			2014 г.			2015 г.			2016 г.			2017 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.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Поверка приборов учёта электрической энергии	тыс. кВтч	67,68	5,64	1,94	0,055	11,28	3,89	0,110	16,92	5,83	0,165	16,92	5,83	0,165	16,92	5,83	0,165
2	Замена трансформаторов тока присоединений 0,4 кВ, приведение коэффициента трансформации к номинальным значениям нагрузки линий (50 шт. в год)	тыс. кВтч	114,40	5,20	1,79	0,051	15,60	5,37	0,152	31,20	10,75	0,304	31,20	10,75	0,304	31,20	10,75	0,304
3	Замена (установка) электросчётчиков типа матрица на технических присоединениях (по 50 шт. в год с учетом маршрутизаторов)	тыс. кВтч	375,00	25,00	8,61	0,243	50,00	17,23	0,486	75,00	25,84	0,730	100,00	34,45	0,973	125,00	43,06	1,216
4	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ	тыс. кВтч	600,00	15,00	5,17	0,146	120,00	41,34	1,168	155,00	53,40	1,508	155,00	53,40	1,508	155,00	53,40	1,508
5	Мероприятия по строительству, реконструкции и развитию электрических сетей, вводу в работу энергосберегающего оборудования, выполненные в инвестиционной программе 2012 г.	тыс. кВтч	475,00	95,00	32,73	0,924	95,00	32,73	0,924	95,00	32,73	0,924	95,00	32,73	0,924	95,00	32,73	0,924
6	Сети электроснабжения ВЛ 10-0,4 кВ в п. Саранпауль с ТП 10/0,4 (1 этап)	тыс. кВтч	123,54	0,00	0,00	0,000	0,33	0,11	0,003	41,07	14,15	0,400	41,07	14,15	0,400	41,07	14,15	0,400
7	Сети электроснабжения ВЛ 10-0,4 кВ в п. Саранпауль с ТП 10/0,4 кВ (2 этап)	тыс. кВтч	89,96	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	44,98	15,50	0,438	44,98	15,50	0,438
8	Сети электроснабжения 0,4 кВ в д. Анеево Берёзовского района	тыс. кВтч	11,82	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	3,94	1,36	0,038	3,94	1,36	0,038	3,94	1,36	0,038
9	ЛЭП 0,4 кВ в д. Тугияны Белоярского района	тыс. кВтч	3,53	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	3,53	1,22	0,034
10	Сети электроснабжения 0,4 кВ в д. Пашторы Белоярского района	тыс. кВтч	0,46	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,23	0,08	0,002	0,23	0,08	0,002
11	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ в п. Ванзеват Белоярского района	тыс. кВтч	50,25	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	16,75	5,77	0,163	16,75	5,77	0,163	16,75	5,77	0,163
12	Реконструкция ВЛ 10 кВ и КТП - 10/0,4 кВ п.Шугур Кондинский район	тыс. кВтч	83,10	7,66	2,64	0,075	18,86	6,50	0,183	18,86	6,50	0,183	18,86	6,50	0,183	18,86	6,50	0,183
13	Сети электроснабжения в д. Корлики Нижневартовского района	тыс. кВтч	66,96	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	33,48	11,53	0,326	33,48	11,53	0,326
14	Организация обменного фонда и замена малоэффективных трансформаторов типа ТМ на ТМГ-12	тыс. кВтч	334,47	0,00	0,00	0,000	47,78	16,46	0,465	95,56	32,92	0,930	95,56	32,92	0,930	95,56	32,92	0,930
15	Выявление и замена недогруженных и перегруженных силовых трансформаторов и приведение их коэффициентов загрузки к нормативным требованиям.	тыс. кВтч	229,60	0,00	0,00	0,000	32,80	11,30	0,319	65,60	22,60	0,638	65,60	22,60	0,638	65,60	22,60	0,638
16	Отключение трансформаторов в режиме минимальной нагрузки	тыс. кВтч	75,60	8,40	2,89	0,082	16,80	5,79	0,163	16,80	5,79	0,163	16,80	5,79	0,163	16,80	5,79	0,163
