

ФГУП «УЭВ»

**Федеральное государственное унитарное
предприятие**

**«УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ
И ВОДОСНАБЖЕНИЯ»**

**630090, г. Новосибирск – 90, а/я 583
ул. Инженерная, 17**

тел. (383) 326-98-16, факс 326-99-26

E – mail ueiv@uev.ru

ИНН 5408183046, КПП 540801001

р/с 40502810709400000001

Банк «Левобережный» (ПАО)

к/с 30101810100000000850, БИК 045004850

Руководителю Департамента по
тарифам НСО
Г.Р.Асмодьярову

от 31.01.2018 № 629

на № _____ от _____

Уважаемый Гарей Равильевич!

Настоящим направляю Вам отчет о реализации в 2017 году «Программы энергосбережения и энергоэффективности ФГУП «УЭВ» при передаче электрической энергии на 2015 -2019 гг.»

Приложение: на 6 л. в 1 экз.

Заместитель директора-
главный инженер

А.А.Олейников

Кондратенко Е.В.
Тел.326-99-52

**Отчет о реализации в 2017 году
«Программы энергосбережения и энергоэффективности ФГУП «УЭВ» при
передаче электрической энергии на 2015-2019 гг.»**

**Пояснительная записка к отчету о реализации в 2017 году
«Программы энергосбережения и энергоэффективности ФГУП «УЭВ» при
передаче электрической энергии на 2015-2019 гг.**

Программа разработана в соответствии со сроками реализации инвестиционной программы ФГУП «УЭВ» «Развитие системы электроснабжения Советского района (Академгородок) г. Новосибирска на период 2015-2019 гг.»

Основными источниками финансирования являются инвестиционная программа и тариф на передачу электроэнергии, в связи с корректировкой инвестиционной программы на 2017 год изменились плановые значения мероприятий, выполнение которых осуществляется за счет её средств.

В 2017 году были выполнены работы по замене кабелей 10 кВ, по замене трансформаторов в ТП-10/0,4 кВ, по монтажу автоматизированных узлов учета электроэнергии на вводах РУ-0,4 кВ трансформаторных подстанций. Работы, проведенные в 2015-2016 гг. по реконструкции электрооборудования и сетей, по распределению нагрузки равномерно по фазам, привели к снижению процента технологических потерь в отчетном году по сравнению с 2016 годом. Фактические технологические потери составили 6,83% (29,667 млн. кВт*час).

Кроме того, работы по реконструкции электрических сетей позволят нам обеспечить качественное и надежное электроснабжение как ранее присоединенных потребителей к сетям ФГУП «УЭВ», так и вновь присоединяемых в рамках технологического присоединения.

Основные показатели, связанные с передачей и распределением электрической энергии указаны в таблице.

1.Баланс электроэнергии в электросетях ФГУП "УЭВ" без учета потребления собственными объектами			
Показатели	2015 год, млн. кВт*ч	2016 год, млн. кВт*ч	2017 год, млн. кВт*ч
	Всего	Всего	Всего
Поступление эл.энергии в сеть	422,116	436,274	434,653
Потери электроэнергии в сети	50,656	41,682	29,667
то же в %	12,00	9,55	6,83
Полезный отпуск из сети	371,460	394,592	404,986
2.Количество точек приема и поставки электроэнергии в электросетях ФГУП "УЭВ", оснащенные приборами учета			
ФГУП "УЭВ"	Всего	В том числе, оснащенные приборами учета в соответствии с требованиями НТД	
Количество точек приема электроэнергии	22	22	
Количество точек поставки электроэнергии	1801	1801	

**СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФГУП "УЭВ"
ЗА 2017 ГОД.**

Наименование программы		Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности ФГУП "УЭВ" при передаче электрической энергии на 2015-2019 гг.															
Почтовый адрес		630090 г.Новосибирск ,ул.Инженерная,17															
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Хахина И.Г. Тел. 326 98 33 e-mail: hahina@uev.ru															
Даты начала и окончания действия программы		2015-2019 гг.															
Период	Загрязн., млн руб. без НДС	в т.ч. капитальные	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)						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		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы			
за отчетный 2017 год	план	12,468	2,542	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	факт	10,370	1,699	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отклонение	2,098	0,843	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нарастающим итогом	план	26,591	5,697	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	факт	17,000	3,669	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отклонение	9,591	2,028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Руководитель ГЭС ПТС



И.Г. Хахина

ОТЧЕТ ФГУП "УЭВ" ЗА 2017 ГОД О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения				Численные значения экономии													Затраты (план), млн руб. (без НДС)			
		план		факт		план			факт			план			факт			план		факт		
		Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году		
1	Замена сетевых трансформаторов ТМГ	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
2	Замена кабелей 0,4 кВ	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
3	Замена кабелей 10 кВ	км	2,04	0,250	0,155	0,155	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,805	0,339	0,150	0,150
4	Замена проводов и разделение линий ВЛ-0,4 кВ	км	18,809	3,774	4,286	1,267	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,094	5,241	8,064	4,662
5	Отключение ненагруженных трансформаторов	шт	-	-	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Равномерное распределение нагрузок по фазам 0,4 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Оснащение приборами и автоматизированными системами учета на отходящих фидерах в ЗРУ -10 кВ ГПП и на вводах 0,4кВ ГПП-10/0,4; -приобретение программного комплекса для автоматического сбора данных с приборов учета.	шт	280	137	178	54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,872	1,186	2,706	1,148
ИТОГО:																			26,591	12,468	17,000	10,370

Руководитель ГЭС ПТС



И.Г. Хакина