

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
Бычков Д.А.
« 23 » 05 2018 г.



ПРОГРАММА
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
(наименование организации)
на 2018-2020 годы

2018 г.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Территориальная сетевая организация общество с ограниченной ответственностью «Горэлектро»

ИНН 6732066794

КПП 673201001

ОГРН 1136733020258

Расч/сч 40 702 810 659 000 000 102

Банк: СМОЛЕНСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 8609 ПАО СБЕРБАНК

Г. СМОЛЕНСК

БИК: 046614632

Кор.счет 30 101 810 000 000 000 632

mail: gorelectro@mail.ru

Юридический адрес: 214000 г. Смоленск ул. Студенческая, д.5

Почтовый адрес: 214000 г. Смоленск ул. Студенческая д.5.

Доля государственной (муниципальной) собственности – 0%.

Должность Ф.И.О. руководителя организации: генеральный директор Бычков Дмитрий Александрович

Деятельность организации начинается с 17 декабря 2014 года. ООО «Горэлектро» оказывает комплексные услуги по передаче (транспортировке и распределению) электроэнергии и мощности по своим сетям в интересах потребителей электрической энергии на территории Смоленской области и по технологическому присоединению к электросетям. Здание административного назначения площадью 786,3 м², в котором на данный момент располагается организация, арендуется с 09.12.2016г на три года. Предыдущие офисы также находились в аренде. Все коммунальные счета включены в арендную плату. С поставщиками топливно-ресурсных организаций по данному зданию ООО «Горэлектро» не взаимодействует.

Численность сотрудников 50 человек.

Единственный автомобиль организации арендуется.

Обязательное энергетическое обследование организации проведено в феврале 2015 года ООО «Инженерно-техническим центром технических регламентов» (ООО «ИТЦ ТР»).

Цели и задачи программы:

- снижение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

- увеличение пропускной способности сетей 6/0,4 кВ;
- улучшение надежности бесперебойной подачи электроэнергии существующим и вновь подключаемым потребителям;
- обеспечение качества электроэнергии в соответствии с требованиями ГОСТа 13109-97;
- модернизация существующего оборудования;
- снижение недоотпуска электрической энергии;
- повышение точности и надежности учета электрической энергии;
- обеспечение точной, достоверной и оперативной информации об электропотреблении (передаче электрической энергии), привязанной к единому календарному времени.

Электросетевое имущество ООО «Горэлектро»

Кабельные линии 6-10 кВ протяженностью 88,383 км

Кабельные линии 0,4 кВ протяженностью 111,669 км

56 трансформаторных подстанций (ТП)

5 распределительных пункта (РП)

Общее количество точек приема в сеть 259, из них 48 оборудовано АСКУЭ. Точек поставки потребителям 979. Основные потребители электроэнергии, поставляемой организацией, относятся к категории население.

Потребление энергоресурсов на собственные и хозяйственные нужды не происходит.

У всех трансформаторных подстанций общая площадь составляет менее, чем пятьдесят квадратных метров (пункт 5.6 ФЗ от 23.11.2009г №261-ФЗ).

Мероприятия по снижению потерь осуществляются штатным персоналом организации, заработная плата которых заложена в тариф на услуги по передаче электрической энергии.

Руководитель организации
Генеральный директор

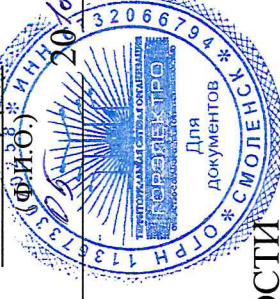
(должность)

Бычков Д.А.

(Ф.И.О.)

"23"

2018 г.



ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

(наименование организации)

на 2018 – 2020 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	214000, г. Смоленск, ул. Студенческая, д. 5
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Шумыло Е.А. 24-02-86 e.shumylo@gorelectro.ru
Даты начала и окончания действия программы	2018-2020 г.г.

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. капиталь-ные		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			
2017*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНАЩЕННОСТИ ПРИБОРАМИ УЧЕТА

№ п/п	Наименование показателя	Количество установленных приборов учета, шт.	Количество приборов учета, подлежащих установке, шт.	Оснащенность приборами учета, шт.	Объем финансирования, тыс. руб. без НДС	
					план	факт
1	2	3	4	5	6	7
1.	Электрическая энергия					
1.1.	Собственное производство	-	-	-	-	-
1.2.	Получено со стороны	259	0	259	-	-
1.3.	Потребляемая	-	-	-	-	-
1.4.	Отданная на сторону	979	0	979	-	-
2.	Тепловая энергия					
2.1.	Собственное производство	-	-	-	-	-
2.2.	Получено со стороны	-	-	-	-	-
2.3.	Потребляемая	-	-	-	-	-
2.4.	Отданная на сторону	-	-	-	-	-
3.	Горячее водоснабжение					
3.1.	Собственное производство	-	-	-	-	-
3.2.	Получено со стороны	-	-	-	-	-
3.3.	Потребляемая	-	-	-	-	-
3.4.	Отданная на сторону	-	-	-	-	-
4.	Холодное водоснабжение					
4.1.	Собственное производство	-	-	-	-	-
4.2.	Получено со стороны	-	-	-	-	-
4.3.	Потребляемая	-	-	-	-	-
4.4.	Отданная на сторону	-	-	-	-	-
5.	Природный газ					
5.1.	Собственное производство	-	-	-	-	-
5.2.	Получено со стороны	-	-	-	-	-
5.3.	Потребляемая	-	-	-	-	-
5.4.	Отданная на сторону	-	-	-	-	-

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2017 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Целевые показатели							
1.1.	Снижение потерь электрической энергии при передаче	кВтч, % от отпуска в сеть	-	-	54320,95 0,10%	43456,76 0,08%	38024,67 0,07%	32592,57 0,06%
1.2.	Снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды	кВтч, %	-	-	-	-	-	-
1.3.	Снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал, %	-	-	-	-	-	-
1.4.	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды	куб. м., %	-	-	-	-	-	-
1.5.	Снижение расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг по передаче электрической энергии	т.у.т., %	-	-	-	-	-	-
1.6.	Увеличение доли отпуска электрической энергии потребителям, расчеты за услуги по передаче которой осуществляются по приборам учета	%	-	-	0	0	0	0
1.7.	Увеличение оснащенности зданий, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном	%	-	-	0	0	0	0

[illegible]

ПЕРЕЧЕНЬ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы											Показатели экономической эффективности				Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
		ед. измерения	всего	2018 г.	2019 г.	2020 г.	ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2018 г.			2019 г.			2020 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.							
									численные значения в указанной размерности	численные значения в экономике	численные значения в экономике	численные значения в экономике	численные значения в экономике	численные значения в экономике	численные значения в экономике	численные значения в экономике	численные значения в экономике										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23					
1	Организация достоверного регулярного снятия показаний приборов коммерческого и технического учета	Шт.	44672	14856	14920																-	Тариф на услуги по передаче электрической энергии					
2	Составление и анализ балансов электроэнергети по ПЭС, подстанциям	Шт.	36	12	12	12	114074	43456,76	14,971	0,12	38024,67	13,1	0,11	32592,57	11,23	0,09	-	-	-	-	-	Тариф на услуги по передаче электрической энергии					

3	Проверка счетчиков электроэнергии	Шт.	15	5	5	5	Тариф на услуги по передаче электрической энергии	0	0	0	-
4	Проведение инструментальных проверок систем учета электрической энергии	Шт.	735	240	245	250	Тариф на услуги по передаче электрической энергии	0	0	0	-