17	Оптимизация режимов работы электрических сетей, снижение технологических потерь связанных с перетоками мощности в линиях.	тыс. кВтч	75,00	15,00	5,17	0,146	15,00	5,17	0,146	15,00	5,17	0,146	15,00	5,17	0,146	15,00	5,17	0,146

N п/п	Наименование мероприятия программы	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы																
		ед. изм.	всего по годам экономия в указанной размерности	2013 г.			2014 г.			2015 г.			2016 г.			2017 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.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
18	Проведение диагностики и выявление оборудования с коэффициентами потерь превышающих нормативные значения, разработка местных инструкций определяющих режимы работы оборудования, формирование требований и решение задач энергосбережения при закупке нового оборудования.	тыс. кВтч	196,50	21,50	7,41	0,209	38,50	13,26	0,375	45,50	15,67	0,443	45,50	15,67	0,443	45,50	15,67	0,443
19	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ (20 фидеров в год, 20 ответвлений на 1 фидере)	тыс. кВтч	70,00	14,00	4,82	0,136	14,00	4,82	0,136	14,00	4,82	0,136	14,00	4,82	0,136	14,00	4,82	0,136
20	Проведение энергетического обследования	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000
21	Разработка и внедрение системы энергетического менеджмента	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000
22	Подключение к системе ЕИАС "Энергоэффективность", ежеквартальное заполнение (годовое) шаблона: IST.FIN.2012, для осуществления контроля выполнения Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулирующими органами и руководством общества.	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000
23	Модернизация учёта у потребителей, установка выносных приборов учёта (по 60 шт в год)	тыс. кВтч	150,00	20,00	6,89	0,195	25,00	8,61	0,243	30,00	10,34	0,292	35,00	12,06	0,341	40,00	13,78	0,389
24	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на подстанциях.	тыс. кВтч	25,00	5,00	1,72	0,049	5,00	1,72	0,049	5,00	1,72	0,049	5,00	1,72	0,049	5,00	1,72	0,049
25	Организация рейдов для выявления несанкционированного подключения потребителей, безучетного и бездоговорного потребления	тыс. кВтч	1 120,00	160,00	55,12	1,557	210,00	72,35	2,043	250,00	86,13	2,432	250,00	86,13	2,432	250,00	86,13	2,432
26	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка технического состояния приборов учета	тыс. кВтч	145,00	15,00	5,17	0,146	25,00	8,61	0,243	35,00	12,06	0,341	35,00	12,06	0,341	35,00	12,06	0,341
27	Организация достоверного снятия показаний приборов учета у бытовых абонентов, проверка технического состояния приборов учета, контроль за уровнем их потребления	тыс. кВтч	85,00	10,00	3,45	0,097	15,00	5,17	0,146	20,00	6,89	0,195	20,00	6,89	0,195	20,00	6,89	0,195
28	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов учета в точках поставки в многоквартирные дома	тыс. кВтч	25,00	5,00	1,72	0,049	5,00	1,72	0,049	5,00	1,72	0,049	5,00	1,72	0,049	5,00	1,72	0,049

N п/п	Наименование мероприятия программы	Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования
		дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.		
1	2	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
1	Поверка приборов учёта электрической энергии					0,100	0,116					Собственные средства
2	Замена трансформаторов тока присоединений 0,4 кВ, приведение коэффициента трансформации к номинальным значениям нагрузки линий (50 шт. в год)	1,60	104,00	1,02	6,00	0,190	0,190					Собственные средства
3	Замена (установка) электросчётчиков типа матрица на технических присоединениях (по 50 шт. в год с учетом маршрутизаторов)	7,10	18,24	6,69	6,00	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437		Собственные средства
4	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ					0,240						Собственные средства
5	Мероприятия по строительству, реконструкции и развитию электрических сетей, вводу в работу энергосберегающего оборудования, выполненные в инвестиционной программе 2012 г.											Инвестиционная программа
6	Сети электроснабжения ВЛ 10-0,4 кВ в п. Саранпауль с ТП 10/0,4 (1 этап)					20,010	28,992					Инвестиционная программа
7	Сети электроснабжения ВЛ 10-0,4 кВ в п. Саранпауль с ТП 10/0,4 кВ (2 этап)					0,000	0,000	40,000	58,130	0,000		Инвестиционная программа
8	Сети электроснабжения 0,4 кВ в д. Анеево Берёзовского района					0,000	0,000	6,130	0,000	0,000		Инвестиционная программа
9	ЛЭП 0,4 кВ в д. Тугияны Белоярского района					0,000	0,000	0,000	0,000	6,410		Инвестиционная программа
10	Сети электроснабжения 0,4 кВ в д. Пашторы Белоярского района					0,000	0,000	0,000	0,830	0,000		Инвестиционная программа
11	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ в п. Ванзеват Белоярского района					0,000	0,000	5,000	0,000	0,000		Инвестиционная программа
12	Реконструкция ВЛ 10 кВ и КТП - 10/0,4 кВ п.Шугур Кондинский район					25,300	2,790					Инвестиционная программа
13	Сети электроснабжения в д. Корлики Нижневартовского района					0,000	0,000	6,000	4,000	0,000		Инвестиционная программа
14	Организация обменного фонда и замена малоэффективных трансформаторов типа ТМ на ТМГ-12	7,60	24,60	43,49	20,00	2,280	3,648					Собственные средства
15	Выявление и замена недогруженных и перегруженных силовых трансформаторов и приведение их коэффициентов загрузки к нормативным требованиям.	7,10	25,18	22,64	20,00	1,900	1,900					Собственные средства
16	Отключение трансформаторов в режиме минимальной нагрузки											Собственные средства
17	Оптимизация режимов работы электрических сетей, снижение технологических потерь связанных с перетоками мощности в линиях.											Собственные средства
18	Проведение диагностики и выявление оборудования с коэффициентами потерь превышающих нормативные значения, разработка местных инструкций определяющих режимы работы оборудования, формирование требований и решение задач энергосбережения при закупке нового оборудования.					1,800	0,460					Собственные средства
19	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ (20 фидеров в год, 20 ответвлений на 1 фидере)					1,250	1,250	1,250	1,250	1,250		Собственные средства
20	Проведение энергетического обследования											Собственные средства
21	Разработка и внедрение системы энергетического менеджмента											Собственные средства
22	Подключение к системе ЕИАС "Энергоэффективность", ежеквартальное заполнение (годовое) шаблона: IST.FIN.2012, для осуществления контроля выполнения Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулирующими органами и руководством общества.											Собственные средства

N п/п	Наименование мероприятия программы	Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования
		дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.		
1	2	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
23	Модернизация учёта у потребителей, установка выносных приборов учёта (по 60 шт в год)	5,60	26,34	1,75	6,00	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417		Собственные средства
24	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на подстанциях.					0,080	0,080	0,080	0,080	0,080		Собственные средства
25	Организация рейдов для выявления несанкционированного подключения потребителей, безучетного и бездоговорного потребления					0,287	0,287	0,287	0,287	0,287		Собственные средства
26	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка технического состояния приборов учета					0,070	0,070	0,070	0,070	0,070		Собственные средства
27	Организация достоверного снятия показаний приборов учета у бытовых абонентов, проверка технического состояния приборов учета, контроль за уровнем их потребления					0,100	0,100	0,100	0,100	0,100		Собственные средства
28	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов учета в точках поставки в многоквартирные дома					0,030	0,030	0,030	0,030	0,030		Собственные средства